

MEMORIA 1978

MINISTERIO DE HACIENDA

DELEGACION DEL GOBIERNO EN CAMPSA

DELEGACION DEL GOBIERNO
EN
C. A. M. P. S. A.

Excmo. Sr.:

Tengo el honor de remitir a V.E. la Memoria de esta Delegación del Gobierno correspondiente al ejercicio de 1.978, en la que se da cuenta de las actividades del Monopolio de Petróleos durante el año y en cuyo texto se recoge, también, información relativa a otras entidades directa o indirectamente vinculadas con aquél.

Dios guarde a V.E. muchos años.

Madrid, 17 de julio de 1.979

EL DELEGADO DEL GOBIERNO,

DELEGACION DEL GOBIERNO
EN CAMPSA
002692 18.07.79
SALIDA

EXCMO. SR. MINISTRO DE HACIENDA.-

C. I. F. S-2826016 D

Delegación del Gobierno en CAMPSA

SERVICIOS CENTRALES

Capitán Haya, 41, 12.ª planta - MADRID (20)
Teléfonos 456 16 00 - 456 24 00

	Teléfonos
DELEGADO DEL GOBIERNO:	
Ilmo. Sr. D. Dionisio Fernández Fernández	456 04 59
SUBDELEGADO DEL GOBIERNO:	
Ilmo. Sr. D. Angel Sánchez de Vera	456 20 20
INSPECTOR CENTRAL:	
Ilmo. Sr. D. Alfonso Martínez Gil	456 18 72
ASESOR GENERAL:	
Ilmo Sr. D. José-María Ciancas Rodríguez	456 18 22
ASESOR JURIDICO:	
D. José-Ignacio Uclés Romero	456 18 22
INTERVENTOR DELEGADO:	
D. Angel García Fernández	456 17 69
JEFE DEL GABINETE DE ESTUDIOS	
D. Fernando Hevia Cangas	456 11 70
JEFE DE LA SECCION DE ADQUISICION DE PRODUCTOS	
JEFE DE LA SECCION DE EXPLOTACION	
D. Ricardo Hériz Bastida	456 18 21
JEFE DE LA SECCION DE DISTRIBUCION Y VENTA	
D. Juan-Ignacio Cuberta Galdós	446 17 70
JEFE DE LA SECCION ADMINISTRATIVA	
D. José-Antonio Serrano Muñoz	456 18 24
INSPECTORES FINANCIEROS Y TRIBUTARIOS	
D. Juan José Sánchez Diezma	456 18 20
D. Francisco Javier de Villota Rocha	456 18 68
D. Ricardo Barnechea Bergareche	456 18 67
D. Angel Sáenz Torrecilla	456 20 21
D. Jorge Buireu Guarro	
D. Jesús Fernández Cordeiro	

FUNCIONARIOS

Arce González, José Luis (Administrativo)
Arranz Lobo, María Antonia (Auxiliar)
Asenjo Arranz, Claudia Esther (Administrativo)
Baltasar Camacho, María del Carmen (Auxiliar)
Baquero de la Cruz, Ana María (Gestión)
Bello Iñiguez, María (Auxiliar)
Camargo Galván, Carlos (Técnico-Administrativo)
Cerezo Prieto, Pilar (Auxiliar)
España Gaztambide, Elisa (Administrativo)
Fermosell Crespo, María del Carmen (Auxiliar)
Frías Barreda, Aurora de (Gestión)
Gómez Yenes, César (Administrativo)
Hernán García, María Fuencisla (Auxiliar)
Hernán García, Vicenta (Administrativo)
Herrero Hidalgo, Dolores (Auxiliar)
López Moreno, María del Carmen (Auxiliar)
Lorences Zorrilla, Carlos (Gestión)
Marino Iglesias, María del Pilar (Gestión)
Martín Nava, María del Pilar (Auxiliar)
Mesas Trives, María del Carmen (Gestión)
Rebull Gálvez, Francisco (Administrativo)
Reynolds Martínez, María (Auxiliar)
Sampere Marzal, Jorge Juan (Gestión)
Sanz Belda, José (Gestión)
Sodupe Pignatelli de Aragón, María Teresa (Auxiliar)
Soria Castizo, M.ª del Pilar (Auxiliar)
Vera Lainez, Gonzalo (General Técnico)
Zapata Cervera, María del Carmen (Auxiliar)

SERVICIOS TERRITORIALES

		Teléfonos
	ZONA NORTE	
Ingeniero-Interventor:	**D. Juan-Alberto Sierra Ramírez** Agencia CAMPSA Elcano, 16. Bilbao-3.	(94) 416 70 11
	ZONA LEVANTE-NORTE	
Ingeniero-Interventor:	**D. Juan-Antonio Riera Folch** Delegación del Gobierno en CAMPSA Diputación, 238. Barcelona-7.	(93) 301 72 98
	ZONA LEVANTE	
Ingeniero-Interventor:	**D. Vicente Malonda Arsis** Factoría CAMPSA Poeta San Martín y Aguirre, 17. Valencia-11.	(96) 323 69 71
	INGENIEROS AGREGADOS	
	D. Guillermo Traver Sales Agencia CAMPSA Paseo de la Independencia, 32. Zaragoza.	(976) 22 41 67
	D. Miguel García Gisbert Factoría CAMPSA Muelle de Poniente. Alicante.	(965) 22 54 41
	D. Ramón E. Carnicero Orden Delegación de Hacienda Santa Cruz de Tenerife.	(922) 24 30 02

Indice general

	Páginas
0.—*Introducción*	13
1.—*El petróleo en el mundo*	15
1.1. *Panorama internacional*	16
1.2. *Principales acontecimientos*	20
1.3. *Datos estadísticos mundiales*	22
2.—*Información general*	37
2.1. *Principales acontecimientos*	38
2.2. *Disposiciones oficiales*	39
2.3. *Actividades de la Delegación del Gobierno*	41
2.4. *Datos estadísticos de carácter general*	43
3.—*Actividades de la industria del petróleo*	49
3.1. *Investigación de hidrocarburos*	50
3.2. *Explotación de yacimientos*	59
3.3. *Adquisición de crudo*	64
3.4. *Refino*	69
3.5. *Regeneración de aceites*	74
3.6. *Importación y regasificación de gas natural licuado*	74
3.7. *Petroquímica*	80
4.—*Transporte y distribución*	83
4.1. *Transporte marítimo*	84
4.2. *Transporte por oleoducto*	91
4.3. *Transporte ferroviario*	93
4.4. *Transporte por carretera*	93
4.5. *Centros de almacenamiento*	96
4.6. *Movimiento de productos*	104
4.7. *Puntos de venta*	114
4.8. *Abastecimiento a aeronaves*	122
5.—*Comercio de productos petrolíferos*	125
5.1. *Precios*	126
5.2. *Mercado*	140
5.3. *Abastecimiento de productos*	146
5.4. *Consumo de productos*	158
5.5. *Previsión de consumo*	171
6.—*Resultados de la gestión del Monopolio*	173
Anexo.—Empresas que operan en el sector del petróleo dentro del área del Monopolio.	179

Indice de cuadros

Núm.		Páginas
1	*Producción mundial de petróleo crudo por países durante el trienio 1976-1978*	24
2	*Evolución del consmo mundial de petróleo*	26
3	*Capacidad de refino por países en 31 de diciembre de 1978*	27
4	*Composición de la flota petrolera mundial al 31 de diciembre de 1978*	30
5	*Estructura de la flota petrolera mundial al 31 de diciembre de 1978*	31
6	*Producción comercializada de gas y situación de reservas explotables*	32
7	*Evolución del consumo interior bruto de energía primaria en España durante el decenio 1969-1978*	44
8	*Detalle del consumo interior bruto de energía primaria en España durante los años 1977 y 1978*	45
9	*El petróleo en el comercio exterior de España durante el quinquenio 1974-1978*	46
10	*Permisos de investigación de hidrocarburos en que participa el Monopolio de Petróleos: situación en 31 de diciembre de 1978*	52
11	*Otorgamiento de permisos de investigación y concesiones de explotación de hidrocarburos durante el año 1978*	54
12	*Sondeos perforados en España durante el año 1978*	56
13	*Sondeos perforados en España durante el quinquenio 1974-1978*	58
14	*Balance de producciones y consumos de crudo de los yacimientos españoles durante el bienio 1977-1978*	60
15	*Producción nacional de hidrocarburos durante el decenio 1969-1978*	61
16	*Detalle mensual de la producción de hidrocarburos en el año 1978*	62
17	*Producción y venta de crudo de las concesiones extranjeras en que participa HISPANOIL durante los años 1977 y 1978*	63
18	*Evolución de la adquisición de petróleo crudo por las refinerías españolas durante el decenio 1969-1978*	66
19	*Petróleo crudo recibido por las refinerías españolas durante el año 1978*	67
20	*Procedencia del petróleo crudo recibido por las refinerías españolas en 1978*	68
21	*Capacidad de las refinerías españolas al 31 de diciembre de 1978*	70
22	*Petróleo crudo destilado por las refinerías españolas durante los años del decenio 1969-1978.*	71
23	*Producción de las refinerías españolas durante el año 1978*	72
24	*Balance general de productos petrolíferos del conjunto de las refinerías españolas durante el año 1978*	73
25	*Gas natural licuado recibido en la planta de almacenamiento y regasificación de Barcelona durante el bienio 1977-1978*	75
26	*Producción y venta de gas de emisión en la planta de ENAGAS de Barcelona durante el año 1978*	76
27	*Gas natural licuado entregado por la planta de Barcelona a las plantas satélites durante el año 1978*	77
28	*Producción, consumo y ventas de propano, butano y naftas en la planta de ENAGAS de Barcelona, durante el año 1978*	78
29	*Balance de gas natural licuado en el trienio 1976-1978*	79
30	*Consumo de las fracciones petroliferas utilizadas como materia prima en la industria del gas y en la industria petroquímica durante el año 1978*	81
31	*Composición de la flota petrolera abanderada en España al 31 de diciembre de 1978*	86
32	*Destino de la flota petrolera abanderada en España al 31 de diciembre de 1978*	88
33	*Lista de buques de la flota del Monopolio de Petróleos al 31 de diciembre de 1978*	89
34	*Composición de la flota butanera y metanera abanderada en España al 31 de diciembre de 1978*	90
35	*Transporte de productos petrolíferos por el oleoducto Rota-Zaragoza durante el año 1978*	92
36	*Material móvil de las empresas contratistas de los servicios de transporte de CAMPSA al 31 de diciembre de 1978*	94
37	*Capacidad de almacenamiento de CAMPSA por productos al 31 de diciembre de 1978*	97
38	*Capacidad de almacenamiento de las instalaciones de CAMPSA al 31 de diciembre de 1978*	98
39	*Capacidad de almacenamiento, embotellado y trasvase de las factorías de Butano, S. A., al 31 de diciembre de 1978*	102
40	*Movimiento de gasolinas auto entre las refinerías nacionales y las factorías de CAMPSA durante el año 1978*	106
41	*Movimiento de keroseno aviación entre las refinerías nacionales y las factorías de CAMPSA durante el año 1978*	108
42	*Movimiento de gasóleo entre las refinerías nacionales y las factorías de CAMPSA durante el año 1978*	110

Núm.		Páginas
43	*Movimiento de fueloil entre las refinerías nacionales y las factorías de CAMPSA durante el año 1978*	112
44	*Movimiento de expedientes de concesión de estaciones de servicio: situación al 31 de diciembre de 1978*	116
45	*Puntos de venta de combustibles para automoción en el área del Monopolio al 31 de diciembre de 1978*	118
46	*Agentes mayoristas y detallistas de aceites minerales y volumen de ventas en 1978*	119
47	*Número de agentes distribuidores de Butano, S. A. y capacidad de su almacenamiento al 31 de diciembre de 1978*	120
48	*Comisiones percibidas por los detallistas de productos monopolizados*	121
49	*Capacidad de las instalaciones de almacenamiento en aeropuertos al 31 de diciembre de 1978.*	123
50	*Precios del gas de emisión*	127
51	*Precios de los gases licuados*	128
52	*Precios de las gasolinas*	129
53	*Precios de los kerosenos*	130
54	*Precios de los gasóleos*	131
55	*Precios del fueloil*	131
56	*Precios de los aceites lubricantes*	132
57	*Precios de los aceites de proceso*	133
58	*Precios de los aceites bases para fabricación*	134
59	*Precios de las naftas*	135
60	*Precios de los disolventes*	136
61	*Precios de aceites blancos, vaselinas y petrolatum*	137
62	*Precios de los productos asfálticos*	137
63	*Precios de los productos petrolíferos fuera del ámbito del Monopolio*	138
64	*Precio de combustibles de automoción en aparato surtidor para diversos países europeos en julio de 1978*	139
65	*Parque nacional de vehículos automóviles en 31 de diciembre de 1978*	141
66	*Parque nacional de maquinaria agrícola en 31 de diciembre de 1978*	142
67	*Centrales térmicas de servicio público consumidoras de fueloil*	144
68	*Reparto de las ventas de productos petrolíferos realizadas por el conjunto de las refinerías españolas durante el año 1978*	147
69	*Balance general de productos petrolíferos distribuidos por CAMPSA y Butano, S. A., durante el año 1978*	149
70	*Detalle de productos petrolíferos recibidos por CAMPSA y Butano S. A., durante el año 1978.*	150
71	*Comparación de las entregas efectuadas por las refinerías nacionales al Monopolio durante el año 1978 con las previsiones del Plan Nacional de Combustibles*	152
72	*Comercio exterior de productos petrolíferos durante el año 1978*	154
73	*Balance general de productos petrolíferos en España en 1978*	156
74	*Consumo interior neto de productos petrolíferos en España durante el año 1978*	159
75	*Evolución del consumo en el área del Monopolio durante el decenio 1969-1978*	161
76	*Consumos mensuales de productos energéticos en el área del Monopolio durante el año 1978.*	162
77	*Suministros a aeronaves y buques extranjeros efectuados por CAMPSA en virtud de convenios durante el año 1978*	163
78	*Productos no energéticos distribuidos por CAMPSA durante el año 1978*	164
79	*Consumo de productos energéticos por provincias en el área del Monopolio durante el año 1978*	166
80	*Detalle por clases del consumo de gasolinas auto en las provincias del área del Monopolio durante el año 1978*	168
81	*Detalle por clases del consumo de gasóleos en las provincias del área del Monopolio durante el año 1978*	169
82	*Detalle por clases del consumo de fueloil en las provincias del área del Monopolio durante el año 1978*	170
83	*Previsión de consumo de los principales productos petrolíferos en el área del Monopolio durante el período 1979-1985*	172
84	*Separación por conceptos del beneficio líquido de la Renta de Petróleos en los años 1977 y 1978*	175
85	*Cálculo del beneficio obtenido por la Renta de Petróleos en la venta de productos durante el año 1978*	176
86	*Distribución del precio final de las gasolinas y el gasóleo entre la suma de coste y beneficio empresarial y los ingresos para el Estado en diversos países europeos*	177
87	*Cantidades líquidas recaudadas para el Tesoro por el Monopolio de Petróleos en concepto de beneficio de la Renta y de impuestos sobre productos petrolíferos durante el decenio 1969-1978*	178

Indice de materias

	Páginas
Abastecimiento a aeronaves	122
Abastecimiento de productos	146
Aceites, Regeneración de	74
Acontecimientos en el mundo	20
Acontecimientos en España	38
Actividades de la Delegación del Gobierno	41
Actividades de la industria del petróleo	49
Adquisición de crudo	64
Aeronaves, Abastecimiento a	122
Aeronaves y buques extranjeros, Suministros efectuados por CAMPSA	163
Agencia Internacional de la Energía	20
Agencia Internacional de la Energía, Reunión en Tokio	21
Agentes distribuidores de Butano, S. A.	120
Agentes mayoristas y detallistas de aceites minerales	119
Agip España, S. A.	179
Almacenamiento, Centros de	96
Almacenamiento en aeropuertos, Capacidad de las instalaciones	123
Amalie Petroquímica, S. A.	179
American Overseas Petroleum (Spain) Limited (AMOSPAIN)	179
American Petrofina Exploration Company (APEXCO)	179
Amoco España Exploration Company	179
Ampliación de refinerías	69
Asfaltos Españoles, S. A. (ASESA)	179
Balance de gas natural licuado	79
Balance general de productos petrolíferos del conjunto de las refinerías españolas	73
Balance general de productos petrolíferos distribuidos por CAMPSA y Butano, S. A.	149
Balance general de productos petrolíferos en España	156
Balance de producciones y consumos de crudo	60
Beneficio líquido de la Renta de Petróleos	173, 175
Beneficio obtenido por la Renta de Petróleos en la venta de productos	176
BP Española de Petróleos, S. A.	179
Burmah Castrol España, S. A.	179
Butano, S. A.	179
Butano, S. A., Agentes distribuidores	120
Butano, S. A., Capacidad del almacenamiento	102
Butano, S. A., Parque automóvil	93
Butano, S. A., Parque de vagones-cisterna	93
Caltex Oil, S. A. E.	179
Cambios en el Gobierno	38
CAMPSA, Balance general de productos distribuidos	149
CAMPSA, Capacidad de almacenamiento	96, 97, 98
CAMPSA, Parque de camiones	93
CAMPSA, Parque de vagones-cisterna	93
CAMPSA, Productos recibidos	150
Cantidades recaudadas para el Tesoro por el Monopolio de Petróleos	178
Capacidad de almacenamiento de CAMPSA por productos	97
Capacidad de almacenamiento, embotellado y trasvase de las factorías de Butano, S. A.	102
Capacidad de almacenamiento de las instalaciones de CAMPSA	98
Capacidad de las instalaciones de almacenamiento en aeropuertos	123
Capacidad de las refinerías españolas	70
Capacidad de refino por países	27
Carretera, Transporte por	93
Casablanca, Concesión de Explotación	40, 59
Centrales térmicas consumidoras de fueloil	144
Centros de almacenamiento	96
CNWL Oil (España) Limited	179
Comercio exterior de España. El petróleo en el	46
Comercio exterior de productos petrolíferos	154
Comercio de productos petrolíferos	125
Comisiones percibidas por los detallistas de productos monopolizados	121
Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S. A. (CAMPSA)	179
Compañía de Investigación y Explotaciones Petrolíferas, S. A. (CIEPSA)	179
Compañía Española de Petróleos, S. A. (CEPSA)	179
Compañía Ibérica de Petróleos, S. A.	179
Compañía Ibérica Refinadora de Petróleos, S. A. (PETROLIBER)	180
Comparación de las entregas efectuadas por las refinerías con las previsiones del Plan Nacional de Combustibles	152
Composan, S. A.	180
Composición de la flota butanera y metanera abanderada en España	90
Composición de la flota petrolera abanderada en España	86
Composición de la flota petrolera mundial	30
Concesión de explotación «Casablanca»	40, 59
Constitución Española	38
Consumo interior bruto de energía primaria	44, 45
Consumo interior neto de productos petrolíferos	159
Consumo de fracciones petrolíferas como materia prima en la industria del gas y en la industria petroquímica	81
Consumo, Previsión de	171
Consumo de productos	158, 159
Consumo de productos energéticos por provincias	166
Crisis de Irán	17, 21
Consumos mensuales de productos energéticos en el área del Monopolio	162
Continental Oil Company of Spain (CONSPAIN)	180
Contratistas de los servicios de transporte de CAMPSA	94
Coparex Española, S. A.	180
Crudo, Adquisición de	64
Crudo de las concesiones en que participa HISPANOIL	63
Crudo recibido por las refinerías españolas	67
Chevron Oil Company of Spain	180
Datos estadísticos de carácter general	43
Datos estadísticos mundiales	22
Delegación del Gobierno, Actividades de la	41
Delegación del Gobierno en CAMPSA, Estructuración	41
Delegado del Gobierno en CAMPSA, Nombramiento	38, 41
Descubrimiento de gas natural en el Golfo de Cádiz	38, 50
Descubrimiento de gas natural en Sabiñánigo	38, 50
Destino de la flota petrolera abanderada en España	88
Detalle del consumo de fueloil por provincias	170
Detalle del consumo de gasóleos por provincias	169

	Páginas
Detalle del consumo de gasolinas auto por provincias	168
Detalle del consumo interior bruto de energía primaria	45
Detalle de productos petrolíferos recibidos por CAMPSA y Butano, S. A.	150
Detalle mensual de la producción de hidrocarburos	62
Disposiciones oficiales	39
Distribución del precio de las gasolinas y el gasóleo entre la Empresa y el Estado en diversos países europeos	177
Dorada, Explotación de	59
Elf Aquitaine de Investigaciones Petrolíferas, S. A.	180
Elf Ibérica Lubricantes, S. A.	180
Elevación de precios	126
Empresa Nacional del Gas, S. A. (ENAGAS)	180
Empresa Nacional de Investigación y Explotación de Petróleo, S. A. (ENIEPSA)	180
Empresa Nacional del Petróleo, S. A. (ENPETROL)	180
Empresas que operan en el sector del petróleo	179
ENAGAS, Gasoducto	74
ENAGAS, Planta de Barcelona	74
Energía primaria, Detalle del consumo interior bruto	45
Energía primaria, Evolución del consumo interior bruto	44
Esso Española, S. A.	180
Esso Exploration Spain Inc	180
Esso Iberia Inc.	180
Estaciones de Servicio, Movimiento de expedientes	116
Estructura de la flota petrolera mundial	31
Estructuración de la Delegación del Gobierno en CAMPSA	41
Evolución de la adquisición de petróleo crudo por las refinerías españolas	66
Evolución del consumo en el área del Monopolio	161
Evolución del consumo interior bruto de energía primaria	44
Evolución del consumo mundial de petróleo	26
Explotación, Concesión «Casablanca»	40, 59
Explotación de la concesión «Dorada»	59
Explotación de yacimientos	59
Ferroviario, Transporte	93
Fina Ibérica, S. A.	180
Flota butanera y metanera	90
Flota del Monopolio	84, 89
Flota petrolera	84
Flota petrolera abanderada en España, Composición de la	86
Flota petrolera abanderada en España, Destino de la	88
Fracciones petrolíferas utilizadas por la industria petroquímica	81
Fueloil, Consumo en centrales térmicas	144
Fueloil, Detalle de consumo por provincias	170
Gas natural, Descubrimiento en el Golfo de Cádiz	38, 50
Gas natural, Descubrimiento en Sabiñánigo	38, 50
Gas natural licuado, Balance	79
Gas natural licuado entregado por la planta de Barcelona a las plantas satélites	77
Gas natural licuado, Importación y regasificación de	74
Gas natural licuado recibido en la planta de Barcelona	75
Gas natural, Producción y reservas	32
Gasóleos, Detalle de consumo por provincias	169
Gasolinas, Detalle de consumo por provincias	168
Getty Oil Company of Spain, S. A.	180
Gobierno, Cambios en el	38
Hesperia de Petróleos, S. A.	180

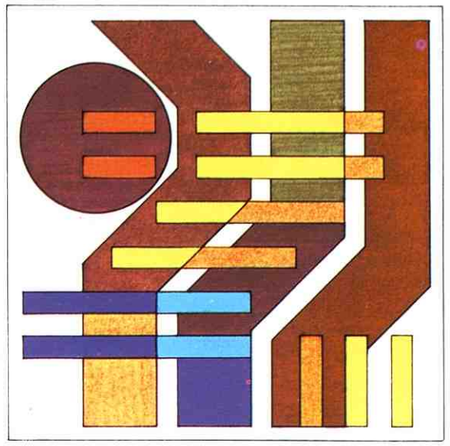
	Páginas
Hidrocarburos, Detalle de producción mensual	62
Hidrocarburos, Investigación de	50
Hidrocarburos, Otorgamiento de concesiones de explotación	54
Hidrocarburos, Otorgamiento de permisos de investigación	54
Hidrocarburos, Producción nacional de	61
Hispánica de Petróleos, S A. (HISPANOIL)	180
HISPANOIL	180
Iberian Gulf Oil Company	180
Importación y regasificación de gas natural licuado	74
Impuestos sobre productos petrolíferos	174
Industria del petróleo, Actividades de la	49
Información general	37
Ingresos del Tesoro	174, 178
Internacional, Panorama	16
Introducción	9
Investigación de hidrocarburos	50
Irán, Crisis de	17, 21
Lista de buques de la flota del Monopolio de Petróleos	89
Lubricantes del Sur, S. A. (LUBRISUR)	181
Lubrificantes del Este de España, S. A. (LUDESA)	181
Maquinaria agrícola, Parque nacional de	142
Marítimo, Transporte	84
Material móvil de las empresas contratistas de los servicios de transporte de CAMPSA	94
Mercado	140
Mobil Oil de España, S. A.	181
Monopolio, Flota del	84, 89
Monopolio de Petróleos, Permisos de investigación de hidrocarburos en que participa	52
Monopolio de Petróleos, Resultado de la gestión	173
Mosbacher de España, S. A.	181
Movimiento de expedientes de concesión de estaciones de servicio	116
Movimiento de fueloil	112
Movimiento de gasóleo	110
Movimiento de gasolinas auto	106
Movimiento de keroseno aviación	108
Movimiento de productos	104
Mundo, El petróleo en el	15
Nombramiento de Delegado del Gobierno en CAMPSA	38, 41
Oleoducto Ayoluengo-Quintanilla	91
Oleoducto Málaga-Puertollano	91
Oleoducto Rota-Zaragoza	91, 92
Oleoducto Bilbao-Valladolid	91
Oleoducto Tarragona-Zaragoza	91
Oleoducto, Transporte por	91
OPEP	16, 17, 18, 22
Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)	16, 17, 18, 22
Otorgamiento de permisos de investigación y concesiones de explotaciones de hidrocarburos	54
Panorama internacional	16
Parque nacional de maquinaria agrícola	142
Parque nacional de vehículos automóviles	141
Permisos de investigación de hidrocarburos en que participa el Monopolio de Petróleos	52
Petróleo en el comercio exterior de España, El	46
Petróleo crudo destilado por las refinerías españolas	71
Petróleo crudo recibido por las refinerías españolas	67
Petróleo crudo recibido por las refinerías españolas, Procedencia del	68
Petróleo en el mundo, El	15
Petróleos del Mediterráneo, S. A. (PETROMED)	181
PETRONOR	181
Petroquímica	80
Plan Energético Nacional	38

	Páginas
Plan Nacional de Combustibles, Comparación de entregas y previsiones	152
Planta de Barcelona, Gas natural licuado recibido	75
Planta de Barcelona, Producción y venta de gas de emisión	76
Precios	126
Precios de los aceites bases para fabricación	134
Precios de aceites blancos, vaselinas y petrolatum	137
Precios de los aceites lubricantes	132
Precios de los aceites de proceso	133
Precios de los disolventes	136
Precios, Elevación de	126
Precios del fueloil	131
Precios del gas de emisión	127
Precios de los gases licuados	128
Precios de los gasóleos	131
Precios de las gasolinas	129
Precios de los kerosenos	130
Precios de las naftas	135
Precios de los productos asfálticos	137
Precios de productos petrolíferos en diversos países europeos	139
Precios de los productos petrolíferos fuera del ámbito del Monopolio	138
Previsión de consumo	171
Previsión de consumo de los principales productos petrolíferos	172
Principales acontecimientos en España	38
Principales acontecimientos en el mundo	20
Procedencia del petróleo crudo recibido por las refinerías españolas	68
Producción comercializada de gas natural	32
Producción, consumo y ventas de propano, butano y naftas en la planta de Barcelona	78
Producción de hidrocarburos, Detalle mensual	62
Producción mundial de petróleo crudo por países	24
Producción nacional de hidrocarburos	61
Producción de las refinerías españolas	72
Producción y venta de crudo de las concesiones extranjeras en que participa HISPANOIL	63
Producción y venta de gas de emisión en la planta de Barcelona	76
Productos, Abastecimiento de	146
Productos Asfálticos, S. A. (PROAS)	181
Productos energéticos, Consumos mensuales	162
Productos, Movimiento de	104
Productos petrolíferos, Balance general de España	156
Productos petrolíferos, Comercio de	125
Productos petrolíferos, Comercio exterior	154
Productos petrolíferos, Consumo	158, 159
Productos petrolíferos, Consumo interior neto	159
Productos energéticos, Consumo por provincias	166
Productos no energéticos distribuidos por CAMPSA	164
Productos petrolíferos, Evolución del consumo	161
Productos petrolíferos recibidos por CAMPSA	150
Proyecto de ampliación de la Refinería de Castellón	40

	Páginas
Puntos de venta	114
Puntos de venta de combustibles para automoción	118
Refinería de Castellón, Proyecto de ampliación	69
Refinería de La Coruña, Ampliación	69
Refinería de Huelva, Ampliación	69
Refinería de Petróleos del Norte, S. A. (PETRONOR)	181
Refinería de Tarragona, Ampliación en la	69
Refinería de Sines	20
Refinerías españolas, Ampliación	69
Refinerías españolas, Balance general	73
Refinerías españolas, Capacidad de las	70
Refinerías españolas, Evolución de la adquisición de petróleo crudo por las	66
Refinerías españolas, Petróleo crudo destilado por las	71
Refinerías españolas, Petróleo crudo recibido por las	67
Refinerías españolas, Producción de las	72
Refinerías españolas, Reparto de las ventas de productos	147
Refinerías europeas	19
Refino	69
Regeneración de aceites	74
Renta de Petróleos	173, 175, 176
Renta de Petróleos, Beneficio líquido	173
Reparto de las ventas realizadas por el conjunto de las refinerías españolas	147
Reservas explotables de gas natural	32
Resultados de la gestión del Monopolio	173
Reunión de la Agencia Internacional de la Energía en Tokio	21
Separación por conceptos del beneficio líquido de la Renta de Petróleos en los años 1977 y 1978	175
Shell España, N. V.	181
Sociedad Petrolífera Española Shell, S. A.	181
Sondeos perforados en España	56, 58
Suministros a aeronaves y buques extranjeros	163
Tesoro, Cantidades recaudadas por el Monopolio	178
Texaco (Spain) Inc. (TEXSPAIN)	181
Texas Pacific Oil Company of Spain (TP)	181
Total España, S. A.	181
Total Hispania, S. A.	181
Transporte por carretera	93
Transporte y distribución	83
Transporte ferroviario	93
Transporte marítimo	84
Transporte por oleoducto	91
Transporte de productos petrolíferos por el oleoducto Rota-Zaragoza	92
Ulibarri, S. A.	181
Unión Explosivos Río Tinto, S. A. (ERT)	181
Union Texas España Inc. (UNOTEX)	181
Veedol Española, S. A.	181
Vehículos automóviles, Parque nacional de	141
Venta, Puntos de	114
Yacimiento de Chicontepec	16, 22
Yacimientos españoles, Balance de producciones y consumos	60
Yacimientos, Explotación de	59



Castillo de Arévalo (Avila).



0. Introducción

Como en años anteriores, la Delegación del Gobierno en CAMPSA presenta su Memoria correspondiente a 1978, cuyo objeto es dar a conocer las actividades desarrolladas por el Monopolio de Petróleos durante dicho ejercicio, ofreciendo a tal efecto la información relativa a la evolución de las producciones, importaciones y consumos de petróleo y sus derivados, a la marcha de las empresas a las que está encomendada la gestión de operaciones monopolizadas, al funcionamiento de los servicios que éstas tienen a su cargo y a los resultados fiscales de la explotación del Monopolio.

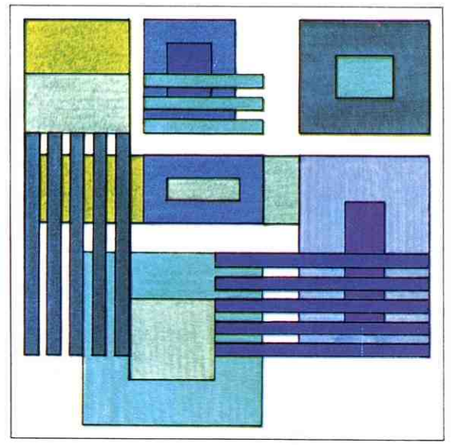
Se propone este Centro ofrecer una Memoria que, además de servir como exponente de la labor realizada, sea un instrumento de trabajo para las personas y entidades que se ocupan de temas relacionados con el petróleo. Con tal fin se ha procurado consignar en sus páginas cuantos datos estadísticos puedan ser de utilidad para el lector interesado en la materia y, siguiendo el criterio habitual, se da preferencia a la información objetiva, y a ser posible numérica, acerca de los fenómenos técnicos o administrativos que constituyen la vida del Monopolio, de-

jando al lector el cuidado de juzgar sobre los hechos; si bien se incluyen ciertas explicaciones y comentarios que faciliten la interpretación de los datos consignados.

El texto, de composición análoga a la de años anteriores, se halla dividido en seis capítulos: el primero es una imagen de lo que representa la industria mundial del petróleo y pretende dar a conocer, a grandes rasgos, su situación actual; el segundo contiene información de carácter general, referente a España: reseña de los principales acontecimientos registrados a lo largo del año, disposiciones oficiales dictadas en materia de petróleos, y actividades de la Delegación del Gobierno, completándose con algunos datos estadísticos que pueden dar una idea de lo que significa el petróleo en la economía nacional; en el tercer capítulo se informa acerca de las actividades industriales de las empresas que operan en este ramo; el cuarto da a conocer el detalle de los elementos que componen el sistema de distribución del Monopolio; en el quinto se consignan los datos relativos a precios, mercado y consumo de productos petrolíferos; y, por último, en el sexto se presentan los resultados fiscales del Monopolio durante el año 1978.



Iglesia románica de Valdediós (Asturias).



1. El petróleo en el Mundo

Este primer capítulo de la Memoria es un examen, a grandes rasgos, de la evolución de la industria mundial del petróleo durante el año 1978, que puede ayudar al lector a comprender y ponderar los hechos ocurridos en España dentro de esa actividad económica a lo largo del mismo período de tiempo.

Componen el capítulo tres apartados: el primero ofrece una visión panorámica de los acontecimientos de cierta trascendencia registrados en las distintas áreas geográficas, así como de las tendencias observadas en la marcha de las diversas fases de esta industria; el segundo es una enumeración de los hechos más destacados o más significativos; y en el tercero se presenta un conjunto de datos estadísticos que sirven para formarse una idea de la magnitud y evolución de esta importante rama de la economía.

1.1. Panorama internacional

El año 1978 se caracteriza por la estabilidad en los precios, un escaso aumento de la producción y del consumo y la persistencia del exceso de capacidad de refino y de flota petrolera.

* * *

La producción de petróleo fue prácticamente igual a la del año anterior, alcanzando la cifra de 3.055,7 millones de toneladas, con un aumento de sólo el 0,2 por 100 respecto a la de 1977, registrándose una sensible disminución de la de Arabia Saudí (410 Mt frente a 458 Mt) que, sin embargo, sigue conservando el tercer puesto, precedida por la Unión Soviética y Estados Unidos, y un incremento relativo considerable del Reino Unido y Noruega.

En conjunto se observó una disminución de la aportación de la OPEP al mercado occidental, debida al escaso aumento del consumo, a los incrementos registrados en las producciones de Alaska y del Mar del Norte y a que los países consumidores cubrieron una parte de la demanda rebajando sus existencias; pero esta variación es sólo sensible en el primer semestre ya que a comienzos del segundo se invierte la tendencia y, así, en septiembre los países de la OPEP alcanzan una media de producción ligeramente superior a la de 1977 y la producción del cuarto trimestre es superior a la del tercero, a pesar del fuerte descenso registrado en la producción de Irán.

* * *

Aunque la actividad exploratoria continuó a un ritmo similar al de años anteriores los resultados no fueron muy brillantes, pues ha habido pocos descubrimientos de importancia, siendo digno de mención únicamente el del yacimiento de Chicontepec, situado en Méjico, entre Tampico y Poza Rica y donde se calcula hay un volumen de reservas superior a los 100.000 millones de barriles. Este descubrimiento y otros bastante interesantes realizados en el subsuelo mejicano elevarían las reservas de dicho país a 300.000 millones de barriles, confirmando sus actuales perspectivas de convertirse en un importante país exportador.

En resumen, el volumen mundial de reservas comprobadas de petróleo crudo ha registrado un ligero descenso, del orden de 0,50 por 100 con respecto a la cifra de 1977. Unicamente ha habido incremento, del orden de 4.000 millones de barriles, en el Cercano Oriente y en la región de Asia-Pacífico. En América la mayor parte de los países se han mantenido estacionarios o han visto reducirse sus reservas con la única excepción de Méjico, que registró un aumento del orden de 2.000 millones de barriles, aumento que se irá haciendo mayor a medida que se conozcan con seguridad las reservas del yacimiento antes citado.

Aunque los resultados a escala planetaria no hayan sido favorables, debe consignarse una intensificación de la actividad exploratoria en determinadas áreas que ofrecen buenas perspectivas. Así parece que China ha descubierto un yacimiento importante en el Golfo de Pohai, al norte del país, y se propone investigar y explotar los recursos de la zona con la colaboración japonesa. Por su parte, Australia se dispone a investigar la llamada meseta de Exmouth, área marítima con profundidad de agua de 1.100 a 2.200 metros, donde se estima hay unas reservas considerables ya que es muy grande la potencia de sus formaciones sedimentarias; la investigación y explotación de dicha área con sus calados superiores a los límites en que se trabaja en la actualidad, exigirá una tecnología de vanguardia que se espera estará a punto en el próximo decenio. Finalmente también Brasil ha intensificado la investigación en su plataforma continental, donde ya se han hecho varios descubrimientos y hay perspectivas prometedoras.

Esta actividad de los países citados y de otros que también se proponen llevar a cabo esfuerzos de bastante magnitud hace que se pronostique para el año 1979 una actividad exploratoria muy intensa.

* * *

El mercado de crudos se caracterizó durante 1978 por una caída de los precios, sobre todo durante el primer semestre. Así, a principios del año el precio del crudo del Mar del Norte experimentó una baja de 55 centavos, creando dificultades a los crudos de bajo azufre de la OPEP, de tal modo que Nigeria, Libia y Argelia hubieron de reducir sus precios oficiales de venta hasta 30 centavos en el primer trimestre y de 15 a 20 durante el segundo. Otros países, entre ellos Kuwait y Venezuela, también redujeron sus precios o mejoraron las condiciones de venta.

Contribuyó a esta situación favorable del mercado la decisión tomada por la OPEP en su reunión del mes de junio de mantener la congelación de precios, pero poco después el mercado comenzó a endurecerse ya que muchos países comenzaron a hacer acopios de crudo en previsión de la elevación de precios prevista, por parte de la OPEP, para el comienzo del año 1979.

Finalmente, en octubre la crisis de Irán con su interrupción o disminución de exportaciones acabó de deteriorar el mercado creando una amenaza de escasez con la consiguiente elevación de precios, sobre todo en contratos ocasionales de entrega inmediata.

En diciembre, los países miembros de la OPEP, reunidos en Abu Dhabi, acordaron un alza del 14,5 por 100 escalonada en elevaciones sucesivas que tendrían lugar al comienzo de cada trimestre de 1979. Sin embargo, la situación derivada de la crisis de Irán y a pesar de que la producción de este país tiende a normalizarse, preparó el terreno para una nueva subida de precios que, efectivamente, fue acordada por dicha Organización en la conferencia extraordinaria celebrada en Ginebra los días 26 y 27 de marzo de 1979; en ella se anticipa al primero de abril el reajuste de precios previsto para el cuarto trimestre, con lo cual a partir de dicha fecha el precio del crudo de referencia se fija en 14,546 dólares/barril, dejándose además a cada uno de los países miembros en libertad de aplicar recargos con arreglo a sus circunstancias específicas.

Sin embargo, el mercado continuó deteriorándose y la gran anarquía registrada en los precios de los contratos ocasionales (contratos spot), consecuencia de la incertidum-

bre sobre el futuro del abastecimiento de petróleo, dio lugar a que a finales de junio la OPEP acordase una nueva elevación de precios fijando un mínimo de 18 y un techo de 23 dólares/barril.

* * *

La flota petrolera continuó ofreciendo durante el año 1978 un excedente de capacidad; así a pesar de que durante el primer semestre las entregas de buques en construcción sumaron sólo 5.057.000 toneladas frente a 7.622.000 toneladas de buques desguazados o perdidos, bajando el tonelaje de peso muerto de 332 millones de toneladas en diciembre de 1977 a 330 millones en junio de 1978, se estimaba que en esta última fecha el excedente se había elevado de 124 millones de toneladas en diciembre de 1977 a 142 millones en junio de 1978, para bajar de nuevo durante el segundo semestre a 116 millones en diciembre; de esta cifra correspondían 21 millones a buques amarrados, 48 millones a buques (petroleros y OBO) navegando a marcha lenta, 35 millones a demoras anormales en puerto y 12 millones a buques con carga parcial; claro que esta estimación está hecha suponiendo una utilización óptima de los buques (máxima velocidad de régimen y estancia de 4 días en puerto); si se hace el cálculo sobre cifras reales (velocidad inferior a la máxima y 8 días en puerto) el excedente se reduce a 80 millones de toneladas.

Ahora bien, este exceso de la flota no impidió importantes aumentos en las tarifas de fletes para contratos ocasionales que desde un tipo Worldscale 19 a principios de año para buques de gran tonelaje, se elevaron a Worldscale 50 a principios del cuarto trimestre para los embarques en el Pérsico y en el Mediterráneo. De ahí resultó que durante septiembre y octubre empezaran a navegar muchos barcos que estaban amarrados, pero esta tendencia se invirtió en noviembre como consecuencia del cese de embarques en Irán y los tipos de contratos ocasionales para navíos grandes cayeron bruscamente a cifras entre Worldscale 28 y 35, pudiendo señalarse que a principios de noviembre había 57 buques esperando turno en Kharg Island (Irán), y al reanudarse la producción en Irán volvieron a subir bruscamente, de modo que la última semana de noviembre llegaron hasta Worldscale 60 para los de gran tonelaje pero en diciembre vuelven a bajar oscilando entre Worldscale 26 y Worldscale 32.

Debe advertirse, sin embargo, que mientras los buques de gran tonelaje atravesaron una situación difícil con fletes que difícilmente compensaban sus costes de explotación, las unidades de menor porte disfrutaron de un aumento importante en sus fletes, tanto por ser menor el número de buques disponibles como por aumentar las entregas de crudo en zonas distintas del Golfo Pérsico.

Es decir, que las perspectivas de los grandes petroleros en un futuro inmediato se presentan bastante sombrías y las entregas de buques previstas para 1979 y 1980 suman sólo 11 millones t.p.m. frente a 30 millones en el bienio 1977-78; en cambio para los buques de menor tamaño el panorama es mucho más prometedor.

* * *

El exceso de capacidad de refino continuó siendo motivo de preocupación para las compañías durante el año 1978, especialmente en los países de la Comunidad Económica Europea, en los cuales esta situación tiene su origen en el período de rápido crecimiento económico anterior a 1973, a lo largo del cual se produjo un aumento espectacular de la demanda que de 170 millones de toneladas de petróleo al año, con una capacidad de refino de 203 millones de toneladas en 1960, se ha pasado a una demanda de 508 millones de toneladas y una capacidad de refino de 842 millones en 1975. Al sobrevenir la crisis del petróleo en 1973, con la consiguiente disminución del incremento de consumo, los refinadores se han encontrado en 1975 con una capacidad de refino ampliamente excedentaria, a la cual se han venido a añadir las instalaciones cuya construcción había dado comienzo antes de la crisis. Es decir, mientras el consumo aumentaba a razón del 8 por 100 anual entre 1960 y 1973, la capacidad de destilación primaria aumentaba al 14 por 100, pues se preveía que la diferencia podía colocarse en países en vías de desarrollo, pero la crisis ha roto este esquema.

También debe citarse otro factor determinante de la crisis y es que a la infrautilización se une la inflación; así se produce un aumento de costes que ha determinado en muchos casos una pérdida de 5 dólares por tonelada y el panorama tardará en aclararse ya que después de 1975 la recuperación de la demanda es en Europa más lenta que en otras áreas consumidoras.

Ante estas dificultades muchas empresas europeas se han visto obligadas a cerrar temporal o definitivamente sus refinerías. En algunos casos se han parado las más anticuadas o menos adecuadas a la estructura de la demanda; así Occidental ha cerrado sus refinerías en Bélgica y la BP ha tenido cerrada durante dos meses su refinería de Rotterdam, de 24 millones de toneladas año, que había trabajado en 1977 a menos de dos tercios de su capacidad, pues estimaba más barato comprar productos en el mercado para asegurar el suministro a la clientela. En relación con este punto debe advertirse que otro factor determinante de esta situación es la baja en los fletes que hacían posible traer al mercado cargamentos de productos en buenas condiciones de precios.

En conjunto las refinerías de Europa occidental han reducido su capacidad en 20 millones de toneladas año a lo largo de 1978; en particular ha habido disminución sensible en el Reino Unido, Bélgica, Italia, Holanda, Portugal y Suecia y únicamente España ha aumentado la suya. También ha habido aumentos sensibles en América, particularmente Estados Unidos, Africa y Lejano Oriente.

A fin de año, las refinerías europeas seguían operando a un 30 por 100 por debajo de su capacidad y seguían anunciándose nuevos cierres.

Otro factor que puede incidir desfavorablemente sobre la industria del refino en Europa es el aumento de capacidad previsto en los países árabes: actualmente es sólo de 100 millones de toneladas anuales, pero dentro de unos años puede elevarse a 260 millones de toneladas, volumen superior a la demanda de dichos países y de sus vecinos, por lo que ya apuntan la posibilidad de condicionar las ventas de crudo a la adquisición

de una cierta cantidad de productos refinados.

En el mercado de productos los precios se mantuvieron estables o en descenso respondiendo a la debilidad de la demanda. Durante el verano se elevó el consumo de productos ligeros por encima de lo previsto con el consiguiente impacto sobre los precios, al mismo tiempo que bajaba la demanda y aumentaban las reservas de fueloil. Esta tendencia al aumento de la demanda de productos ligeros parece que va a persistir en el futuro y los refinadores europeos se proponen hacer inversiones fuertes a fin de crear las instalaciones adecuadas para incrementar la proporción de ligeros. En este aspecto, se anuncia que la capacidad de craqueo catalítico en los países occidentales experimentó durante el año un aumento de 40 millones de toneladas año, situándose en más de 400 millones de toneladas anuales.

* * *

En el conjunto del mercado energético seguía la preocupación ante las dificultades de abastecimiento de petróleo previstas para la década 1980-1990 y, en consecuencia, los países industrializados se esfuerzan por promover el desarrollo de las fuentes de energía de sustitución y de las llamadas energía nuevas y por aplicar una política de ahorro de energía.

En particular la Agencia Internacional de la Energía, con arreglo a los principios proclamados en sus reuniones de octubre de 1977 y mayo de 1979, está prestando una atención preferente al desarrollo del carbón, para reemplazar al fueloil en usos térmicos y a los programas de sustitución y conservación a largo plazo, además de haber recomendado medidas inmediatas a fin de conseguir en 1979 una rebaja del 5 por 100 con respecto al consumo de petróleo previsto.

1.2. Principales acontecimientos

— En el mes de enero, la Comisión de las Comunidades Europeas entrega a los estados miembros un informe en el que se proponen diversas medidas para hacer frente a la situación de crisis de las refinerías.

— Del 16 al 22 de enero tiene lugar en Trípoli (Libia) el X Congreso Arabe del Petróleo.

— También en el mes de enero entra en servicio la segunda línea del oleoducto SUMED; la capacidad inicial de cada una de las dos conducciones es de 40 millones de toneladas año.

— En enero se inaugura la refinería portuguesa de Sines con la llegada de un petrolero que transporta 300.000 toneladas de crudo; la capacidad de la planta es de 10 millones de toneladas año.

— El 28 de marzo se abre en Ginebra la 7.ª sesión de la Conferencia sobre Derecho del Mar; la primera parte de esta sesión termina el 17 de mayo, y la segunda parte se celebra entre el 21 de agosto y el 15 de septiembre.

— En el mes de marzo se pone en producción el yacimiento de Alma en la plataforma continental de Israel en el Golfo de Suez; su ritmo inicial de producción es de 500.000 toneladas año, debiendo alcanzar los dos millones de toneladas anuales al cabo de un año.

— A principios de abril la Agencia Internacional de la Energía inicia un nuevo ensayo de reparto de aprovisionamiento en tiempo de crisis que durará hasta mediados de mayo.

— El Consejo de Dirección de la Agencia Internacional de la Energía celebra una reunión extraordinaria en Tokio los días 12 y 13 de abril; con este motivo se firman varios acuerdos sobre realización del programa de investigación y desarrollo.

— El 5 de abril entra en producción el yacimiento petrolífero de Thistle en la zona británica del Mar del Norte; sus reservas se calcula son de 68 millones de toneladas y la producción durante el período inicial será de 5 millones de toneladas año.

— El 30 de mayo el Consejo de Ministros de la Energía de la Comunidad Económica Europea aprueba la realización del proyecto común sobre fusión nuclear controlada JET (Joint European Torus).

— En el mes de mayo se anuncia que la Unión Soviética va a instalar una conducción para el transporte de carbón fluidificado entre la cuenca de Kuznetsk y Novosibirsk; su longitud será de 250 kilómetros y podrá transportar más de 4 millones de toneladas de carbón al año.

— Los días 16 y 17 de julio se reúnen en Bonn los jefes de gobierno de los siete grandes países industrializados con objeto de establecer las bases de un plan de recuperación económica; además toman el acuerdo de reducir sus importaciones petroleras.

— En el mes de julio se pone en producción el yacimiento de Tor situado al este de Ekofisk en la zona noruega del Mar del Norte; su producción inicial será de 750.000 toneladas año y en régimen normal alcanzará 2.500.000 toneladas año.

— En el mes de agosto se anuncia que BP, como operadora de un grupo del que forman parte Chevron e Ici, ha descubierto un importante yacimiento de petróleo al oeste de las Shetland en la cuadrícula 206/8 de la zona británica del Mar del Norte; sus reservas se evalúan en 500 millones de toneladas.

— En la plataforma continental de Nigeria la asociación Agip-Phillips ha descubierto, en el mes de septiembre, un importante yacimiento de petróleo en el delta del Níger.

— En octubre se pone en producción el yacimiento de South Pass 77, descubierto por la asociación Chevron-Gulf-Mobil en la plataforma continental de Luisiana, a 85 millas de Nueva Orleans; la producción prevista es de 3.500.000 toneladas año.

— El 20 de octubre los acontecimientos políticos iraníes comienzan a afectar a la industria petrolera con huelgas en la refinería de Abadan y en los yacimientos de Khuzestan. Durante los meses de noviembre y diciembre se suceden nuevas huelgas alternando con períodos de trabajo y a finales de año la producción se reduce a un mínimo y las refinerías dejan de funcionar.

— En el mes de octubre la asociación Agip-Phillips-Tenneco descubre, en la zona sur del Mar de la China, sobre la plataforma

continental de Malasia y de Vietnam, un yacimiento de gas natural con unas reservas de 4 millones de millones de metros cúbicos.

— También en el mes de octubre entra en producción el campo gasífero de Frigg en la zona noruega del Mar del Norte con una producción inicial de 35 millones de metros cúbicos día.

— En noviembre entra en servicio la fábrica construida por Syncrude para la explotación de arenas de Athabasca (Canadá); cuando trabaje a plena capacidad su producción será de 6,5 millones de toneladas año de aceite.

— Igualmente en noviembre se descubre en Méjico el yacimiento denominado Chicontepec, que según Pemex tiene unas reservas de 100.000 millones de barriles (13.700 millones de toneladas) de petróleo y 1.100.000 millones de metros cúbicos de gas.

— El 16 de diciembre los países miembros de la OPEP, reunidos en Abu Dhabi, acuerdan elevar el precio del crudo en un 14,5 por 100 en forma escalonada a lo largo de 1979.

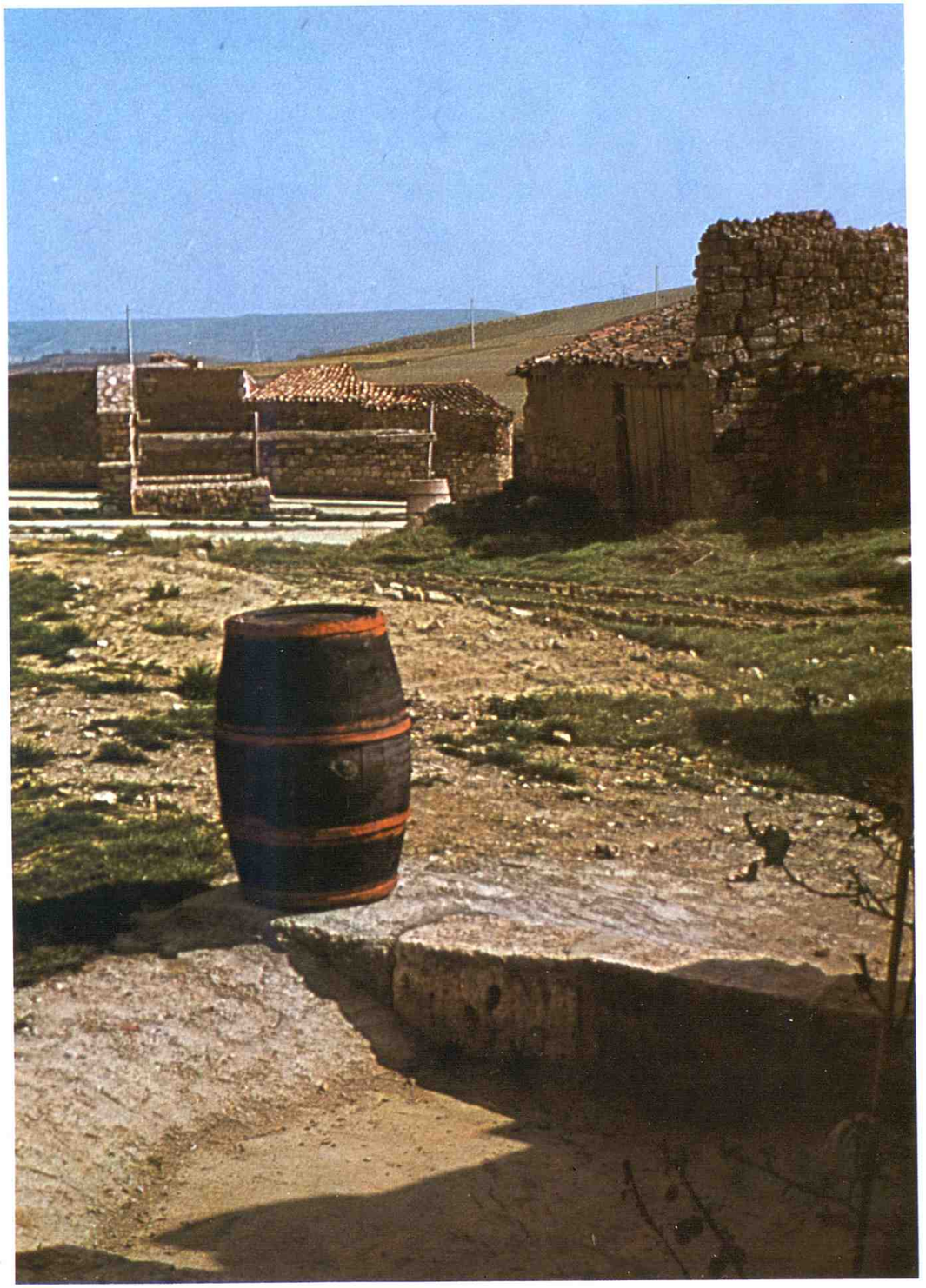
— En diciembre entra en servicio, en Argentina, el gasoducto submarino que atraviesa el Estrecho de Magallanes, para conducir el gas de Tierra de Fuego al continente.

— En Italia, Agip alcanza una nueva marca de perforación en Europa con un sondeo de una profundidad de 7.100 metros en el valle de Adda, cerca de Milán.

— El 22 de diciembre se pone en producción el yacimiento de Ninian en la zona británica del Mar del Norte, con una producción de 2.500.000 toneladas año.

1.3. Datos estadísticos mundiales

En los cuadros que figuran a continuación se consignan algunos datos estadísticos representativos de la industria mundial del petróleo. El primero recoge las cifras de producción de crudo por países durante el último trienio, completadas con las cifras de pozos en producción y de reservas explotables. El segundo presenta la evolución del consumo, en los países de mayor demanda, a lo largo del período 1950-1978. En el cuadro 3 se consigna, en detalle, la capacidad de refino por países a finales de 1978 y en los dos cuadros siguientes pueden verse los datos de composición y estructura de la flota petrolera mundial. Por último, el cuadro 6 contiene las cifras de producción comercializada de gas natural en los principales países productores, durante el período 1960-1978, y la situación de reservas explotables.



Astudillo (Palencia).

CUADRO 1

PRODUCCION MUNDIAL DE PETROLEO CRUDO POR PAISES DURANTE EL TRIENIO 1976-1978

País	Producción anual (*) Miles de toneladas 1976	1977	1978	Número de pozos en producción Julio 1978	Reservas explotables Millones de toneladas Enero 1979
EUROPA OCCIDENTAL					
Reino Unido	12.036	37.879	53.500	109	2.191,8
Noruega	13.718	13.717	17.750	50	808,2
Alemania Occidental	5.526	5.409	5.200	2.933	42,5
Austria	1.931	1.789	1.760	1.250	20,5
Holanda	1.546	1.596	1.450	416	9,6
Italia	1.123	1.122	1.400	120	89,0
Francia	1.058	1.037	1.100	293	7,7
España	**1.772**	**980**	**980**	**26**	**18,8**
Dinamarca	213	486	370	18	41,1
Total	38.923	64.015	83.510	5.215	3.229,2
AMERICA					
Estados Unidos	454.963	457.119	485.000	508.340	3.842,0
Venezuela	118.926	116.605	108.000	11.909	2.465,8
Canadá	70.774	71.283	69.000	25.800	807,8
Méjico	47.139	52.797	63.000	4.145	2.252,3
Argentina	20.195	21.772	23.000	6.020	328,8
Trinidad	10.992	11.843	12.000	3.284	71,5
Ecuador	9.020	8.742	9.500	979	160,3
Brasil	8.704	8.051	8.000	1.522	164,4
Perú	3.708	3.940	7.600	2.567	76,7
Colombia	7.567	7.139	6.750	1.980	106,5
Bolivia	1.888	1.588	1.400	286	34,2
Chile	1.086	972	900	425	54,8
Total	754.962	761.851	794.150	567.257	10.365,1
CERCANO ORIENTE					
Arabia Saudí	428.800	458.450	410.000	1.103	22.956,1
Irán	293.951	282.224	255.000	551	8.005,4
Irak	117.318	112.091	115.000	250	4.307,6
Kuwait	109.134	99.412	110.000	813	9.587,7
Abu Dhabi	76.534	79.797	70.000	240	4.109,6
Katar	23.520	21.017	23.500	95	519,2
Dubai	15.291	15.963	18.000	71	178,1
Omán	18.105	16.882	16.000	100	342,5
Siria	9.976	10.632	10.500	442	284,9
Bahrein	2.880	2.787	2.700	233	34,1
Turquía	2.568	2.684	2.500	380	49,3
Sharjah	1.807	1.347	1.200	4	2,2
Total	1.099.884	1.103.286	1.034.400	4.282	50.376,7

(continúa)

CUADRO 1 (continuación)

País	Producción anual (*) Miles de toneladas 1976	1977	1978	Número de pozos en producción Julio 1978	Reservas explotables Millones de toneladas Enero 1979
AFRICA					
Nigeria	102.302	103.301	95.000	1.322	2.493,2
Libia	91.859	99.540	95.000	817	3.200,3
Argelia	53.535	54.623	59.000	989	816,8
Egipto	16.600	21.034	27.500	430	467,2
Gabón	11.251	11.219	11.000	211	271,9
Angola	6.281	8.643	9.500	182	154,4
Túnez	3.712	4.262	4.650	76	315,1
Congo	2.002	1.819	1.900	107	43,2
Zaire	916	1.126	1.250	12	19,5
Total	288.458	305.567	304.800	4.146	7.781,6
LEJANO ORIENTE					
Indonesia	74.822	83.772	82.000	3.644	1.388,1
Australia	19.617	20.213	20.250	375	266,7
India	8.623	10.056	11.050	1.600	397,3
Malasia	8.024	9.150	10.850	154	383,6
Brunei	11.033	10.303	10.500	558	202,7
Birmania	1.160	1.300	1.400	429	6,2
Japón	579	592	560	542	8,2
Pakistán	341	495	510	17	27,4
Taiwan	210	215	245	66	1,6
Total	124.409	136.096	137.365	7.385	2.681,8
BLOQUE ORIENTAL					
Unión Soviética	520.000	550.000	572.500	(**)	9.659,9
China	87.000	94.000	105.000	(**)	2.739,7
Rumania	14.700	14.650	14.800	(**)	(**)
Yugoslavia	3.880	3.950	4.100	(**)	41,1
Hungría	2.140	2.190	2.150	(**)	(**)
Albania	1.860	1.900	2.000	(**)	(**)
Polonia	455	450	450	(**)	(**)
Alemania Oriental	200	200	200	(**)	(**)
Bulgaria	120	123	180	(**)	(**)
Checoslovaquia	130	125	120	(**)	(**)
Total	630.485	667.588	701.500	(**)	12.917,8
Total mundial	2.937.121	3.038.403	3.055.725	(**)	87.352,2

(*) En las cifras de producción están incluidas las de líquidos del gas natural. Se han omitido las pequeñas producciones de Barbados, Cuba, Guatemala, Israel, Marruecos, Nueva Zelanda y Tailandia.
(**) Faltan datos.

Fuente: Petroleum Economist.
The Oil and Gas Journal.

CUADRO 2

EVOLUCION DEL CONSUMO MUNDIAL DE PETROLEO

Unidad: millón de toneladas

País	Año					
	1950	1960	1970	1975	1977	1978
Estados Unidos	325,0	483,9	689,9	754,3	858,8	880,0
Unión Soviética	39,3	119,2	261,5	368,0	400,0	415,0
Japón	2,0	30,5	194,7	249,8	258,3	261,6
Alemania Occidental	4,4	33,6	128,6	128,8	137,2	142,8
Francia	11,0	28,1	93,5	107,5	113,2	116,0
Italia	5,9	24,0	89,5	99,6	99,2	99,9
Reino Unido	17,2	50,0	103,6	93,2	93,3	95,6
Canadá	17,9	42,9	72,0	89,1	89,8	91,7
China	0,4	6,3	20,4	65,0	82,0	90,0
España	**1,5**	**5,4**	**28,4**	**42,6**	**45,9**	**48,0**
Brasil	4,6	13,2	25,2	42,7	46,5	47,0
Méjico	8,5	14,4	24,1	33,3	38,0	40,0
Holanda	3,6	13,0	36,5	34,2	37,2	35,2
Australia	5,2	11,3	25,4	28,8	32,0	33,9
Suecia	4,8	12,7	29,8	26,6	29,1	28,4
Bélgica-Luxemburgo	2,3	8,1	28,0	26,7	27,6	28,1
Irán	2,8	7,2	16,1	24,7	28,0	27,0
Argentina	7,8	13,4	22,1	22,5	24,0	24,3
India	3,4	8,2	16,2	20,9	21,8	22,4
Indonesia	2,1	4,1	7,1	15,8	19,5	20,5
Arabia Saudí	1,0	3,4	14,9	13,8	17,5	18,0
Polonia	0,5	2,4	8,5	14,5	17,5	18,0
Checoslovaquia	0,7	2,7	9,5	15,9	17,4	17,7
Dinamarca	1,7	5,1	18,4	15,9	17,0	17,3
Alemania Oriental	0,9	2,9	9,8	14,7	16,1	16,6
Otros países	68,9	133,4	294,8	365,9	392,6	406,6
Total mundial	543,4	1.079,4	2.268,5	2.714,8	2.959,5	3.041,6

Las cifras de este cuadro representan consumo total bruto, incluidos suministros a aviones y buques extranjeros y consumos y pérdidas de refinerías.

Fuente: Mineralölwirtschaftsverband e.V. (MWV).
Arbeitsgemeinschaft Erdöl-Gewinnung und -Verarbeitung (AEV).

CUADRO 3

CAPACIDAD DE REFINO POR PAISES EN 31 DE DICIEMBRE DE 1978

País	Número de refinerías			Capacidad total Miles de toneladas/año
	De 0 a 4.000.000 t/año	De más de 4.000.000 t/año	Total	
Europa Occidental				
Italia	11	21	32	209.843
Francia	5	18	23	173.431
Alemania Occidental	10	22	32	155.149
Reino Unido	5	14	19	126.340
Holanda	3	6	9	92.863
España	**2**	**8**	**10**	**71.247**
Bélgica	2	5	7	48.595
Grecia	1	3	4	20.550
Suecia	3	3	6	20.545
Portugal	1	2	3	18.039
Finlandia	1	1	2	16.800
Austria	—	1	1	14.000
Noruega	2	2	4	13.200
Dinamarca	2	1	3	10.750
Suiza	2	—	2	6.865
Irlanda	1	—	1	2.800
Chipre	1	—	1	750
Total	52	107	159	1.001.767
América				
Estados Unidos	219	66	285	857.500
Canadá	27	10	37	111.250
Venezuela	8	4	12	72.275
Méjico	2	7	9	62.175
Brasil	7	5	12	60.460
Antillas Holandesas	—	2	2	42.100
Islas Vírgenes	—	1	1	36.400
Argentina	8	4	12	32.752
Bahamas	—	1	1	25.000
Trinidad y Tobago	—	2	2	23.050
Puerto Rico	1	2	3	14.200
Colombia	5	1	6	8.675
Perú	4	1	5	8.505
Chile	2	—	2	7.200
Panamá	1	—	1	5.000
Ecuador	4	—	4	4.641
Bolivia	4	—	4	3.715
República Dominicana	2	—	2	2.323
Uruguay	1	—	1	2.150
Jamaica	1	—	1	1.630
El Salvador	1	—	1	850
Nicaragua	1	—	1	745
Guatemala	1	—	1	700
Honduras	1	—	1	700
Martinica	1	—	1	700
Costa Rica	1	—	1	600
Paraguay	1	—	1	250
Barbados	1	—	1	150
Total	304	106	410	1.385.696

(Continúa)

CUADRO 3 (continuación)

País	Número de refinerías			Capacidad total Miles de toneladas/año
	De 0 a 4.000.000 t/año	De más de 4.000.000 t/año	Total	
Cercano Oriente				
Irán	3	2	5	46.025
Kuwait	2	3	5	35.600
Arabia Saudí	2	1	3	24.367
Turquía	2	2	4	16.900
Bahrein	—	1	1	12.500
Siria	2	—	2	11.152
Israel	1	1	2	9.750
Irak	7	—	7	8.425
Yemen del Sur	—	1	1	7.143
Líbano	2	—	2	2.650
Jordania	1	—	1	1.515
Abu Dhabi	1	—	1	750
Katar	1	—	1	525
Total	24	11	35	177.302
Africa				
Unión Sudafricana	1	3	4	23.900
Egipto	3	1	4	12.550
Nigeria	1	1	2	7.950
Libia	4	1	5	6.855
Argelia	3	—	3	6.120
Kenia	—	1	1	4.750
Marruecos	2	—	2	3.600
Costa de Marfil	1	—	1	1.950
Túnez	1	—	1	1.700
Angola	1	—	1	1.605
Ghana	1	—	1	1.300
Sudán	1	—	1	1.300
Zambia	1	—	1	1.250
Senegal	1	—	1	1.007
Gabón	1	—	1	1.000
Togo	1	—	1	1.000
Tanzania	1	—	1	850
Zaire	1	—	1	850
Mozambique	1	—	1	800
Liberia	1	—	1	750
Etiopía	1	—	1	721
Madagascar	1	—	1	572
Sierra Leona	1	—	1	500
Somalia	1	—	1	500
Total	31	7	38	83.380

(Continúa)

CUADRO 3 (continuación)

País	Número de refinerías			Capacidad total Miles de toneladas/año
	De 0 a 4.000.000 t/año	De más de 4.000.000 t/año	Total	
Lejano Oriente				
Japón	16	29	45	273.980
Singapur	1	3	4	45.883
Australia	8	4	12	35.405
India	8	2	10	31.287
Corea del Sur	2	2	4	27.100
Indonesia	6	3	9	26.385
Formosa	—	2	2	21.270
Filipinas	2	1	3	12.665
Okinawa	2	1	3	9.798
Tailandia	4	—	4	8.033
Malasia	2	1	3	7.000
Pakistán	3	—	3	5.507
Nueva Zelanda	1	—	1	3.700
Ceylán	1	—	1	1.900
Bangladesh	1	—	1	1.560
Guam	1	—	1	1.475
Birmania	2	—	2	1.300
Total	60	48	108	514.248
Bloque Oriental				
Unión Soviética	(*)	(*)	31	523.900
China	(*)	(*)	20	78.900
Rumania	(*)	(*)	(*)	26.650
Alemania Oriental	(*)	(*)	(*)	23.100
Checoslovaquia	(*)	(*)	(*)	21.700
Polonia	(*)	(*)	(*)	19.000
Yugoslavia	5	1	6	14.664
Hungría	2	1	3	11.500
Corea del Norte	1	—	1	2.100
Otros países	(*)	(*)	(*)	30.550
Total	(*)	(*)	94	752.064
Total general	(*)	(*)	844	3.914.457

(*) Faltan datos.

Fuente: The Oil and Gas Journal.

CUADRO 4

COMPOSICION DE LA FLOTA PETROLERA MUNDIAL (*) AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Bandera	Número de unidades	Peso muerto	
		Toneladas	Porcentaje del total
Liberia	784	103.357.495	31,46
Japón	191	29.281.184	8,91
Reino Unido	264	28.370.437	8,64
Noruega	187	26.676.893	8,12
Grecia	277	17.989.232	5,48
Francia	86	15.100.064	4,60
Estados Unidos	304	14.411.884	4,39
Panamá	124	9.611.460	2,93
España	**72**	**9.431.716**	**2,87**
Italia	98	8.915.760	2,71
Unión Soviética	208	6.142.813	1,87
Suecia	30	5.867.845	1,79
Singapur	80	5.720.478	1,74
Alemania Occidental	36	5.719.884	1,74
Dinamarca	43	5.352.774	1,63
Antillas Holandesas	16	2.663.134	0,81
Brasil	44	2.561.102	0,78
Kuwait	13	2.327.519	0,71
Irak	18	2.095.759	0,64
India	31	1.991.744	0,60
Finlandia	32	1.902.676	0,58
Corea del Sur	17	1.901.295	0,58
Arabia Saudí	18	1.891.280	0,57
China	47	1.705.321	0,52
Libia	13	1.480.073	0,45
Holanda	25	1.308.906	0,40
Argelia	13	1.181.504	0,36
Portugal	13	1.038.589	0,31
Irán	9	1.022.771	0,31
Argentina	39	961.828	0,29
Polonia	10	961.236	0,29
Méjico	30	764.792	0,23
Formosa	8	641.891	0,19
Rumania	8	581.061	0,17
Bélgica	11	599.071	0,17
Bulgaria	15	547.934	0,17
Venezuela	16	533.459	0,16
Turquía	11	516.033	0,16
Australia	14	476.555	0,14
Alemania Oriental	8	419.545	0,13
Filipinas	7	416.321	0,12
Chipre	12	340.045	0,10
Yugoslavia	6	327.278	0,10
Nigeria	1	269.000	0,10
Marruecos	5	243.672	0,08
Uruguay	4	192.814	0,07
Egipto	6	168.105	0,06
Canadá	9	147.332	0,05
Tailandia	2	140.434	0,04
Gabón	1	137.789	0,04
Abu Dhabi	1	135.510	0,04
Katar	1	135.502	0,04
Indonesia	10	125.045	0,04
Perú	6	119.213	0,04
Otras	33	740.252	0,22
Buques aún no abanderados (**)	3	857.500	0,26
Total	3.370	328.480.809	100,00

(*) Solamente están incluidos los buques-tanque de tamaño superior a 9.999 t. p. m.
(**) Buques terminados que se hallan aún en el astillero sin haber sido adquiridos por ningún armador.
Fuente: John I. Jacobs & Co. Ltd.

CUADRO 5

ESTRUCTURA DE LA FLOTA PETROLERA MUNDIAL EN 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Tamaño t. p. m.	Buques-tanque (*)			Buques de transporte combinado (OBO) (**)		
	Número de unidades	Peso muerto		Número de unidades	Peso muerto	
		Toneladas	Porcentaje del total		Toneladas	Porcentaje del total
10.000/ 24.999 ...	750	13.626.166	4,25	13	239.482	0,50
25.000/ 44.999 ...	731	23.881.696	7,46	8	286.732	0,60
45.000/ 79.999 ...	481	29.690.839	9,27	98	6.524.445	13,63
80.000/149.999 ...	510	54.878.648	17,14	189	20.694.306	43,22
150.000/199.999 ...	83	13.729.670	4,29	76	12.269.243	25,62
200.000/299.999 ...	589	143.920.707	44,94	33	7.866.102	16,43
300.000/349.999 ...	51	16.213.164	5,06	—	—	—
350.000 ó más ...	60	24.297.815	7,59	—	—	—
Total	3.255	320.238.705	100,00	417	47.880.310	100,00

(*) Estas cifras no coinciden con las del cuadro 4 porque en aquél están incluidos los buques-tanques propiedad de los estados respectivos.
(**) Buques acondicionados para transportar, simultáneamente o en viajes distintos, petróleo, minerales, granos, etc.

Fuente: John. I. Jacobs & Co. Ltd.

CUADRO 6

PRODUCCION COMERCIALIZADA DE GAS NATURAL Y SITUACION DE RESERVAS EXPLOTABLES

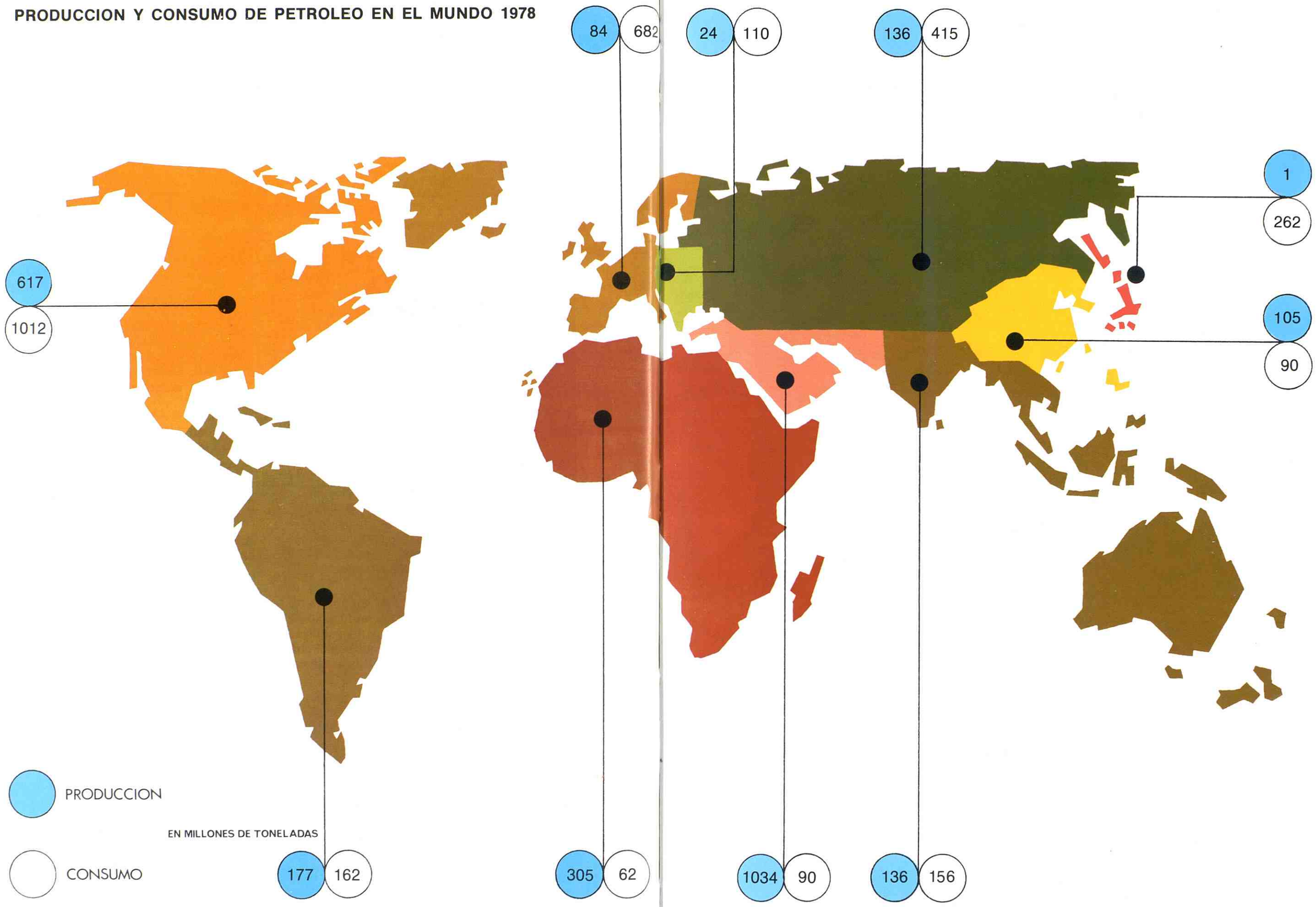
País	Producción anual en millones de metros cúbicos						Reservas explotables Enero 1979 10^9 m³
	1960	1965	1970	1975	1977	1978	
Estados Unidos	359.310	453.925	620.338	579.157	566.708	546.900	5.802
Unión Soviética	45.303	127.666	197.945	289.000	332.200	357.000	25.753
China	—	15.000	30.000	67.000	90.000	120.000	708
Holanda	364	1.723	31.616	90.853	98.900	90.300	1.755
Canadá	12.746	26.697	53.787	71.841	75.660	73.000	1.670
Reino Unido	1	13	11.100	33.952	40.300	38.500	764
Irán	950	1.230	11.223	21.800	30.000	30.600	14.150
Rumania	10.143	17.281	24.790	30.000	28.000	29.000	623
Alemania Occidental	643	2.778	12.657	17.840	18.000	19.650	178
Méjico	9.665	9.000	13.623	15.883	17.500	17.400	906
Noruega	—	—	—	—	3.059	16.300	679
Argelia	7	1.754	2.768	6.500	8.300	14.100	2.972
Italia	6.124	7.412	12.455	13.735	13.700	13.300	226
Venezuela	4.606	6.538	8.990	11.000	13.700	12.500	1.160
Francia	2.883	5.048	6.520	7.356	7.684	7.871	102
Argentina	1.383	4.264	6.015	7.700	7.600	7.700	340
Polonia	541	1.312	4.975	5.963	7.200	7.500	110
Australia	—	4	1.503	5.026	6.728	7.287	877
Hungría	342	1.108	3.469	5.174	5.700	5.900	110
Otros países	9.415	25.897	34.541	60.606	72.341	75.592	11.841
Total	464.426	708.650	1.088.315	1.340.386	1.443.280	1.490.400	70.726

Fuente: Comité Professionnel du Pétrole.
Agencia Internacional de la Energía.

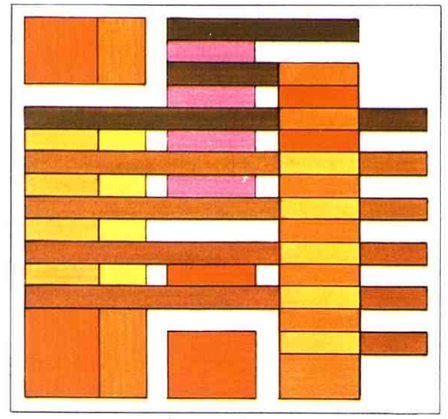


Montserrat (Barcelona).

PRODUCCION Y CONSUMO DE PETROLEO EN EL MUNDO 1978







2. Información general

Recoge este capítulo diversos datos de carácter general que se refieren a la marcha del Monopolio y a la evolución de la industria española del petróleo a lo largo de 1978.

En el primer apartado se enumeran los acontecimientos de mayor relieve registrados durante el año; el segundo es una relación de las disposiciones oficiales dictadas en materia de hidrocarburos; el tercero es una referencia de las actividades desarrolladas por esta Delegación del Gobierno, y en el cuarto se consignan algunos datos estadísticos globales.

2.1. Principales acontecimientos

— El 24 de febrero cesa D. Enrique Fuentes Quintana en sus cargos de Vicepresidente Segundo del Gobierno y Ministro de Economía, siendo designado para sustituirlo D. Fernando Abril Martorell; igualmente se producen cambios en las carteras de Trabajo, Agricultura, Transportes y Comunicaciones e Industria y Energía; para esta última se nombra a D. Agustín Rodríguez Sahagún, que sustituye a D. Alberto Oliart Saussol.

— El Consejo de Ministros en su reunión de 21 de marzo acuerda nombrar Director General de la Energía a D. Ramón Leonato Marsal, que reemplaza a D. Francisco Javier Santamaría Mosso.

— En el mes de mayo el sondeo Golfo de Cádiz B-2, perforado por CAMPSA en la plataforma continental, dentro del permiso «Golfo de Cádiz B», descubre un campo de gas que se estima de gran entidad ya que la producción en pruebas es de 750.000 metros cúbicos día. La existencia de una importante formación gasífera queda confirmada por los sondeos Golfo de Cádiz B-3 y C-2 realizados en junio y noviembre, respectivamente, y ambos productivos, y por el Golfo de Cádiz B-4, perforado ya en 1979 también con resultado positivo.

— En el mes de mayo comienza la explotación del campo petrolífero situado en la concesión «Dorada» sobre la plataforma continental del Mediterráneo frente a Tarragona; de dicha concesión de explotación son titulares Union Texas, Getty Oil y ENIEPSA.

— El 4 de junio terminan las pruebas de producción en el permiso «Casablanca» y en virtud de Real Decreto 3046/1978, de 3 de noviembre, se otorga la correspondiente concesión de explotación a la asociación ENIEPSA-CHEVSPAIN-CNWL-CIEPSA-DENISON-PACIFIC.

— El 9 de junio tiene entrada en la Secretaría del Congreso de los Diputados el proyecto del Plan Energético Nacional redactado por el Gobierno.

— En el mes de octubre, el sondeo Jaca 1, perforado por ENIEPSA en el permiso Jaca corta, hacia los 3.800 metros, una formación de calizas cretáceas con buenos indicios de gas, que se verían confirmados en las pruebas de producción realizadas ya en 1979, una vez que el pozo alcanzó su profundidad final de 5.085 metros.

— En virtud del Real Decreto 2442/1978, de 14 de octubre, se nombra Delegado del Gobierno en CAMPSA a D. Carlos García de Vinuesa y Zabala.

— El día 31 de octubre el Congreso de los Diputados y el Senado aprueban el texto definitivo de la Constitución, la cual es ratificada en Referéndum el día 6 de diciembre y sancionada por S. M. el Rey el 27 de diciembre, entrando en vigor el día 29 del mismo mes con su publicación en el Boletín Oficial del Estado.

— Por Real Decreto 2924/1978, de 7 de diciembre, se estructura la Delegación del Gobierno en CAMPSA.

2.2. Disposiciones oficiales

Durante el año 1978 las principales disposiciones dictadas en relación con las materias que constituyen el objeto del Monopolio de Petróleos fueron las siguientes:

ORDEN del Ministerio de Industria y Energía de 18 de noviembre de 1977 por la que se otorga a la «Empresa Nacional del Gas, S. A.», una prórroga de seis meses, sobre el plazo establecido en la condición segunda de la Orden de 11 de noviembre de 1976 (B.O. del Estado de 19 de enero).

RESOLUCION de la Dirección General de la Energía por la que se autoriza a «Empresa Nacional del Petróleo, S. A.» (ENPETROL), para la fabricación de 225.000 t/año de asfalto en sus refinerías de Escombreras y Puertollano (B.O. del Estado de 1 de febrero).

REAL DECRETO 3456/1977, de 30 de diciembre, por el que se transforma en Organismo autónomo el servicio público centralizado Centro de Estudios de la Energía (B.O. del Estado de 25 de enero).

ORDEN del Ministerio de Transportes y Comunicaciones de 30 de diciembre de 1977 por la que se regulan las descargas de hidrocarburos al mar desde buques (B.O. del Estado de 14 de febrero).

ORDEN del Ministerio de Transportes y Comunicaciones de 31 de diciembre de 1977 por la que se dan normas para la aplicación de la Orden de 24 de febrero de 1977 sobre despacho y navegación de buques que transporten como carga hidrocarburos a granel (B.O. del Estado de 14 de enero).

ORDEN del Ministerio de Industria y Energía de 26 de enero de 1978 por la que se aclaran los precios aplicables a los kerosenos empleados por la aviación militar en las áreas fuera del Monopolio de Petróleos (B.O. del Estado de 9 de febrero).

REAL DECRETO 286/1978, de 27 de enero, por el que se acuerda la constitución de una servidumbre permanente a favor de CAMPSA sobre una finca propiedad del Estado (B.O. del Estado de 3 de marzo).

ORDEN del Ministerio de Hacienda de 31 de enero de 1978 por la que se autoriza la reclasificación de viscosidades de fueloil para suministros marinos, así como recargos para los diferentes grados intermedios de viscosidad (B.O. del Estado de 9 de febrero y corrección de errores en B.O. de 4 de marzo).

ORDEN del Ministerio de Industria y Energía de 11 de mayo de 1978 por la

que se otorga a «Gas Natural de Alava, S. A.» concesión administrativa para el servicio público de suministro de gas natural, para usos domésticos, comerciales e industriales, en los términos municipales de Iruña de Oca, Villarreal de Alava y Arrázua-Ubarrundia, de la provincia de Alava (B.O. del Estado de 20 de junio).

LEY 23/1978, de 26 de mayo, sobre concesión al Presupuesto en vigor de la Sección 23, «Ministerio de Comercio», de un crédito extraordinario de 1.072.605.395 pesetas para subvencionar al Sector de la Pesca suministros de gasoil y fueloil, por el período de tiempo comprendido entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 1977 (B.O. del Estado de 30 de mayo).

ORDEN del Ministerio de Industria y Energía de 16 de junio de 1978 por la que se fija el precio para las ventas del petróleo crudo procedente de la concesión de explotación «Dorada» (B.O. del Estado de 26 de junio).

REAL DECRETO 1980/1978, de 29 de junio, por el que se prorroga el plazo establecido en el artículo primero del Real Decreto 3139/1977, de 9 de diciembre, por el que se establecen determinadas medidas de austeridad en ciertos consumos de energía (B.O. del Estado de 19 de agosto).

RESOLUCION de la Dirección General de la Energía, de 13 de octubre de 1978, por la que se aprueba el proyecto complementario de ampliación de la capacidad de refino, hasta un total de seis millones de toneladas/año, de la refinería de petróleos de Castellón de la Plana de la Empresa «Petróleos del Mediterráneo, Sociedad Anónima» (PETROMED) (B.O. del Estado de 20 de diciembre).

ORDEN del Ministerio de Hacienda de 30 de octubre de 1978 por la que se fijan comisiones y compensaciones de los expendedores de gasolinas auto, gasóleos tipos A y B y kerosenos.

REAL DECRETO 3046/1978, de 3 de noviembre, por el que se otorga la concesión de explotación de hidrocarburos «Casablanca» situada en la zona C subzona a (B.O. del Estado de 27 de diciembre).

ORDEN del Ministerio de Transportes y Comunicaciones de 3 de noviembre de 1978 por la que se autoriza la elevación de las tarifas vigentes en los servicios discrecionales de transporte especializado de líquidos y gases en vehículos cisternas (B.O. del Estado de 4 de noviembre).

REAL DECRETO 3027/1978, de 10 de noviembre, por el que se declaran de utilidad pública, a efectos de expropiación forzosa, los bienes para la construcción del oleoducto puerto de Barcelona a aeropuerto del Prat (B.O. del Estado de 23 de diciembre).

ORDEN del Ministerio de Hacienda de 27 de noviembre de 1978 por la que se suprime el párrafo noveno del artículo 5.° del Reglamento para la venta de aceites minerales y otros productos de origen petrolífero dentro del ámbito del Monopolio de Petróleos, aprobado por Orden de 22 de julio de 1963 (B.O. del Estado de 12 de diciembre).

REAL DECRETO 2924/1978, de 7 de diciembre, por el que se estructura la Delegación del Gobierno cerca de la «Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S. A.» (B.O. del Estado de 15 de diciembre).

REAL DECRETO 3314/1978, de 15 de diciembre, por el que se modifica el 2232/1974, de 20 de julio, sobre capacidad de refino de crudos petrolíferos (B.O. del Estado de 3 de febrero de 1979).

ORDEN del Ministerio de Hacienda de 18 de diciembre de 1978 sobre delegación de funciones en el Delegado del Gobierno cerca de la «Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S. A.» (B.O. del Estado de 27 de diciembre).

LEY 72/1978, de 26 de diciembre, de concesión de un crédito extraordinario de 1.073.416.282 pesetas para subvencionar al Sector de la Pesca suministros de gasoil y fueloil por el período comprendido entre el 1 de octubre a 31 de diciembre de 1977 (B.O. del Estado de 10 de enero de 1979).

2.3. Actividades de la Delegación del Gobierno

En virtud del Real Decreto 2422/1978, de 14 de octubre, fue nombrado Delegado del Gobierno en CAMPSA D. Carlos García de Vinuesa y Zabala, cerrándose así un período de 18 meses durante los cuales este cargo estuvo vacante, desde el cese del anterior titular D. Carlos Pinilla Turiño en abril de 1977. Sin embargo, el Sr. García de Vinuesa sólo ocupó la Delegación durante seis meses ya que por Real Decreto 947/1979, de 27 de abril, fue designado Subsecretario de Hacienda. Para reemplazarlo como Delegado del Gobierno fue designado D. Dionisio Fernández Fernández, en virtud del Real Decreto 1083/1979, de 10 de mayo.

Dentro de la acción realizada a lo largo del año cabe destacar el Real Decreto 2924/1978, de 7 de diciembre, por el que se estructura la Delegación del Gobierno, y la Orden de 26 de marzo de 1979 por la que se desarrolla dicho Decreto. Igualmente, es digna de mención la Orden de 18 de diciembre de 1978 por la que se faculta al Delegado del Gobierno para autorizar gastos de explotación del Monopolio hasta un límite de 50 millones de pesetas.

Entre los trabajos de esta Delegación del Gobierno debe mencionarse su participación en diversos organismos interministeriales en los que el Ministerio de Hacienda está representado por el Delegado, por el Subdelegado o por algún funcionario, según el nivel administrativo de sus componentes y la entidad de los temas tratados. Entre otros pueden citarse los siguientes:

— Comisión Nacional de Combustibles.
— Junta para la fijación de precios de los suministros a CAMPSA.
— Comisión de precios de los crudos de producción nacional.
— Comité Conjunto Hispano-Norteamericano.
— Comisión Técnica Mixta del Oleoducto Rota-Zaragoza.
— Junta Interministerial Militar de Productos Petrolíferos.

Por otra parte, la Delegación del Gobierno participa en los trabajos de la Agencia Internacional de la Energía, asistiendo regularmente el Delegado del Gobierno o algún funcionario a las reuniones del Consejo de Dirección y de los Comités Permanentes de aquélla. En particular debe citarse la reunión extraordinaria que dicho Consejo de Dirección celebró en Tokio, los días 12 y 13 de abril de 1978, a la cual asistieron como miembros de la Delegación española el Subdelegado del Gobierno y un funcionario de este Centro.

Para dar una idea de la labor realizada por este Centro durante el año, se consignan a continuación las cifras que reflejan el movimiento de expedientes y documentos al cual han de añadirse otros muchos trabajos no susceptibles de medición.

a) Expedientes tramitados por la Delegación del Gobierno y resueltos por el Consejo de Ministros:

— Precios de venta de productos	19
— Varios	5
Suma	24

b) Expedientes tramitados por la Delegación del Gobierno y resueltos por el Ministerio de Hacienda:

— Importación de productos	11
— Adquisición de terrenos y edificios	18
— Ejecución de obras	53
— Adquisición de maquinaria y material móvil	22
— Adquisición de artículos y materiales de consumo	6
— Flota	6
— Contratos de transporte para distribución	5
— Prospección y explotación de hidrocarburos	26
— Enajenaciones	1
— Sanciones	41
— Recursos	163
— Personal	10
— Cumplimiento de sentencias	12
— Estudios y varios	19
Suma	393

c) Expedientes tramitados y resueltos por la Delegación del Gobierno:

— Adquisición de terrenos y edificios	20
— Adquisición de maquinaria y material móvil	66
— Ejecución de obras	195
— Adquisición de artículos y materiales de consumo	95
— Flota	149
— Prospección y explotación de hidrocarburos	3
— Enajenaciones	7
— Concesión de estaciones de servicio	95
— Modificación de estaciones de servicio	127
— Transferencia de estaciones de servicio	152
— Admisión o denegación a trámite de solicitudes de estaciones de servicio	61
— Cancelación de admisiones a trámite de estaciones de servicio	81
— Sanciones	690
— Personal	18
— Estudios y varios	68
Suma	1.827

d) Intervención técnica de recepciones:

— Descarga de productos de buques-tanque (toneladas)	35.145.925
— Obras, maquinaria y buques (pesetas)	5.454.382.503

e) Escritos:

— Recibidos en las oficinas centrales	4.662
— Recibidos en las oficinas territoriales	7.263
Suma	11.925
— Enviados por las oficinas centrales	4.259
— Enviados por las oficinas territoriales	890
Suma	5.149

2.4. Datos estadísticos de carácter general

Los cuadros que figuran en este epígrafe están destinados a dar una idea general de lo que representa el petróleo en la economía española. Los dos primeros, relativos a la demanda de energía, ponen de manifiesto la importancia creciente de los productos petrolíferos como factor energético, mientras que el tercero refleja el volumen del tráfico de petróleo y sus derivados en nuestro comercio exterior, en el cual la partida de petróleo crudo es una de las mayores del capítulo de importaciones.

CUADRO 7

EVOLUCION DEL CONSUMO INTERIOR BRUTO DE ENERGIA PRIMARIA EN ESPAÑA DURANTE EL DECENIO 1969-1978

Año	Carbones		Petróleo		Gas natural		Energía hidroeléctrica		Energía nuclear		Total
	10^3 t	10^3 t.e.c.	10^3 t	10^3 t.e.c.	Tcal	10^3 t.e.c.	GWh	10^3 t.e.c.	GWh	10^3 t.e.c.	10^3 t.e.c.
1969	15.348	12.890	23.337	34.465	420	60	28.277	10.971	829	315	58.701
1970	17.206	14.089	26.775	39.440	838	120	26.271	10.009	924	351	64.009
1971	16.912	13.639	28.957	42.669	3.150	450	29.387	11.079	2.523	959	68.796
1972	17.617	14.147	31.536	46.502	5.880	840	33.990	13.148	4.466	1.697	76.334
1973	18.346	14.452	38.398	56.413	8.055	1.150	27.703	10.084	5.785	2.198	84.297
1974	16.452	13.960	21.247	60.246	7.765	1.190	30.400	10.731	6.312	2.228	88.274
1975	19.140	15.206	41.105	60.113	9.530	1.361	26.314	9.289	6.698	2.364	88.333
1976	18.736	14.561	47.101	68.879	13.064	1.866	21.057	7.433	6.729	2.375	95.114
1977	21.167	15.173	44.376	65.246	12.017	1.716	39.565	13.966	5.703	2.013	98.114
1978	22.496	15.333	45.451	67.528	12.320	1.759	39.709	14.017	6.854	2.419	101.056

Equivalencias adoptadas:
Antracita y hulla: 1 t = 1 t.e.c.
Lignito negro: 1 t = 0,500 t.e.c.
Lignito pardo: 1 t = 0,298 t.e.c.
Carbones para centrales térmicas: la equivalencia efectiva en cada caso.
Coque metalúrgico: 1 t = 0,950 t.e.c.
Gas de refineria y gases licuados: 1 t = 1,686 t.e.c.
Petróleo crudo y fueloil: 1 t = 1,428 t.e.c.
Productos petrolíferos ligeros y medios: 1 t = 1,500 t.e.c.
Gas natural: 1 Tcal. = 142,800 t.e.c.
Hidroeléctrica y nuclear: variable desde 1 MWh = 0,389 t.e.c., en 1969, hasta 1 MWh = 0,353 t.e.c. en 1978.

Fuente: Centro de Estudios de la Energía.

CUADRO 8

DETALLE DEL CONSUMO INTERIOR BRUTO DE ENERGIA PRIMARIA EN ESPANA DURANTE LOS ANOS 1977 Y 1978 (*)

Conceptos	Unidades específicas			Miles de toneladas equivalentes de carbón (**)	
	Unidad	1977	1978	1977	1978
Carbones					
Antracita	10^3 t	2.643	2.585	2.026	1.964
Hulla	10^3 t	12.087	12.014	10.527	10.409
Lignito negro	10^3 t	2.893	2.475	1.325	1.135
Lignito pardo	10^3 t	3.176	5.102	945	1.521
Coque metalúrgico (saldo de intercambios internacionales)	10^3 t	368	320	350	304
Total carbones	10^3 t	21.167	22.496	15.173	15.333
Petróleo					
Gas de refinería y gases licuados	10^3 t	2.260	2.399	3.810	4.045
Productos ligeros y medios	10^3 t	17.690	18.441	26.535	27.664
Fueloil	10^3 t	18.950	19.534	27.061	27.895
Otros productos	10^3 t	2.310	2.352	3.134	3.190
Crudo de Ayoluengo	10^3 t	67	65	96	93
Consumos propios, pérdidas y mermas.	10^3 t	3.098	3.119	4.610	4.641
Total petróleo	10^3 t	44.375	45.910	65.246	67.528
Gas natural	Tcal	12.017	12.320	1.716	1.759
Energia hidroelèctrica					
(Producción directa más saldo internacional menos producción bombeo)	GWh	39.565	39.709	13.966	14.017
Energia nuclear					
(Producción menos exportación contractual)	GWh	5.703	6.854	2.013	2.419
Total general				98.114	101.056

(*) Las cifras de 1978 son provisionales
(**) Equivalencias adoptadas:
Antracita y hulla: 1 t = 1 t.e.c.
Lignito negro: 1 t = 0,500 t.e.c.
Lignito pardo: 1 t = 0,298 t.e.c.
Carbones para centrales térmicas: la equivalencia efectiva en cada caso.
Coque metalúrgico: 1 t = 0,950 t.e.c.
Gas de refineria y gases licuados: 1 t = 1,686 t.e.c.
Productos petrolíferos ligeros y medios: 1 t = 1,500 t.e.c.
Petróleo crudo y fueloil: 1 t = 1,428 t.e.c.
Gas natural: 1 Tcal. = 142,800 t.e.c.
Hidroeléctrica y nuclear: 1 MWh = 0,353 t.e.c.

Fuente: Centro de Estudios de la Energía.

CUADRO 9

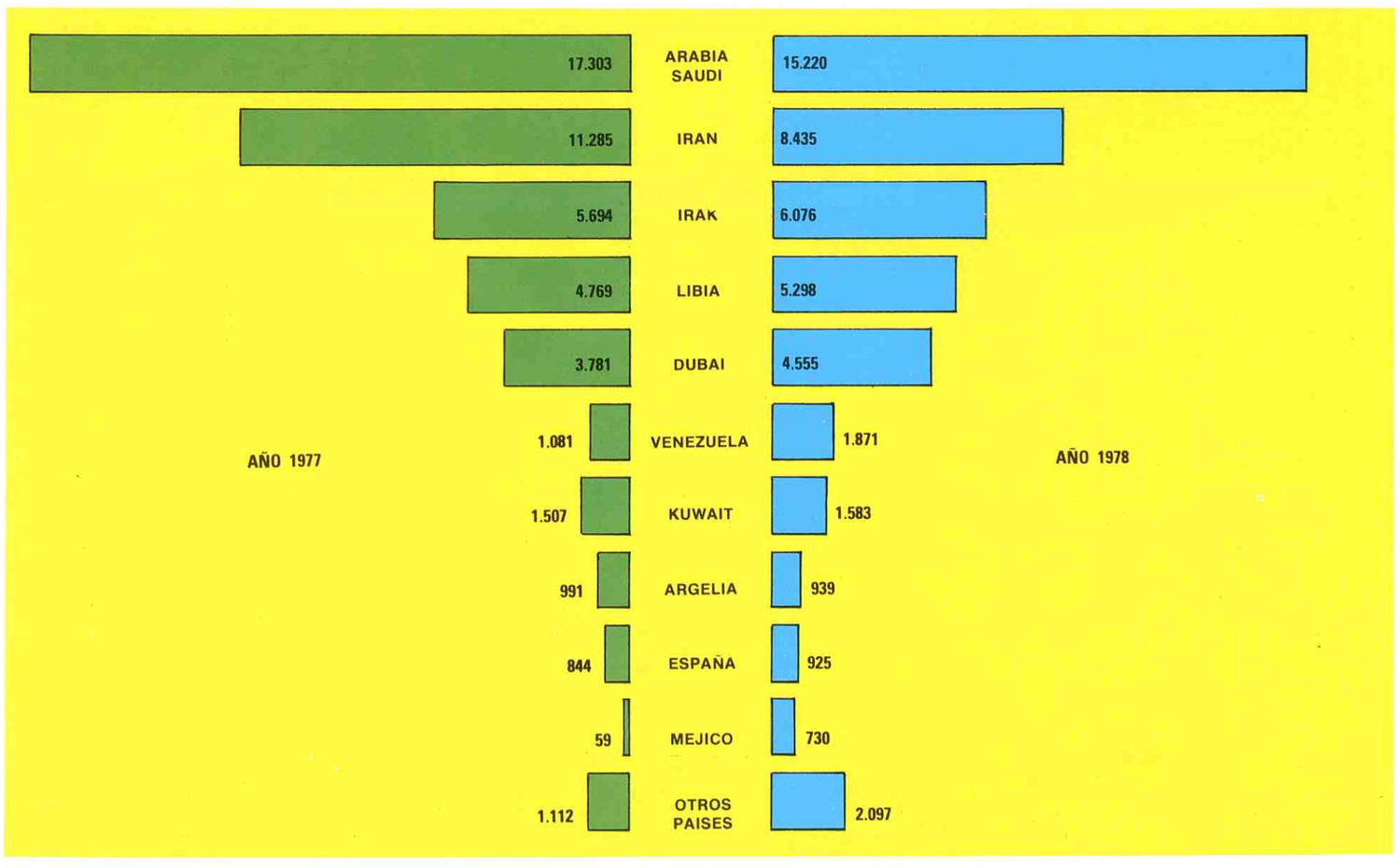
EL PETROLEO EN EL COMERCIO EXTERIOR DE ESPAÑA DURANTE EL QUINQUENIO 1974-1978

Unidad: mil pesetas

Concepto	1974	1975	1976	1977	1978
Importación:					
Total de mercancías	888.687.597	931.985.971	1.169.412.496	1.350.352.153	1.431.032.616
Petróleo crudo	198.456.722	204.266.123	299.830.390	339.263.184	356.626.767
Productos refinados sólidos y líquidos	9.466.843	8.440.583	7.824.273	10.854.124	13.756.402
Gas natural y gases licuados	6.287.888	9.453.279	12.758.920	14.420.390	18.947.313
Suma hidrocarburos	214.211.453	222.159.985	320.413.583	364.537.698	389.330.482
Porcentaje del total	24,10	23,84	27,40	27,00	27,21
Exportación:					
Total de mercancías	407.972.303	441.091.236	583.222.130	775.150.335	1.001.383.464
Petróleo crudo	599.736	948.461	961.088	158.827	492.578
Productos refinados sólidos y líquidos	26.680.128	13.444.998	20.506.624	28.100.601	24.567.414
Gas natural y gases licuados	109.490	32.074	205.466	352.235	40.221
Suma hidrocarburos	27.389.354	14.425.533	21.673.178	28.611.663	25.100.213
Porcentaje del total	6,71	3,27	3,72	3,69	2,51

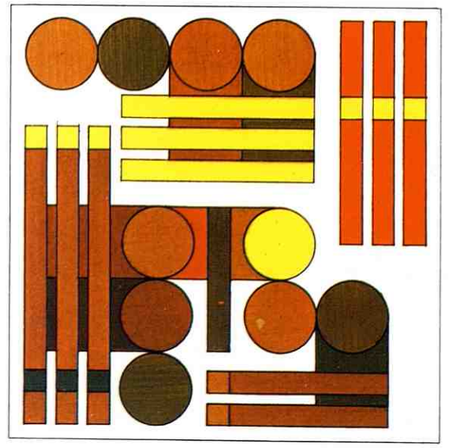
Fuente: Dirección General de Aduanas.

ABASTECIMIENTO DE PETROLEO CRUDO A ESPAÑA EN 1977 Y 1978





Desfiladero de Añisclo (Huesca).



3. Actividades de la industria del petróleo

Contiene este capítulo la información relativa a las actividades de carácter industrial del sector petrolero: investigación y explotación de yacimientos, importación de crudos, importación y regasificación de gas natural licuado, refino, regeneración de aceites lubricantes usados y petroquímica.

3.1. Investigación de hidrocarburos

En el año 1978 la investigación de hidrocarburos fue algo más intensa que el año anterior, perforándose 19 sondeos con una longitud de 49.872 metros, mientras que en 1977 la longitud perforada había sido de 42.017 metros.

El acontecimiento más destacado del año fue el descubrimiento de gas natural, el mes de mayo, en el sondeo Golfo de Cádiz B-2, perforado por CAMPSA en la plataforma continental dentro del permiso «Golfo de Cádiz B», del que aquélla es titular en calidad de Administradora del Monopolio, participando éste con el 75 por 100 y la Compañía, como empresa privada, con el 25 por 100.

Este descubrimiento, que puede considerarse como de gran entidad, pues la potencialidad teórica de producción del citado pozo se evalúa en 750.000 metros cúbicos día, fue confirmado por los sondeos Golfo de Cádiz B-3 y Golfo de Cádiz C-2, perforados en la misma área durante los meses de junio y noviembre, respectivamente, y cuyos caudales potenciales teóricos son de 2.800.000 metros cúbicos día el primero y 2.000.000 de metros cúbicos día el segundo. La campaña se completó con el sondeo Golfo de Cádiz B-4, realizado ya en 1979 e igualmente positivo.

También debe destacarse el alumbramiento de un campo gasífero en Sabiñánigo (Huesca) con el sondeo Jaca 1, de ENIEPSA, si bien la confirmación de su existencia se anunció ya en 1979, pues el 31 de diciembre aún no se había terminado la perforación y únicamente se conocía la existencia de buenos indicios de gas.

Durante el año 1978 CAMPSA amplió el dominio minero del que es titular como Administradora del Monopolio, con los permisos «Golfo de Cádiz 1, 2, 3 y 4», adyacentes a los que ya poseía en aquella zona y con otros bloques de los que es titular único el Monopolio, en las áreas del Maestrazgo, Rioja y Valle del Ebro, respectivamente.

Además, en asociación con CIEPSA obtuvo el permiso «Peñacerrada» en Rioja Alta y en asociación con Shell España N.V. un extenso bloque de permisos en las provincias de Guadalajara, Madrid y Toledo.

En el cuadro 10 puede verse, referida al 31 de diciembre, la relación de permisos y concesiones en que participa CAMPSA como Administradora del Monopolio y sus porcentajes de participación.

Aparte de los sondeos en el Golfo de Cádiz, antes citados, la Compañía ha llevado a cabo el sondeo Ebro-2 en el permiso «Bujaraloz» del que es titular única y el sondeo Rioja 3 en el permiso «Nájera» de la asociación CAMPSA-CIEPSA.

Por otra parte, en la concesión de explotación «Lora» (Burgos) de la que es titular la asociación CAMPSA-CHEVSPAIN-TEXSPAIN se perforaron los sondeos Ayoluego 34, 35 y 36, los tres con resultado positivo; se trata de sondeos de desarrollo, cuyo objeto es

sostener el ritmo de producción en aquel campo petrolífero.

* * *

Las actividades de las distintas Compañías que operan en España quedan reflejadas en los cuadros 11, 12 y 13, de los cuales el primero da a conocer las características de los permisos de investigación otorgados en 1978, mientras que en el 12 se recogen los datos correspondientes a los sondeos perforados durante dicho año y en el 13 se presenta el resumen de la labor de perforación realizada a lo largo del quinquenio 1974-1978.

* * *

Respecto a las actividades de investigación en el exterior, debe destacarse que durante el año, HISPANOIL renunció a sus participaciones en Colombia, Costa de Marfil y Egipto (Mar Rojo) y adquirió nuevas concesiones en Guatemala y Brasil, esta última bajo la forma de contrato de servicios para explorar un bloque de 3.075 kilómetros cuadrados. Al terminar el año la extensión bruta de su dominio minero se había reducido a 127.067 kilómetros cuadrados frente a 151.566 kilómetros cuadrados en 31 de diciembre de 1977.

A lo largo del año se han ejecutado en las concesiones en que participa HISPANOIL 8.110 kilómetros de perfiles sísmicos y 17 sondeos. El trabajo sísmico se concentró principalmente en Dubai (2.282 km), Gran Bretaña (1.999 km) y Brasil (1.995 km). Respecto a los sondeos, 8 fueron de exploración, resultando productor uno de ellos y otro, con indicios, y los 9 restantes fueron pozos de evaluación y desarrollo que, en su mayor parte, resultaron productores.

CUADRO 10

PERMISOS DE INVESTIGACION Y CONCESIONES DE EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS EN QUE PARTICIPA EL MONOPOLIO DE PETROLEOS: SITUACION EN 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Titular	Area	Permisos	Provincias	Superficie Hectáreas	Participación Monopolio %
APEXCO-CAMPSA-SHELL	Tarragona-Barcelona	Valls y Villafranca del Panadés	Tarragona y Barcelona	22.135	50
CAMPSA	Cuenca Cantábrica	Llodio, Gorbea y Mondragón	Burgos, Alava, Vizcaya y Guipúcoa	110.684	100
CAMPSA	Huesca-Lérida	Bolea, Otín, Boltaña, Centenera, Cuarte, Huesca, Angües, Naval, Barbastro, Graus, El Grado, Estadilla, y Benabarre	Huesca y Lérida	423.508	100
CAMPSA	Rioja Alta	Belorado, Demanda y Ezcaray	Burgos y Logroño	82.173	100
CAMPSA	Rioja-Baja	Estella y Lodosa	Navarra y Logroño	79.569	100
CAMPSA	Valle del Ebro	Zaragoza, Alfajarín, Rodén, Quinto, Sastago, Monegrillo, Marcén, Usón, Sariñena, Bujaraloz, Candasnos, Ballobar, Los Monegros, Chiprana, Rincones, Serós, Mequinenza y Mayals.	Zaragoza, Huesca, Teruel, Lérida y Tarragona	620.911	100
CAMPSA	Maestrazgo	Villarluengo, Mosqueruela, Villafranca del Cid, Morella, Vistabella del Maestrazgo, Cuevas de Vinromá, San Mateo, Nuevo Santa Magdalena, Ulldecona, Santa Bárbara, Tortosa e Isla de Gracia	Teruel, Castellón y Tarragona	410.812	100
CAMPSA	Golfo de Cádiz	Golfo de Cádiz B, C, D y E	Huelva y Cádiz (*)	49.120	75
		Golfo de Cádiz 1, 2, 3 y 4	Huelva y Cádiz (*)	229.712	75
CAMPSA-CIEPSA	Rioja Alta	Peñacerrada, Santo Domingo, Santurde, Nájera, Navarrete, Logroño y Murillo.	Burgos, Logroño, Alava y Navarra	224.495	75
CAMPSA-CHEVSPAIN-TEXSPAIN	Burgos	Lora (**)	Burgos	40.254	50
CIEPSA-ENIEPSA-CAMPSA	Vitoria-Burgos	Añastro, Orduña y Zuazo, Salinas de Añana y Demasía a Salinas de Añana	Alava y Burgos	89.914	33
CIEPSA-CAMPSA-ELF-ENIEPSA	Vitoria-Burgos	Castilla A (**)	Alava	11.439	18
SHELL-CAMPSA	Cantábrico	Mar Cantábrico A, B, C, D, F y G	Oviedo y Santander (*)	105.084	25
		Mar Cantábrico E, I, J, K, L y M	Oviedo y Santander (*)	208.106	34
SHELL-CAMPSA	Madrid	Navalcarnero, Aravaca, Parla, Alcobendas, Pinto, Algete, Arganda, Casar, Alcalá, Guadalajara, Torija, Brihuega, Mohernando, Cogolludo, Jadraque y Baides	Madrid, Toledo y Guadalajara	577.318	25
SHELL-CAMPSA-COPAREX	Tarragona	Delta C	Tarragona (*)	49.197	24
SHELL-CAMPSA-INI	Barcelona	Barcelona Marina C, D, E	Barcelona (*)	120.590	40

(*) Plataforma continental.
(**) Concesión de explotación.

CUADRO 11

OTORGAMIENTO DE PERMISOS DE INVESTIGACION Y CONCESIONES DE EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS DURANTE EL AÑO 1978

Titulares (*)	Nombres	(**)	Provincias	Superficie Hectáreas	Disposición
CALSPAIN-CNWL-CIEPSA-PACIFIC-TEX-SPAIN	Montanazo A	M	Barcelona y Tarragona	35.561	R.D. 3428/1977, de 1 de diciembre (B.O.E., 19 de enero de 1978).
CAMPSA	Morella, Nuevo Santa Magdalena, Ulldecona, Isla de Gracia, Tortosa y Santa Bárbara	T	Castellón y Tarragona	188.309	R.D. 1558/1978, de 12 de mayo (B.O.E., 3 de julio).
CAMPSA	Golfo de Cádiz 1, 2, 3, 4	M	Huelva y Cádiz	229.712	R.D. 2076/1978, de 29 de junio (B.O.E., 31 de agosto).
CAMPSA	Bolea, Benabarre, Naval, Cuarte, Boltaña, El Grado, Graus, Otín, Centenera, Estadilla, Demanda, Belorado, Ezcaray, Quinto, Alfajarín, Monegrillo, Villarluengo, Mosqueruela y Villafranca del Cid	T	Huesca, Lérida, Burgos, Logroño, Teruel y Castellón	615.093	R.D. 2077/1978, de 29 de junio (B.O.E., 31 de agosto).
CAMPSA-CIEPSA	Peñacerrada	T	Alava, Burgos y Logroño	15.802	R.D. 2000/1978, de 2 de junio (B.O.E., 25 de agosto).
CHEVSPAIN-CNWL-DENISON-PACIFIC-CIEPSA-ENIEPSA	Casablanca (***)	M	Tarragona	7.036	R.D. 3046/1978, de 3 de noviembre (B.O.E., 27 de diciembre).
ENIEPSA	Barcelona Marina A	M	Barcelona	43.624	R.D. 1998/1978, de 2 de junio (B.O.E., 25 de agosto).
ENIEPSA	Ribero, Trespaderne y Valdivieso	T	Alava y Burgos	104.041	R.D. 2658/1978, de 25 de agosto (B.O.E., 9 de noviembre).
ENIEPSA	Andía, Aoiz, Jaurrieta, Roncal y Sigües	T	Navarra, Huesca y Zaragoza	180.148	R.D. 2658/1978, de 25 de agosto (B.O.E., 9 de noviembre).
ENIEPSA	Comioles y Ager	T	Lérida	73.241	R.D. 2658/1978, de 25 de agosto (B.O.E., 9 de noviembre).
ENIEPSA	Baleares A, Ibiza Marino A, B, C	M	Baleares	349.155	R.D. 866/1978, de 30 de marzo (B.O.E., 29 de abril).
ERT-UNOTEX	Cardona K, L, M, N, O, P, Q	T	Lérida	195.952	R.D. 1999/1978, de 2 de junio (B.O.E., 25 de agosto).
GETTY-PHILLIPS-BP-ENIEPSA	Grumete E, F	M	Baleares	91.185	R.D. 2306/1978, de 26 de julio (B.O.E., 26 de septiembre).
SHELL-CAMPSA	Mohernando, Cogolludo, Jadraque y Baides.	T	Guadalajara	136.507	R.D. 2681/1978, de 25 de agosto (B.O.E., 13 de noviembre).
SHELL-CAMPSA	Brihuega, Torija, Guadalajara, Casar, Alcalá, Algete, Arganda, Alcobendas, Pinto, Aravaca, Parla y Navalcarnero	T	Guadalajara, Madrid y Toledo	449.811	R.D. 3427/1977, de 1 de diciembre (B.O.E., 19 de enero de 1978).
UNOTEX-GETTY	Benicarló C del Sur	M	Castellón	11.980	R.D. 3454/1977, de 1 de diciembre (B.O.E., 24 de enero de 1978).

(*) BP = BP Petroleum Development of Spain, S. A.
CNWL = CNWL Oil (España) S. A.
DENISON = Denison Mines (España) Limited.
GETTY = Getty Oil Company of Spain, S. A.
PACIFIC = Pacific Petroleums Española, S. A.
PHILLIPS = Phillips Petroleum Company Spain.
(**) T = Terrestres. M = Marítimos.
(***) Concesión de explotación.



Pont de Suert (Lérida).

CUADRO 12

SONDEOS PERFORADOS EN ESPAÑA DURANTE EL AÑO 1978

Compañía o asociación	Agente	Contratista (1)	Permiso o concesión	Coordenadas Latitud Longitud (2)	Denominación	Perforado en 1977 m	Perforado en 1978 m	Profundidad total (3) m	Resultado (4)
AMOCO-MURPHY-OCEAN-CONSPAIN	AMOCO	ODI	Delta L	39° 58' 27" N 0° 15' 25" E	Delta L-1	—	1.966	(5)	N
CAMPSA	CAMPSA	SONPETROL	Bujaraloz	41° 38' 39" N 0° 06' 30" W	Ebro 2	2.097	853	2.950	N
CAMPSA	CAMPSA	GLOMAR	Golfo de Cádiz B	36° 56' 23" N 7° 05' 03" W	Golfo de Cádiz B-2	—	2.877	2.877	G
CAMPSA	CAMPSA	GLOMAR	Golfo de Cádiz B	36° 51' 03" N 7° 05' 03" W	Golfo de Cádiz B-3	—	2.075	2.075	G
CAMPSA	CAMPSA	DOLPHIN	Golfo de Cádiz C	36° 57' 14" N 7° 02' 55" W	Golfo de Cádiz C-2	—	1.901	1.901	G
CAMPSA	CAMPSA	DOLPHIN	Golfo de Cádiz C	36° 52' 19" N 7° 02' 12" W	Golfo de Cádiz C-3	—	2.138	(5)	N
CAMPSA-CIEPSA	CAMPSA	CGS	Nájera	42° 34' 35" N 2° 41' 11" W	Rioja 3	—	2.121	(5)	(5)
CAMPSA-CHEVSPAIN-TEXSPAIN	AMOSPAIN	CGS	Lora	42° 44' 37" N 3° 53' 11" W	Ayoluengo 34	—	1.453	1.453	P
CAMPSA-CHEVSPAIN-TEXSPAIN	AMOSPAIN	CGS	Lora	42° 45' 19" N 3° 52' 10" W	Ayoluengo 35	—	1.422	1.422	P
CAMPSA-CHEVSPAIN-TEXSPAIN	AMOSPAIN	CGS	Lora	42° 44' 21" N 3° 53' 35" W	Ayoluengo 36	—	1.418	1.418	P
CHEVSPAIN-AMOCO-CNWL-CIEPSA-DENISON-PACIFIC	CHEVSPAIN	BEN	Montanazo D	40° 43' 57" N 1° 27' 02" E	Montanazo D-2	—	1.978	1.978	N
CHEVSPAIN-TEXSPAIN-CIEPSA-PACIFIC-CNWL	CHEVSPAIN	DOLPHIN	Delta D	40° 17' 23" N 1° 10' 31" E	Delta D-2	2.087	1.486	3.573	N
ENIEPSA	ENIEPSA	CGS	Oca	42° 34' 03" N 3° 25' 13" W	Rojas Noreste 1	1.632	2.291	3.923	N
ENIEPSA	ENIEPSA	SONPETROL	Jaca	41° 35' 09" N 0° 23' 38" W	Jaca 1	—	5.085	(5)	G
ENIEPSA-CIEPSA-CANSO-PETROMED	ENIEPSA	ODI	Tarragona C	40° 56' 19" N 1° 11' 04" E	Tarragona C-1	—	1.020	1.020	N
ENIEPSA-CIEPSA-COPAREX-ENPETROL	ENIEPSA	ODI	Torrevieja Marino C	37° 58' 21" N 0° 23' 55" W	Torrevieja Marino C-1	—	604	604	N
ENIEPSA-ELF-MEDOSA-CANSO-SEDCO	ENIEPSA	ODI	Delta E	40° 23' 00" N 0° 48' 32" E	Delta E-1	—	2.848	2.848	IP
ENIEPSA-PHILLIPS-GETTY	ENIEPSA	OFFSHORE	Ibiza A	39° 11' 35" N 0° 48' 07" E	Ibiza AN-1	—	2.347	2.347	N
SHELL-CAMPSA	SHELL	ODI	Mar Cantábrico B	43° 42' 14" N 5° 16' 30" W	Mar Cantábrico B-3	2.012	115	2.127	N
SHELL-CAMPSA	SHELL	ODI	Mar Cantábrico E	43° 30' 07" N 4° 26' 28" W	Mar Cantábrico E-1	—	2.062	2.062	N
SHELL-CAMPSA	SHELL	ODI	Mar Cantábrico K	43° 32' 05" N 4° 58' 31" W	Mar Cantábrico K-1	—	3.216	3.216	N
SHELL-CAMPSA-ENIEPSA-COPAREX	SHELL	GLOMAR	Delta C	40° 28' 09" N 0° 55' 16" E	Delta C-2	—	3.216	3.216	N
UNOTEX-GETTY	UNOTEX	SEDCO	Benicarló C	40° 05' 04" N 1° 05' 37" E	Benicarló C-1	330	4.017	4.347	N
UNOTEX-GETTY-ERT	UNOTEX	SALVENSEN	Delta A	40° 45' 45" N 0° 56' 03" E	Delta A-1	—	1.363	1.363	N
			Total perforado				49.872		

(1) BEN = Ben Odeco Ltd.
CGS = Compañía General de Sondeos.
DOLPHIN = Dolphin Drilling Company.
GLOMAR = Global Marine Europe Ltd.
ODI = Offshore Drilling Inc.
OFFSHORE = The Offshore Co.
SALVENSEN = Salvensen Offshore Drilling Ltd.
SEDCO = Sedco International Inc.
SONPETROL = Sondeos Petrolíferos, S. A.
(2) Referida al meridiano de Greenwich.
(3) En los sondeos fueracosta la profundidad está medida desde la cota del fondo del mar.
(4) G = Producción de gas. IP = Indicios de petróleo. N = Negativo. P = Producción de petróleo.
(5) Continuaba la perforación en 31 de diciembre de 1978.

Fuente: Compañías petroleras.

CUADRO 13

SONDEOS PERFORADOS EN ESPAÑA DURANTE EL QUINQUENIO 1974-1978 (*)

Compañía o asociación	Agente	1974		1975		1976		1977		1978	
		Número	Longitud m	Número	Longitud m	Número	Longitud m	Número	Longitud m	Número	Longitud m
AMOCO-CONOCO	AMOCO	—	—	—	—	1	1.361	—	—	—	—
AMOCO-INI-MEDOSA	AMOCO	—	—	2	5.994	—	—	—	—	—	—
AMOCO-INI-MEDOSA-PARPESA	AMOCO	—	—	—	—	1	3.952	—	—	—	—
AMOCO-MURPHY-OCEAN-CONSPAIN	AMOCO	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
APEXCO-CAMPSA-SHELL	APEXCO	—	—	1	2.317	1	2.228	—	—	1	1.966
CALSPAIN-CIEPSA-CNWL (**)	CALSPAIN	—	—	2	5.706	—	—	—	—	—	—
CALSPAIN-CIEPSA-CNWL-DENISON-AMOCO-PACIFIC (**)	CALSPAIN	—	—	—	—	—	—	2	4.529	1	1.978
CALSPAIN-ENIEPSA-TEXACO-ELF (**)	CALSPAIN	—	—	—	—	—	—	2	1.811	—	—
CALSPAIN-INI-CIEPSA-CNWL-DENISON-PACIFIC (**)	CALSPAIN	—	—	—	—	5	13.278	3	10.503	—	—
CALSPAIN-TEXSPAIN-CIEPSA-CNWL-PACIFIC (**)	CALSPAIN	—	—	—	—	1	2.925	1	2.087	—	1.486
CAMPSA	CAMPSA	—	—	—	—	1	1.970	2	5.045	4	9.844
CAMPSA-CALSPAIN-TEXSPAIN (**)	AMOSPAIN	—	—	—	—	1	1.410	—	—	3	4.293
CAMPSA-CIEPSA	CAMPSA	—	—	—	—	—	—	—	—	1	2.121
CAMPSA-CIEPSA-COPAREX	CAMPSA	—	—	—	—	1	4.400	1	3.634	—	—
ENIEPSA	ENIEPSA	—	—	—	—	—	—	4	5.469	1	7.376
ENIEPSA-CIEPSA-CANSO-PETROMED	ENIEPSA	—	—	—	—	—	—	—	—	1	1.020
ENIEPSA-CIEPSA-COPAREX-ENPETROL	ENIEPSA	—	—	—	—	—	—	—	—	1	604
ENIEPSA-ELF-MEDOSA-CANSO-SEDCO	ENIEPSA	—	—	—	—	—	—	—	—	1	2.848
ENIEPSA-PHILLIPS-GETTY	ENIEPSA	—	—	—	—	—	—	—	—	1	2.347
ENPASA-ENPENSA-CIEPSA-CAMPSA	ENPASA	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
INI	AUXINI	1	2.078	1	5.354	—	—	—	—	—	—
INI-CALSPAIN-TEXSPAIN	AMOSPAIN	2	7.090	4	11.304	1	6.072	—	—	—	—
SHELL-CAMPSA	SHELL	2	3.931	—	1.054	—	—	—	—	—	—
SHELL-CAMPSA-COPAREX	SHELL	2	7.304	2	3.474	5	11.795	1	3.081	2	5.393
SHELL-CAMPSA-INI	SHELL	—	—	—	—	—	—	1	3.811	—	—
SHELL-CAMPSA-INI-COPAREX (***)	SHELL	1	923	—	—	1	3.878	—	—	—	—
SHELL-CAMPSA-INI-COPAREX-TOTAL-CIEPSA-ASESA	SHELL	—	—	1	1.652	1	2.208	—	—	1	3.216
SHELL-CAMPSA-INI-COPAREX-TOTAL-CIEPSA-ASESA	TOTAL	—	—	—	—	1	1.896	—	—	—	—
Varias	Varias	—	—	—	—	1	1.934	—	—	—	—
Total		2	5.488	6	12.862	6	13.883	2	2.137	1	5.380
		10	26.814	19	49.717	28	73.190	19	42.107	19	49.872

(*) El número de sondeos indica los iniciados en el año correspondiente. La longitud es la perforada a lo largo de cada año.
(**) A partir de 1978, CALSPAIN modifica su razón social, adoptando la de Chevron Oil Company of Spain (CHEVSPAIN).
(***) A partir de 1978 el INI queda sustituido, en esta asociación, por su filial ENIEPSA.
Fuente: Compañías petroleras.

3.2. Explotación de yacimientos

En el mes de mayo de 1978 dio comienzo la explotación del yacimiento de petróleo situado en la concesión «Dorada» de la que son titulares Union Texas España Inc., Getty Oil Company of Spain y ENIEPSA. La producción obtenida hasta el 31 de diciembre fue de 163.876 toneladas.

Por otra parte, terminadas en junio las pruebas de producción del permiso «Casablanca», fue otorgada, en virtud de Real Decreto 3046/1978, de 3 de noviembre, la concesión de explotación del mismo nombre a la asociación formada por ENIEPSA (40 por 100), CHEVSPAIN (15 por 100), CNWL (15 por 100), DENISON (15 por 100), CIEPSA (7,5 por 100) y PACIFIC (7,5 por 100).

En el yacimiento de Ayoluengo, la perforación de los pozos de desarrollo Ayoluengo 34, 35 y 36, con resultados positivos, ha permitido mantener la producción en niveles próximos a los de años anteriores, a pesar de que el citado campo se halla ya en declinación.

El yacimiento de Amposta está también declinando y su producción descendió de 686.861 toneladas en 1977 a 382.670 toneladas en 1978. En cambio en el de Tarraco la producción se elevó de 119.629 t en 1977 a 267.463 t en 1978.

En conjunto la producción nacional de crudo se mantuvo estacionaria respecto al año anterior, pues alcanzó un total de 979.845 t frente a 980.462 t en 1977.

En el yacimiento de Castillo (Alava), de CIEPSA-CAMPSA-ENIEPSA-ELF, continuó la extracción de gas natural, obteniéndose una producción de 850.072 metros cúbicos, cantidad de la cual se vendieron 731.010 metros cúbicos a Esmaltaciones San Ignacio, S. A. y 119.062 metros cúbicos a Beistegui Hermanos, S. A.

En el cuadro 14 puede verse el balance correspondiente a los distintos campos de petróleo que están en explotación; en el 15 figura la evolución de la producción nacional de hidrocarburos durante el último decenio; y en el 16 el detalle de producción por meses, de los distintos yacimientos, durante el año 1978.

Respecto a las concesiones, situadas en el extranjero, en las que participa HISPANOIL, continuó la explotación de los campos de Fateh, en Dubai; de Dar Mansur y Magid, en Libia; de Djorf y Kef el Argub en Argelia, y de Umbarka en Egipto.

En ellos se obtuvo, en total, una producción de 18.691.895 toneladas, cantidad de la cual corresponden a HISPANOIL 4.731.131 toneladas. En el cuadro 17 se recogen las cifras relativas a producción y venta de dichos yacimientos.

CUADRO 14

BALANCE DE PRODUCCIONES Y CONSUMOS DE CRUDO DE LOS YACIMIENTOS ESPANOLES DURANTE EL BIENIO 1977-1978

Unidad: tonelada métrica

Concepto	Ayoluengo		Amposta		Tarraco		Casablanca		Dorada		Total	
	1977	1978	1977	1978	1977	1978	1977	1978	1977	1978	1977	1978
Entradas												
Existencias en 1 de enero	1.463	1.749	14.350	12.371	—	18.882	—	18.696	—	—	15.813	51.698
Producción	64.855	61.198	686.861	382.670	119.629	267.463	112.941	104.638	—	163.876	984.286	979.845
Total	66.318	62.947	701.211	395.041	119.629	286.345	112.941	123.334	—	163.876	1.000.099	1.031.543
Salidas												
Consumo en operaciones propias	308	310	—	—	—	—	1.604	326	—	—	1.912	636
Ventas	64.261	61.058	688.810	381.460	100.747	247.071	92.641	123.008	—	156.560	946.459	969.157
Existencias en 31 de diciembre	1.749	1.579	12.401	13.581	18.882	39.274	18.696	—	—	7.316	51.728	61.750
Total	66.318	62.947	701.211	395.041	119.629	286.345	112.941	123.334	—	163.876	1.000.099	1.031.543

Fuente: Monopolio de Petróleos.

CUADRO 15

PRODUCCION NACIONAL DE HIDROCARBUROS DURANTE EL DECENIO 1969-1978

Año	Petróleo crudo Toneladas						Gas natural Metros cúbicos
	Ayoluengo	Amposta	Tarraco	Casablanca	Dorada	Total	Castillo
1969	191.985	—	—	—	—	191.985	2.511.561
1970	154.900	—	—	—	—	154.900	1.740.358
1971	125.016	—	—	—	—	125.016	2.106.022
1972	139.796	—	—	—	—	139.796	1.873.569
1973	111.121	653.721	—	—	—	764.842	1.528.100
1974	83.746	1.892.271	—	—	—	1.976.017	1.414.662
1975	66.657	1.961.743	—	—	—	2.028.400	1.154.436
1976	67.328	1.705.148	—	—	—	1.772.476	1.250.454
1977	64.855	686.861	119.629	109.117	—	980.462	896.412
1978	61.198	382.670	267.463	104.638	163.876	979.845	850.072

Fuente: CAMPSA. CHEVSPAIN. CIEPSA.

CUADRO 16

DETALLE MENSUAL DE LA PRODUCCION DE HIDROCARBUROS EN EL AÑO 1978

Mes	Petróleo crudo Toneladas						Gas natural Metros cúbicos
	Ayoluengo	Amposta	Tarraco	Casablanca	Dorada	Total	Castillo
Enero	4.380	18.923	14.378	13.743	—	51.424	110.678
Febrero	4.610	26.171	—	10.699	—	41.480	101.750
Marzo	4.983	40.394	21.952	25.146	—	92.475	89.161
Abril	4.727	30.697	39.497	24.391	—	99.312	58.323
Mayo	4.727	32.057	38.270	27.532	4.704	107.290	63.788
Junio	4.718	32.222	30.716	3.127	21.374	92.157	84.032
Julio	4.617	37.102	29.253	—	19.539	90.511	69.027
Agosto	4.841	38.764	36.951	—	20.803	101.359	—
Septiembre	5.902	40.189	21.440	—	17.295	84.826	56.185
Octubre	5.902	40.321	—	—	28.254	74.477	77.263
Noviembre	6.417	25.388	14.639	—	30.025	76.469	92.697
Diciembre	5.374	20.442	20.367	—	21.882	68.065	47.168
Total	61.198	382.670	267.463	104.638	163.876	979.845	850.072

Fuente: CAMPSA. CHEVSPAIN. CIEPSA.

CUADRO 17

PRODUCCION Y VENTA DE CRUDO DE LAS CONCESIONES EXTRANJERAS EN QUE PARTICIPA HISPANOIL, DURANTE LOS AÑOS 1977 Y 1978

Unidad: tonelada métrica

Producción y ventas	Dubai		Libia		Argelia		Egipto		Total	
	1977	1978	1977	1978	1977	1978	1977	1978	1977	1978
Producción total	15.995.200	18.267.420	343.690	301.433	31.878	56.522	59.867	66.520	16.430.635	18.691.895
Producción correspondiente a HISPANOIL	3.998.800	4.566.855	144.350	126.602	15.620	27.696	8.980	9.978	4.167.750	4.731.131
Ventas a refinerías españolas:										
ENPETROL (Escombreras, Puertollano y Tarragona)	1.402.691	1.781.052	—	—	—	—	—	—	1.402.691	1.781.052
PETROLIBER (La Coruña)	400.421	366.483	139.365	107.419	—	—	—	—	539.786	473.902
CEPSA (Tenerife y Algeciras)	1.019.426	890.649	—	—	11.103	61.028	—	—	1.030.529	951.677
PETROMED (Castellón)	367.616	281.618	—	—	—	—	—	—	367.616	281.618
ERT (Huelva)	241.688	175.642	—	—	—	—	—	—	241.688	175.642
PETRONOR (Somorrostro)	472.406	794.748	—	—	—	—	—	—	472.406	794.748
Total refinerías	3.904.248	4.290.192	139.365	107.419	11.103	61.028	—	—	4.054.716	4.458.639
Ventas al exterior	—	402.033	—	—	—	—	7.867	7.646	7.867	409.679
Total de ventas	3.904.248	4.692.225	139.365	107.419	11.103	61.028	7.867	7.646	4.062.583	4.868.318

Fuente: HISPANOIL.

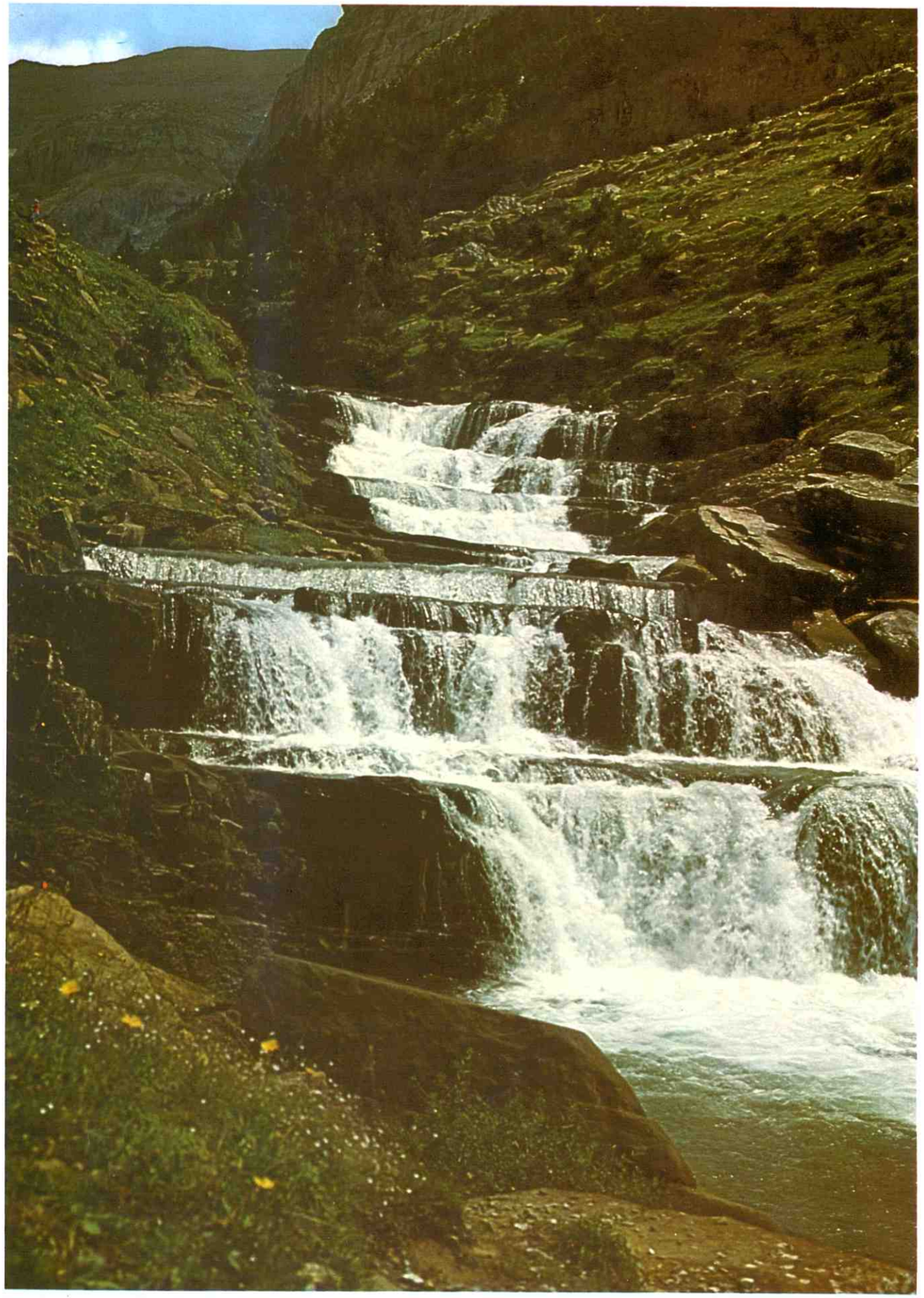
3.3. Adquisición de crudo

Durante el año 1978 recibieron las refinerías españolas 47.729.057 toneladas de crudo, o sea, un 1,44 por 100 menos que en 1977 y el principal proveedor fue, como en años anteriores, Arabia Saudí, con el 31,89 por 100, seguido por Irán, con el 17,67 por 100. La aportación de los yacimientos españoles representó solamente el 1,94 por 100.

En el cuadro 18 puede verse la evolución de las adquisiciones de crudo a lo largo del decenio 1969-1978; en el 19 se presenta el detalle por meses de las adquisiciones realizadas en 1978 y el 20 da a conocer la procedencia del petróleo importado en dicho año.



Zamora.



Gradas de Soaso. Parque Nacional de Ordesa (Huesca).

CUADRO 18

EVOLUCION DE LA ADQUISICION DE PETROLEO CRUDO POR LAS REFINERIAS ESPAÑOLAS DURANTE EL DECENIO 1969-1978

Unidad: tonelada métrica

Año	Escombreras	Puertollano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Tarragona (ASESA)	Total
1969	6.982.916	2.120.250	—	2.556.958	7.904.669	3.580.159	2.633.671	2.409.877	—	676.626	28.865.126
1970	8.862.965	2.440.640	—	3.365.077	7.037.786	4.098.482	2.657.903	3.075.708	—	729.576	32.268.137
1971	9.320.755	3.086.935	—	3.703.788	7.690.999	3.931.581	2.809.715	3.987.188	—	904.801	35.435.762
1972	8.786.877	3.258.767	—	4.114.855	7.151.282	4.135.548	3.249.551	3.408.849	2.288.004	857.003	37.250.736
1973	8.971.492	5.188.909	—	3.707.263	6.970.441	4.920.551	3.472.174	3.450.903	5.979.222	866.435	43.527.390
1974	8.634.320	6.163.871	—	4.253.774	7.191.307	5.610.177	3.844.160	3.949.174	6.095.110	1.280.439	47.022.332
1975	7.902.500	5.170.546	679.067	3.784.912	5.822.954	5.352.383	3.240.133	3.520.126	6.304.183	1.311.018	43.087.822
1976	7.025.541	6.110.422	5.335.499	3.989.895	6.300.059	5.560.656	3.886.206	3.553.813	6.824.453	1.438.788	50.025.332
1977	7.286.746	4.690.281	6.146.975	3.964.779	6.586.753	5.675.118	3.059.930	3.671.795	6.073.417	1.270.252	48.426.046
1978	6.384.643	5.170.085	6.250.786	3.926.154	6.293.419	5.954.491	3.129.198	3.294.792	6.029.353	1.296.136	47.729.057

Fuente: Monopolio de Petróleos.

CUADRO 19

PETROLEO CRUDO RECIBIDO POR LAS REFINERIAS ESPAÑOLAS DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Mes	Escombreras	Puertollano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Tarragona (ASESA)	Total
Enero	616.677	662.737	283.771	393.687	677.564	686.935	359.727	401.646	739.445	72.025	4.894.214
Febrero	93.213	393.426	313.448	463.704	393.617	304.098	160.273	112.025	390.324	52.580	2.676.708
Marzo	518.303	508.156	644.325	360.398	552.510	449.861	110.042	274.138	182.797	87.326	3.687.856
Abril	678.804	381.090	290.893	452.515	542.290	510.932	288.107	408.894	94.836	119.509	3.767.870
Mayo	487.332	231.365	908.493	261.843	414.524	195.317	220.123	289.022	783.665	149.208	3.940.892
Junio	692.807	170.316	483.030	197.538	568.423	475.600	254.360	209.847	802.511	150.869	4.005.301
Julio	437.057	449.339	533.823	408.830	509.646	285.617	408.698	291.070	712.520	82.091	4.118.691
Agosto	500.546	495.745	660.049	290.225	658.072	833.846	90.189	256.998	537.441	116.451	4.439.562
Septiembre	467.691	381.750	390.750	200.430	504.993	440.917	272.172	367.954	665.844	104.336	3.796.837
Octubre	842.657	629.378	850.717	296.343	511.302	543.364	295.279	226.785	453.172	129.880	4.778.877
Noviembre	261.583	306.325	269.753	204.144	365.870	557.895	451.075	266.632	270.532	81.657	3.035.466
Diciembre	787.973	560.458	621.734	396.497	594.608	670.109	219.153	189.781	396.266	150.204	4.586.783
Total 1978	6.384.643	5.170.085	6.250.786	3.926.154	6.293.419	5.954.491	3.129.198	3.294.792	6.029.353	1.296.136	47.729.057
Total 1977	7.286.746	4.690.281	6.146.975	3.964.779	6.586.753	5.675.118	3.059.930	3.671.795	6.073.417	1.270.252	48.426.046
Variación %	− 12,38	+ 10,23	+ 1,69	− 0,97	− 4,45	+ 4,92	+ 2,26	− 10,27	− 0,73	+ 2,04	− 1,44
Procedencia:											
Importación	6.237.453	5.170.085	6.138.396	3.926.154	6.293.419	5.844.702	3.097.846	3.103.522	6.029.353	963.396	46.804.326
Producción nacional	147.190	—	112.390	—	—	109.789	31.352	191.270	—	332.740	924.731

Fuente: Monopolio de Petróleos.

CUADRO 20

PROCEDENCIA DEL PETROLEO CRUDO RECIBIDO POR LAS REFINERIAS ESPAÑOLAS EN 1978

Unidad: tonelada métrica

País	Escombreras (*)	Puertollano	Tarragona (ENPETROL) (*)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Tarragona (ASESA)	Total
Importación											
Abu Dhabi	—	—	36.499	205.834	—	—	—	—	—	—	242.333
Arabia Saudí	3.347.639	2.554.257	569.553	785.528	2.708.581	2.622.963	1.755.094	255.748	620.610	—	15.219.973
Argelia	—	—	—	—	61.756	876.432	—	1.146	—	—	939.334
Congo	—	—	—	—	—	—	—	—	284.042	—	284.042
China	56.633	—	42.413	—	—	—	—	—	—	—	99.046
Dubai	498.867	331.557	1.398.632	410.031	520.972	339.508	367.738	129.996	557.953	—	4.555.254
Egipto	—	—	—	—	—	—	—	—	—	52.465	52.465
Irak	334.997	289.482	1.227.983	585.783	709.295	579.830	609.699	372.780	1.366.216	—	6.076.065
Irán	889.355	786.885	1.353.935	788.152	1.135.636	553.466	—	519.052	2.409.007	—	8.435.488
Katar	—	164.215	465.401	—	—	—	90.189	—	—	—	719.805
Kuwait	—	—	380.547	—	—	—	—	1.201.963	—	—	1.582.510
Libia	746.079	903.926	377.343	1.150.826	520.448	474.011	275.126	386.869	462.887	—	5.297.515
Méjico	—	—	—	—	331.859	398.492	—	—	—	—	730.351
Nigeria	—	—	—	—	—	—	—	—	197.072	—	197.072
Unión Soviética	35.095	47.703	95.934	—	—	—	—	191.712	131.566	—	502.010
Venezuela	328.788	92.060	190.156	—	304.872	—	—	44.256	—	910.931	1.871.063
Total importado	6.237.453	5.170.085	6.138.396	3.926.154	6.293.419	5.844.702	3.097.846	3.103.522	6.029.353	963.396	46.804.326
Producción nacional											
Amposta	—	—	—	—	—	—	—	146.765	—	254.801	401.566
Casablanca	51.111	—	71.927	—	—	—	—	—	—	—	123.038
Dorada	53.083	—	25.643	—	—	—	—	—	—	77.939	156.665
Tarraco	42.996	—	14.820	—	—	109.789	31.352	44.505	—	—	243.462
Total nacional	147.190	—	112.390	—	—	109.789	31.352	191.270	—	332.740	924.731
Total general	6.384.643	5.170.085	6.250.786	3.926.154	6.293.419	5.954.491	3.129.198	3.294.792	6.029.353	1.296.136	47.729.057

(*) Incluidas 109.716 t en Escombreras y 42.413 t en Tarragona para maquilas.

Fuente: Compañías refinadoras.



Bielsa (Huesca).

3.4. Refino

Durante el año 1978 continuaron las obras de ampliación de las refinerías de Puertollano, Tarragona, La Coruña y Huelva, a fin de alcanzar las capacidades previstas en el Plan establecido por Decreto 2232/1974, de 20 de julio, y disposiciones complementarias del mismo. Además las refinerías de Escombreras y Puertollano tienen en curso la ampliación de sus plantas de asfaltos cuyas capacidades serán de 125.000 y 100.000 toneladas/año, respectivamente.

En total las 10 refinerías españolas trataron, a lo largo del año, 47.846.601 toneladas de crudo, cifra sensiblemente igual a la de 1977.

Los cuadros siguientes dan a conocer los datos que reflejan la actividad de dichas refinerías en 1978. El cuadro 21 ofrece las cifras de capacidad de tratamiento oficialmente autorizadas al 31 de diciembre; en el cuadro 22 se consignan las cantidades de crudo destiladas por las distintas refinerías durante cada uno de los años del último decenio; el cuadro 23 presenta el detalle de sus producciones en 1978; y en el cuadro 24 puede verse el balance general del conjunto.

CUADRO 21

CAPACIDAD DE LAS REFINERIAS ESPAÑOLAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Empresa	Localidad	Capacidad de tratamiento de crudo legalmente autorizada Toneladas/año	Capacidad de producción de lubricantes legalmente autorizada Toneladas/año	Capacidad de almacenamiento Metros cúbicos	
				Crudos	Productos
Empresa Nacional del Petróleo, S. A. (ENPETROL)	Escombreras	10.000.000	160.000	862.000	1.199.000
	Puertollano	6.000.000	200.000	(*) 530.000	401.900
	Tarragona	12.000.000	—	850.000	1.028.500
Compañía Ibérica Refinadora de Petróleos, S. A. (PETROLIBER)	La Coruña	7.000.000	—	570.000	630.000
Compañía Española de Petróleos, S. A. (CEPSA)	Santa Cruz de Tenerife.	8.000.000	60.000	627.900	1.067.700
	Algeciras	8.000.000	(**) 136.000	921.400	1.262.400
Petróleos del Mediterráneo, S. A. (PETROMED)	Castellón de la Plana.	8.000.000	—	600.500	600.200
Unión Explosivos Río Tinto, S. A. (ERT)	Huelva	6.000.000	100.000	618.000	741.000
Refinería de Petróleos del Norte, S. A. (PETRONOR)	Somorrostro	10.000.000	—	1.211.000	862.000
Asfaltos Españoles, S. A. (ASESA)	Tarragona	1.100.000	—	210.000	198.600
Total		76.100.000	656.000	7.000.800	7.991.300

(*) Además dispone de 520.000 m.³ en la cabecera del Oleoducto Málaga-Puertollano.
(**) Se trata de una planta anexa a la refinería y perteneciente a LUBRISUR, sociedad en la que participan al 50 por 100, CEPSA y Mobil Oil de España, S. A.

Fuente: Compañías refinadoras.

CUADRO 22

PETROLEO CRUDO DESTILADO POR LAS REFINERIAS ESPAÑOLAS DURANTE LOS AÑOS DEL DECENIO 1969-1978

Unidad: tonelada métrica

Año	Escombreras	Puertollano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Tarragona (ASESA)	Total
1969	7.013.576	2.152.891	—	2.617.735	8.007.712	3.585.226	2.618.471	2.519.034	—	724.863	29.239.508
1970	8.832.998	2.384.965	—	3.312.005	6.983.978	4.086.101	2.501.992	3.152.355	—	765.454	32.019.848
1971	9.049.979	2.978.875	—	3.711.270	7.474.923	3.997.966	2.915.922	3.930.734	—	860.028	34.919.697
1972	8.945.616	3.243.271	—	4.059.347	7.365.394	4.195.774	3.248.722	3.435.642	2.094.782	889.019	37.477.567
1973	8.855.841	5.187.925	—	3.759.568	6.901.502	4.873.821	3.472.026	3.465.031	6.008.691	989.165	43.513.570
1974	8.575.638	6.109.442	—	4.223.199	7.006.452	5.529.490	3.532.034	3.877.986	6.048.617	1.204.056	46.106.914
1975	7.827.164	5.525.215	—	3.766.760	5.778.415	5.308.533	3.403.120	3.447.174	6.130.636	1.371.900	42.558.917
1976	7.278.003	5.890.309	5.732.032	4.051.649	6.394.357	5.679.204	3.830.984	3.623.428	6.830.409	1.408.557	50.718.932
1977	7.061.400	4.783.577	5.882.643	3.992.094	6.496.673	5.672.647	3.106.113	3.524.419	5.824.652	1.188.637	47.532.855
1978	6.339.219	4.996.366	6.532.000	3.716.782	6.357.659	5.660.301	3.099.267	3.454.969	6.358.150	1.331.888	47.846.601

Fuente: Monopolio de Petróleos.
Empresas refinadoras.

CUADRO 23

PRODUCCION DE LAS REFINERIAS ESPAÑOLAS DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Productos	Escombreras	Puertollano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras (*)	Castellón	Huelva (*)	Somorrostro	Tarragona (ASESA)	Total
Crudo destilado	6.339.219	4.996.366	6.532.000	3.716.782	6.357.659	5.660.301	3.099.267	3.454.969	6.358.150	1.331.888	47.846.601
Producción											
Gas de refinería ...	51.853	47.587	29.067	50.745	75.361	89.631	35.056	82.016	55.344	—	516.660
Gases licuados	118.070	97.969	117.915	122.951	103.011	179.407	59.876	111.512	124.449	—	1.035.160
Gasolinas auto	645.814	568.809	645.777	489.091	500.618	706.769	395.752	412.758	849.121	—	5.214.509
Keroseno aviación .	236.899	157.362	237.436	170.182	459.615	355.471	323.204	202.456	262.272	—	2.404.897
Keroseno corriente .	6.015	3.556	—	—	6.105	—	5.026	—	—	—	20.702
Gasóleo	1.593.673	1.031.709	1.475.553	965.303	1.166.839	1.361.928	755.248	753.120	1.473.958	—	10.577.331
Dieseloil	—	—	—	—	201.543	88.057	—	—	—	—	289.600
Fueloil	2.758.591	1.582.236	3.108.486	1.650.073	2.848.764	2.140.124	1.352.034	1.280.160	3.175.018	378.797	20.274.283
Combustible de refinería	221.974	644.445	308.131	81.713	161.961	197.016	75.247	138.274	131.723	33.532	1.994.016
Naftas y materias petroquímicas	264.825	752.802	796.706	161.626	476.991	—	82.083	24.997	229.345	22.651	2.812.026
Disolventes y aromáticas	—	103.440	—	—	—	359.153	—	94.184	12.538	—	569.315
Lubricantes y aceites base	145.015	111.393	—	—	37.182	191.792	—	70.000	—	—	555.382
Aceites tangenciales y de conversión	—	20	—	—	—	—	—	—	7.640	—	7.660
Parafinas	8.740	10.636	—	—	2.151	—	—	6.191	—	—	27.718
Materia prima parafínica	—	—	—	—	—	102.527	—	—	—	—	102.527
Asfalto	66.863	20.864	—	—	196.875	—	—	213.600	—	495.363	993.565
Emulsión asfáltica .	—	—	—	—	3.960	—	—	—	—	—	3.960
Cut-back	—	—	—	—	41.622	—	—	36.244	—	128.831	206.697
Otros productos ...	184.955	—	69.450	1.523	—	817	1.063	26.842	3.570	252.779	540.999
Total	6.303.287	5.132.828	6.788.521	3.693.207	6.282.598	5.772.692	3.084.589	3.452.354	6.324.978	1.311.953	48.147.007

(*) En la producción de naftas de Algeciras y Huelva no están incluidas las cantidades consumidas por las plantas petroquímicas integradas en las propias refinerías.

Fuente: Compañías refinadoras.

CUADRO 24

BALANCE GENERAL DE PRODUCTOS PETROLIFEROS DEL CONJUNTO DE LAS REFINERIAS ESPAÑOLAS DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Productos	Existencias a principio de año (1)	Producción (2)	Importación (3)	Traspaso de productos (4)	Intercambios entre refinerías (5)	Maquilas (6)	Consumo propio y pérdidas (7)	Total de ventas (8)	Existencias a fin de año (9) = (1) + (2) + (3) + (4) + (5) − (6) − (7) − (8)
Gas de refinería	—	516.660	—	+ 175.731	—	—	675.594	16.706	91
Gases licuados	30.475	1.035.160	—	− 8.764	—	—	12.926	1.017.705	26.240
Gasolina aviación	1.903	—	—	+ 1.102	—	—	—	1.246	1.759
Gasolinas auto	335.029	5.214.509	—	+ 270.542	− 10.262	—	—	5.512.619	297.199
Keroseno aviación	173.513	2.404.897	24.324	+ 60.293	—	—	—	2.512.845	150.182
Keroseno corriente	83.366	20.702	—	− 34.392	—	—	—	29.729	39.947
Gasóleo	614.806	10.577.331	163.910	+ 14.923	+ 184	8.670	—	10.630.096	732.388
Dieseloil	34.177	289.600	36.437	− 1.862	+ 2.127	—	—	348.565	11.914
Fueloil	1.585.228	20.274.283	395.366	+ 303.146	—	141.816	—	20.883.413	1.532.794
Combustible de refinería	16.900	1.994.016	—	− 230.487	—	—	1.647.349	111.391	21.689
Naftas y materias petroquímicas	399.498	2.812.016	—	− 707.481	− 128.121	—	22.191	2.003.777	349.954
Disolventes y aromáticos	79.170	569.315	28.159	− 23.305	+ 3.936	—	1.848	589.430	65.997
Lubricantes y aceites base	104.587	555.382	1.041	− 1.229	+ 1.058	—	210	563.164	97.465
Aceites tangenciales y de conversión	354	7.660	—	− 257	—	—	—	7.757	—
Parafinas	566	27.718	—	− 7	—	—	—	26.773	1.504
Materia prima parafínica	—	102.527	—	—	—	—	—	102.527	—
Asfalto	76.754	993.565	—	+ 21	+ 6.028	—	—	978.720	97.648
Emulsión asfáltica	1.734	3.960	—	—	+ 602	—	—	3.984	2.312
Cut-back	16.687	206.697	—	—	+ 703	—	—	203.690	20.397
Otros productos	50.817	540.999	—	− 232.707	− 5.138	—	8.552	305.807	39.612
Total	3.605.564	48.147.007	649.237	− 414.733	− 128.883	150.486	2.368.670	45.849.944	3.489.092

Fuente: Compañías refinadoras.

3.5. Regeneración de aceites

Continuaron trabajando las plantas de regeneración de aceites usados de Ulibarri, S. A., Lubrificantes del Este de España, S. A. (LUDESA) y Olivol, S. L., situadas en Arganda (Madrid), Martorell (Barcelona) y Sevilla, respectivamente.

A lo largo del año distribuyó CAMPSA un total de 16.616 toneladas de aceites regenerados procedentes, un 69,61 por 100 de Ulibarri, S. A., un 27,11 por 100 de LUDESA y un 3,28 por 100 de Olivol, S. L. La citada cifra total se reparte, por clases, del siguiente modo: automoción, 2.960 t; industriales, 2.534 t; proceso, 576 t; y bases de fabricación, 10.546 t.

3.6. Importación y regasificación de gas natural licuado

Durante el año 1978, la planta de ENAGAS de Barcelona recibió un total de 1.204.647 toneladas de gas natural licuado, equivalente a 15.218.265.141 megacalorías, cantidad superior en un 3 por 100 a la cifra del año anterior. Del citado total importado procedían de Libia 936.296 t y de Argelia 268.351 t.

La producción de gas de emisión en aquella planta fue de 11.833.472.384 megacalorías, cantidad de la cual se vendieron 11.709.082.708 megacalorías, destinándose el resto a consumo propio. Además, desde la Planta de Barcelona se sirvieron 125.146.455 megacalorías, en forma licuada, a las plantas satélites para su regasificación en ellas.

En el cuadro 25 se presenta el detalle de las materias primas recibidas en la Planta de Barcelona durante el año; en el cuadro 26 figuran los datos de producción y venta de gas de emisión; en el 27 el detalle de las cantidades de gas licuado entregadas a las plantas satélites y en el 28 las cifras de producción, consumo y venta de los subproductos obtenidos en la mencionada instalación. Por último, en el cuadro 29 puede verse el balance general correspondiente al trienio 1976-1978.

* * *

A lo largo de 1978 continuaron los trabajos de ampliación de la Planta de Barcelona y la construcción del gasoducto Barcelona-Valencia-Vascongadas, así como la investigación de estructuras geológicas favorables para establecer almacenamientos subterráneos de gas.

Por otra parte, la Sociedad de Estudios del Gasoducto del Mediterráneo Occidental (SEGAMO), en la que participa ENAGAS con el 25 por 100, ha realizado en 1978 una campaña oceanográfica con objeto de definir un pasillo submarino adecuado para el tendido de tuberías entre las costas de Argelia y España. Aunque aún no se ha terminado la interpretación de los datos obtenidos en la campaña se estima existe un pasillo de características adecuadas que tendría acceso a España en las inmediaciones del Cabo de Gata.

CUADRO 25

GAS NATURAL LICUADO RECIBIDO EN LA PLANTA DE ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACION DE BARCELONA DURANTE EL BIENIO 1977-1978

Mes	Año 1977		Año 1978					
	Toneladas	Megacalorías	Toneladas			Megacalorías		
			Argelia	Libia	Total	Argelia	Libia	Total
Enero	149.003	1.881.603.409	17.482	96.694	114.176	223.791.005	1.220.091.860	1.443.882.865
Febrero	140.591	1.773.771.108	35.786	77.733	113.519	454.762.860	980.887.720	1.435.650.580
Marzo	86.949	1.095.133.054	18.210	94.014	112.224	231.738.074	1.182.621.787	1.414.359.861
Abril	121.169	1.534.742.873	—	79.144	79.144	—	995.348.862	995.348.862
Mayo	119.128	1.503.301.570	13.561	78.203	91.764	173.746.931	992.370.454	1.166.117.385
Junio	53.713	676.334.190	11.349	78.277	89.626	145.075.539	987.098.869	1.132.174.408
Julio	78.728	992.815.196	23.782	58.487	82.269	305.465.132	738.636.522	1.044.101.654
Agosto	39.210	494.974.603	10.984	39.111	50.095	140.729.017	494.095.124	634.824.141
Septiembre	76.315	965.529.526	27.029	78.048	105.077	344.912.455	984.056.597	1.328.969.052
Octubre	116.140	1.466.400.861	33.478	77.649	111.127	422.772.245	979.080.177	1.401.852.422
Noviembre	92.793	1.167.691.470	29.839	79.588	109.427	384.136.925	991.376.116	1.375.513.041
Diciembre	96.209	1.215.890.758	46.851	99.348	146.199	597.095.759	1.248.375.111	1.845.470.870
Total	1.169.948	14.768.188.618	268.351	936.296	1.204.647	3.424.225.942	11.794.039.199	15.218.265.141

Fuente: ENAGAS.

CUADRO 26

PRODUCCION Y VENTA DE GAS DE EMISION EN LA PLANTA DE ENAGAS DE BARCELONA DURANTE EL AÑO 1978

Mes	Poder calorífico superior (promedio) kcal/m³	Producción Megacalorías	Consumo propio Megacalorías	Ventas Megacalorías	Detalle de ventas (*) Gigacalorías			
					Industria	Cementos	Fábricas de gas	Térmicas
Enero	10.509	1.310.362.016	15.510.451	1.294.851.565	631.772	25.179	435.354	202.547
Febrero	10.452	951.347.179	9.419.527	941.927.652	612.925	624	326.618	1.760
Marzo	10.540	869.555.111	9.827.964	859.727.147	600.029	2.831	256.867	—
Abril	10.576	915.000.843	10.243.101	904.757.742	596.383	37.474	266.769	4.132
Mayo	10.572	824.784.876	8.364.782	816.420.094	595.167	44.283	172.540	4.430
Junio	10.573	821.231.794	9.188.564	812.043.230	588.058	42.658	143.355	37.972
Julio	10.445	934.919.706	7.198.194	927.721.512	539.840	43.828	115.413	228.641
Agosto	10.536	698.846.458	5.522.650	693.323.808	331.224	82.807	96.842	182.451
Septiembre	10.457	887.886.170	9.436.278	878.449.892	548.587	74.496	146.699	108.668
Octubre	10.426	1.020.733.557	8.289.873	1.012.443.684	625.975	86.947	162.132	137.390
Noviembre	10.395	1.344.832.320	16.968.992	1.327.863.328	663.829	70.991	290.329	302.714
Diciembre	10.419	1.253.972.354	14.419.300	1.239.553.054	602.722	89.595	367.453	179.783
Total	10.483	11.833.472.384	124.389.676	11.709.082.708	6.936.511	601.713	2.780.371	1.390.488

(*) Ventas efectuadas a través de Catalana de Gas y Electricidad, S. A., excepto el suministro a térmicas, realizado directamente por ENAGAS.

Fuente: ENAGAS.
Catalana de Gas y Electricidad, S. A.

CUADRO 27

GAS NATURAL LICUADO ENTREGADO POR LA PLANTA DE BARCELONA A LAS PLANTAS SATELITES DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: megacaloría

Mes	Cerámica Sugrañés	Gas Figueras, S. A.	Colonia Güell	Otras	Total
Enero	2.993.827	4.390.937	1.984.646	1.438.305	10.807.715
Febrero	2.586.911	3.939.836	1.526.829	1.156.004	9.209.580
Marzo	4.643.516	3.222.441	1.659.963	973.425	10.499.345
Abril	6.155.493	2.186.830	1.347.009	1.142.960	10.832.292
Mayo	5.693.069	1.982.530	429.607	927.542	9.032.748
Junio	5.782.541	1.270.143	1.929.238	980.247	9.962.169
Julio	6.179.387	840.543	1.513.173	1.176.152	9.709.255
Agosto	3.941.215	862.415	1.055.285	1.774.266	7.633.181
Septiembre	4.239.681	1.133.714	2.066.951	1.392.829	8.833.175
Octubre	4.656.559	1.285.658	2.205.363	1.162.210	9.309.790
Noviembre	5.974.073	2.681.067	2.160.545	3.019.078	13.834.763
Diciembre	6.291.888	4.684.761	1.618.278	2.887.515	15.482.442
Total	59.138.160	28.480.875	19.496.887	18.030.533	125.146.455

Fuente: ENAGAS.

CUADRO 28

PRODUCCION, CONSUMO Y VENTAS DE PROPANO, BUTANO Y NAFTAS EN LA PLANTA DE ENAGAS DE BARCELONA DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Mes	Producción			Consumo propio	Ventas	
	Butano	Propano	Naftas	Naftas	Propano	Butano
Enero	14.982	8.985	222	217	12.282	7.243
Febrero	9.973	6.209	240	266	11.214	7.182
Marzo	13.081	8.819	185	148	11.958	8.312
Abril	14.479	9.478	227	234	13.440	8.957
Mayo	12.993	8.294	172	160	15.326	8.777
Junio	11.569	7.114	142	159	13.532	8.018
Julio	8.632	5.467	115	92	7.397	5.042
Agosto	7.668	4.873	104	79	6.878	5.152
Septiembre	10.037	6.203	136	143	9.872	6.105
Octubre	9.159	6.202	180	206	10.027	7.030
Noviembre	14.218	8.828	215	215	11.665	7.260
Diciembre	14.504	8.916	216	224	14.084	8.676
Total	141.295	89.388	2.154	2.143	137.675	87.754

Fuente: ENAGAS.

CUADRO 29

BALANCE DE GAS NATURAL LICUADO EN LA PLANTA DE BARCELONA DURANTE EL TRIENIO 1976-1978

Unidad: megacaloría

Concepto	1976	1977	1978
Entradas			
Existencias en 1.° de enero	680.593.686	551.618.746	443.625.752
Recepción de GNL importado	15.950.255.627	14.768.188.618	15.218.265.141
Total	16.630.849.313	15.319.807.364	15.661.890.893
Salidas			
Producción de gas de emisión en la Planta de Barcelona	12.673.496.906	11.673.329.012	11.833.472.384
Ventas a plantas satélites	53.113.910	68.246.246	125.146.455
Producción de butano	1.119.612.850	1.020.069.942	1.060.600.797
Producción de propano	1.935.759.995	1.852.164.341	1.705.943.337
Producción de naftas	31.666.820	21.148.194	25.304.570
Autoconsumos y mermas	265.580.086	241.223.877	249.985.273
Existencias en 31 de diciembre	551.618.746	443.625.752	661.438.077
Total	16.630.849.313	15.319.807.364	15.661.890.893

Fuente: ENAGAS.

3.7. Petroquímica

Son varias las empresas de este sector que han realizado obras de montaje de nuevas unidades, o de ampliación de las existentes, durante el año 1978.

Así, ENPETROL aumentó en 50.000 toneladas año la capacidad de su planta de etileno de Tarragona, para llegar a la capacidad prevista de 375.000 toneladas anuales, y tiene en construcción una nueva planta de igual capacidad.

En cuanto a ENFERSA, terminó la construcción de una planta de soluciones nitrogenadas, de 300.000 t/año de capacidad, en Avilés y tenía en construcción una planta de nitrato amónico de 150.000 t/año en Puertollano.

Por su parte, Montoro, Empresa para la Industria Química, S. A., completó la ampliación de su planta de Puertollano, alcanzando una capacidad de producción de 100.000 t/año de estireno monómero y 40.000 t/año de propileno, y Paular, Empresa para la Industria Química, S. A., puso en servicio, en el complejo de Morell (Tarragona) las plantas de acetocianhidrina y de metilmetacrilato.

El volumen de actividad de la industria petroquímica se refleja en el cuadro 30 que presenta el consumo de naftas por provincias, ya que esta fracción petrolífera constituye la principal materia prima de dicho sector.

CUADRO 30

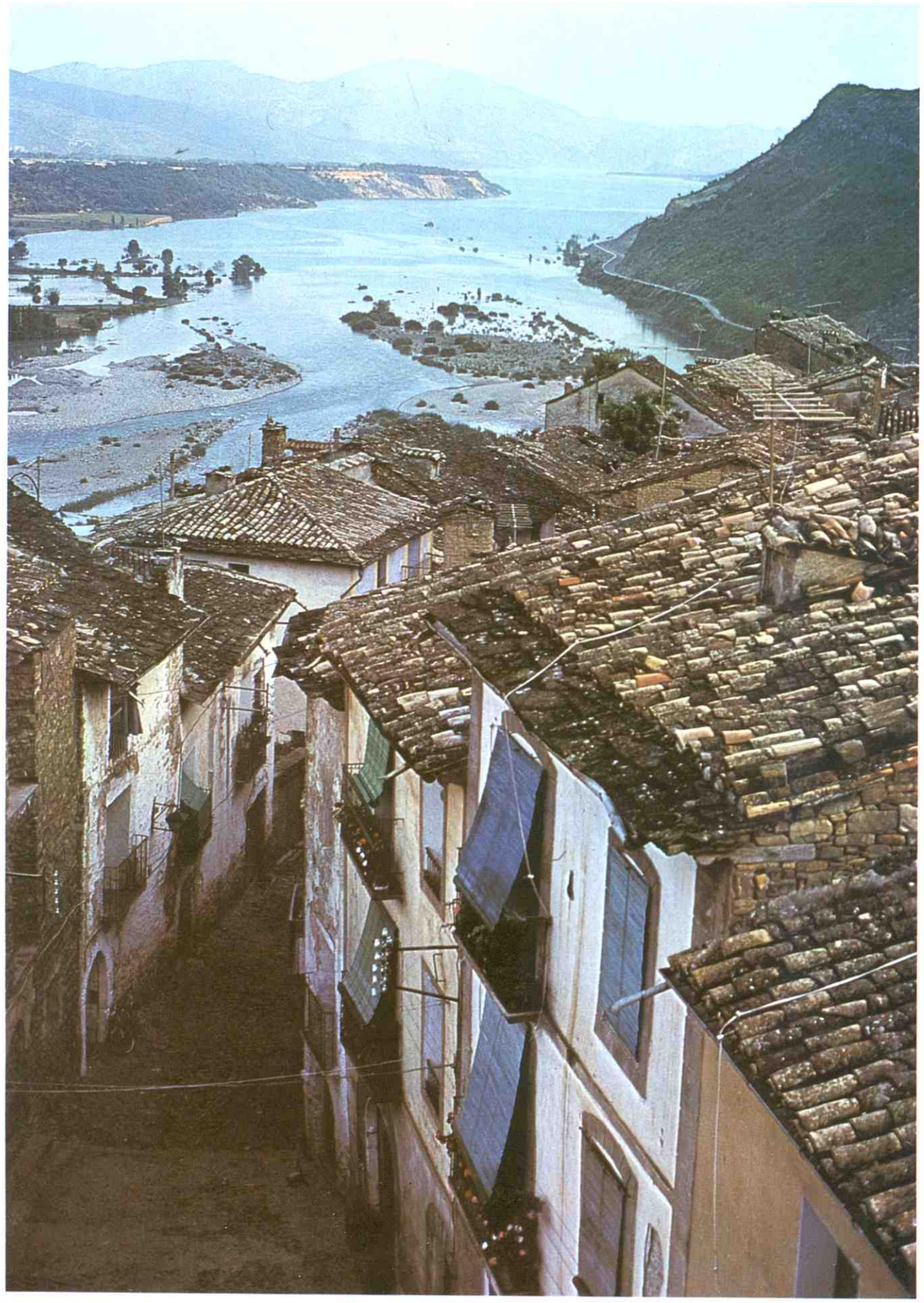
CONSUMO DE LAS FRACCIONES PETROLIFERAS UTILIZADAS COMO MATERIA PRIMA EN LA INDUSTRIA DEL GAS Y EN LA INDUSTRIA PETROQUIMICA DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

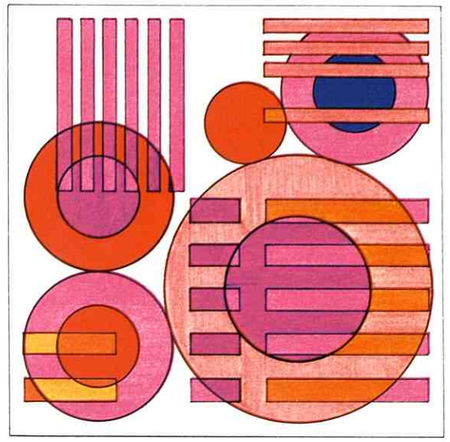
Provincia	Fábricas de gas	Fábricas de fertilizantes	Otras industrias petroquímicas (*)	Total
Baleares	14.301	—	—	14.301
Barcelona	8.653	—	4.395	13.048
Cádiz	1.646	—	—	1.646
Castellón de la Plana	—	4.388	2.764	7.152
Ciudad Real	—	205.200	314.237	519.437
Coruña, La	—	87.916	—	87.916
Gerona	1.433	—	—	1.433
Guipúzcoa	9.374	—	—	9.374
Huelva	—	283.512	—	283.512
Huesca	—	1.488	—	1.488
Lérida	3.256	—	—	3.256
Madrid	116.044	—	—	116.044
Málaga	4.914	70.828	—	75.742
Murcia	2.471	143.483		145.954
Oviedo	4.095	—	—	4.095
Santander	633	—	—	633
Sevilla	17.161	—	—	17.161
Tarragona	3.443	14.205	606.965	624.613
Valencia	17.038	—	—	17.038
Valladolid	2.311	—	—	2.311
Vizcaya	2.979	—	6.669	9.648
Zaragoza	1.640	—	—	1.640
Total 1978	211.392	811.020	935.030	1.957.442
Total 1977	216.632	1.032.627	899.318	2.148.577
Variación 1978/1977 %	− 2,42	− 21,46	+ 3,97	− 8,90

(*) No están incluidos los consumos de las plantas petroquímicas integradas en las refinerías de Algeciras y Huelva. De las entregas a las plantas petroquímicas de Puertollano y Tarragona se han deducido los productos devueltos a refinería. En el consumo de Vizcaya están incluidas 6.285 toneladas utilizadas como combustible por Dow Chemical Ibérica, S. A.

Fuente: Monopolio de Petróleos.



El río Cinca en Aínsa (Huesca).



4. Transporte y distribución

De las dos fases que pueden distinguirse en el movimiento de productos monopolizados, la primera, que comprende la importación de crudos, de productos refinados y de gas natural, se realiza normalmente por mar, y la segunda, o sea la distribución de productos acabados en el área del Monopolio, se efectúa en parte por mar y en parte por ferrocarril, carretera y oleoducto.

En los epígrafes que siguen se informa acerca de los elementos que componen este sistema de distribución y del movimiento de productos entre las refinerías suministradoras y las factorías de almacenamiento.

4.1. Transporte marítimo

El 31 de diciembre de 1978, la flota dedicada al transporte de hidrocarburos bajo bandera española se componía de 126 unidades: 113 petroleros, 11 butaneros y 2 metaneros, con un total de 9.486.074 toneladas de peso muerto, lo que significa que a lo largo del año experimentó un incremento del 12,08 por 100.

* * *

La flota petrolera propiamente dicha registró la incorporación de cinco buques: el «Mónica María», de 300.000 t.p.m. perteneciente a Naviera Letasa, S. A.; el «Castillo de Bellver», de 271.488 t.p.m. propiedad de Empresa Nacional Elcano; el «Puertollano», de 173.258 t.p.m. que entró a formar parte de la flota de ENPETROL; el «Lérida», de 172.000 t.p.m. incorporado a la de CEPSA, y el «Cerro Colorado», de 132.000 t.p.m. perteneciente a Unión Explosivos Río Tinto, S. A. Como baja sólo se registró la del buque de 20.658 t.p.m. «Durango», de Naviera Vizcaína, S. A. Por otra parte, el «Irache», de Naviera Artola, S. A. fue adquirido por Mar Oil, S. A., que le ha impuesto el nombre de «Vanesa».

Así pues, en 31 de diciembre esta flota se componía de 113 unidades con un total de 9.439.023 t.p.m. En el cuadro 31 puede verse el detalle de su composición por armadores y de las correspondientes cifras de altas y bajas; a continuación el cuadro 32 presenta la distribución de la flota con arreglo a la utilización de sus buques.

* * *

La flota del Monopolio, administrada por CAMPSA, no experimentó variación durante el año 1978 y por lo tanto en 31 de diciembre se componía de 43 buques con un peso muerto de 399.609 toneladas, continuando en construcción dos unidades de 22.000 t.p.m. las cuales serían entregadas en 1979. En el cuadro 33 puede verse la lista de los buques en servicio.

Además de dichos buques CAMPSA tuvo a su servicio durante once meses el citado buque-tanque «Durango», de Naviera Vizcaína, S. A.

La cantidad de productos transportada fue de 19.710.384 toneladas, cantidad que se descompone así:

	Toneladas
Cargado en refinerías	17.504.265
Cargado en factorías	281.700
Suministro a buques	570.595
Fletamentos a terceros	1.353.824
	19.710.384

Los buques de la flota recorrieron durante el año 953.671 millas.

* * *

En cuanto a la flota butanera y metanera, sufrió únicamente la baja del «Newton», de 1.862 t.p.m. perteneciente a Naviera Fierro, S. A. y que fue vendido a un armador extranjero. Por tanto, al terminar el año se componía de 13 unidades con un peso muerto de 47.051 toneladas y una capacidad de 63.941 metros cúbicos. En el cuadro 34 puede verse en detalle la composición de esta flota.

La mayor parte de ella estuvo al servicio de Butano, S. A., que utilizó, junto a los ocho buques de su propiedad, el «Tamames», de CEPSA, contratado a largo plazo, y el «Ramón Biosca», de Naviera Petrogás, S. A. para épocas punta, además de algunos buques extranjeros contratados a corto plazo.

En total estas unidades recorrieron 560.248 millas y transportaron 1.214.451 toneladas, correspondiendo, de dichas cifras, 92.349 millas y 51.363 toneladas al servicio de terceros.



Parque Nacional de Aigües Tortes (Lérida).

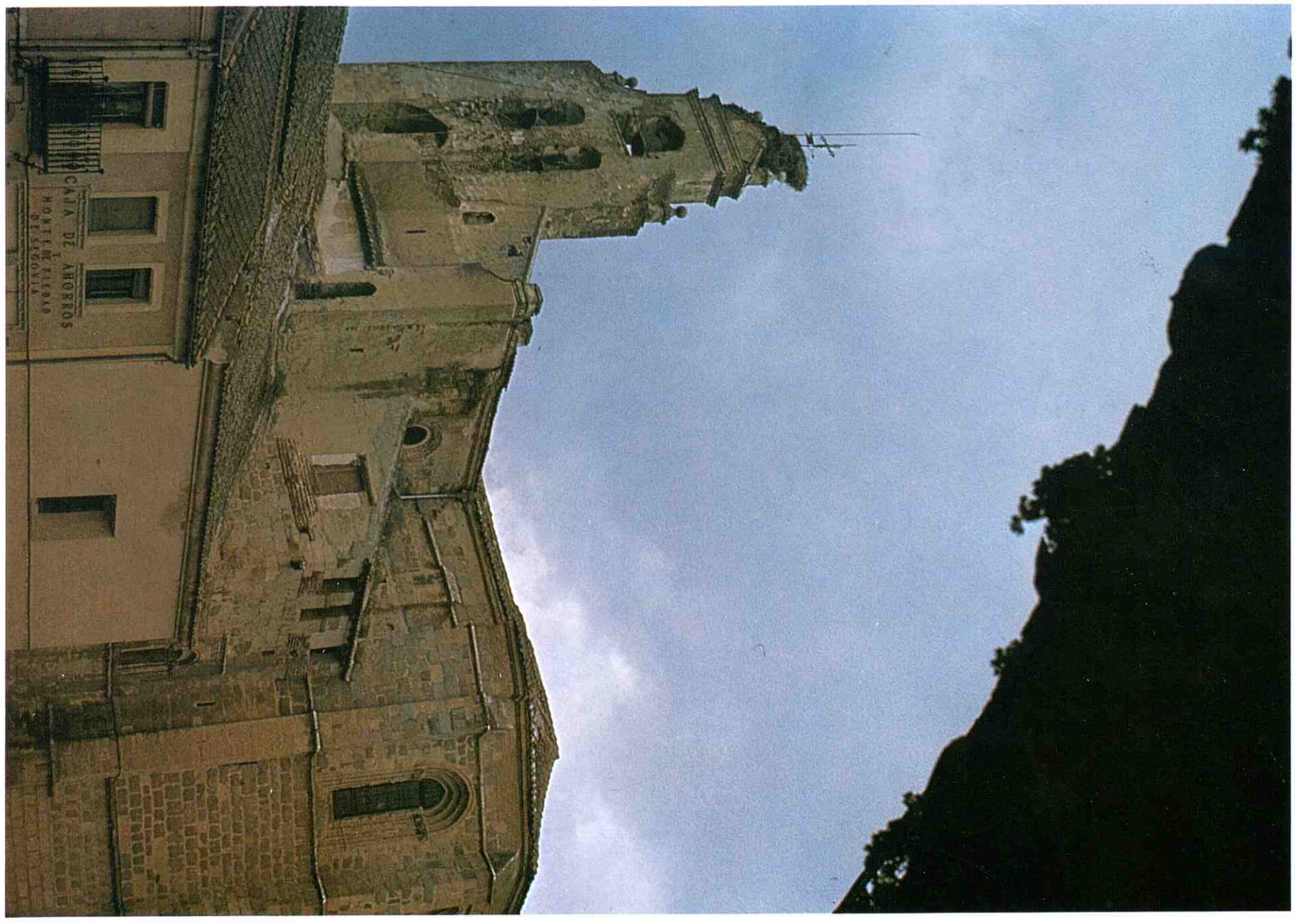
CUADRO 31

COMPOSICION DE LA FLOTA PETROLERA ABANDERADA EN ESPANA AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Armador	Unidades incorporadas durante el año		Unidades retiradas durante el año		Unidades en servicio al 31 de diciembre (*)		Unidades en construcción o en proyecto	
	Número	Toneladas de peso muerto	Número	Toneladas de peso muerto	Número	Toneladas de peso muerto	Número	Toneladas de peso muerto
Asociación para el Transporte de Petróleo, S. A. (ASTRAPESA)	—	—	—	—	—	—	2	430.000
Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S. A. (CAMPSA)	—	—	—	—	43	399.609	2	44.000
Compañía Española de Petróleos, S. A. (CEPSA)	1	173.558	—	—	17	870.398	—	—
Compañía Marítima Gulf, S. A.	—	—	—	—	2	193.716	—	—
Compañía Vasco-Cantábrica de Navegación, S. A.	—	—	—	—	1	132.478	—	—
Empresa Nacional Elcano de la Marina Mercante, S. A.	1	271.540	—	—	5	1.160.626	—	—
Empresa Nacional del Petróleo, S. A. (ENPETROL)	1	173.258	—	—	5	746.524	—	—
Fletamentos Marítimos, S. A. (MARFLET)	—	—	—	—	7	1.400.446	—	—
Ibernaves, S. A.	—	—	—	—	1	169.000	—	—
Líneas Asmar, S. A.	—	—	—	—	1	132.517	—	—
Marítima Continental y de Comercio, S. A. (MARCOSA)	—	—	—	—	1	5.900	—	—
Mar Oil, S. A.	1	111.221	—	—	2	350.140	—	—
Naviera Artola, S. A.	—	—	1	111.221	3	397.235	—	—
Naviera de Castilla, S. A.	—	—	—	—	2	366.930	—	—
Naviera Fierro, S. A.	—	—	—	—	1	102.914	—	—
Naviera Ibérica, S. A.	—	—	—	—	3	82.478	—	—
Naviera Letasa, S. A.	1	300.000	—	—	1	300.000	—	—
Naviera Petrogás, S. A.	—	—	—	—	3	5.897	—	—
Naviera Vizcaína, S. A.	—	—	1	20.658	7	1.042.853	—	—
Refinería de Petróleos del Norte, S. A. (PETRONOR)	—	—	—	—	4	1.106.578	—	—
Transportes de Petróleos, S. A. (TRAPESA)	—	—	—	—	2	208.214	—	—
Unión Explosivos Río Tinto, S. A. (ERT)	1	132.285	—	—	2	264.570	1	270.000
Total	6	1.161.862	2	131.879	113	9.439.023	5	744.000

(*) Además de estas unidades, prestaban servicio en el transporte de petróleo crudo cuatro buques OBO. No están incluidos los buques utilizados como pontones en los yacimientos fueracosta.

Fuente: Compañías petroleras.



Santa María de Nieva (Segovia).

CUADRO 32

DESTINO DE LA FLOTA PETROLERA ABANDERADA EN ESPAÑA AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Armador	Transporte de crudos		Transporte combinado (OBO)		Transporte de productos	
	Número de unidades	Toneladas de peso muerto	Número de unidades	Toneladas de peso muerto	Número de unidades	Toneladas de peso muerto
Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S. A. (CAMPSA)	—	—	—	—	43	399.609
Compañía Española de Petróleos, S. A. (CEPSA)	7	775.424	—	—	10	94.974
Compañía Marítima Gulf, S. A.	2	193.716	—	—	—	—
Compañía Vasco-Cantábrica de Navegación, S. A.	1	132.478	—	—	—	—
Empresa Nacional Elcano de la Marina Mercante, S. A.	5	1.160.626	—	—	—	—
Empresa Nacional del Petróleo, S. A. (ENPETROL)	5	746.524	—	—	—	—
Fletamentos Marítimos, S. A. (MARFLET)	7	1.400.446	—	—	—	—
Ibernaves, S. A.	1	169.000	—	—	—	—
Líneas Asmar, S. A.	1	132.517	2	231.496	—	—
Marítima Continental y de Comercio, S. A. (MARCOSA)	—	—	—	—	1	5.900
Mar Oil, S. A.	2	350.140	—	—	—	—
Naviera Artola, S. A.	3	397.235	—	—	—	—
Naviera de Castilla, S. A.	2	366.930	—	—	—	—
Naviera Fierro, S. A.	1	102.914	—	—	—	—
Naviera Ibérica, S. A.	1	71.700	—	—	2	10.778
Naviera Letasa, S. A.	1	300.000	2	234.378	—	—
Naviera Petrogás, S. A.	—	—	—	—	3	5.897
Naviera Vizcaína, S. A.	7	1.042.853	—	—	—	—
Refinería de Petróleos del Norte, S. A. (PETRONOR)	4	1.106.578	—	—	—	—
Transportes de Petróleos, S. A. (TRAPESA)	2	208.214	—	—	—	—
Unión Explosivos Río Tinto, S. A. (ERT)	2	264.570	—	—	—	—
Total	54	8.921.865	4	465.874	59	517.158

Fuente: Compañías navieras.

CUADRO 33

LISTA DE BUQUES DE LA FLOTA DEL MONOPOLIO DE PETROLEOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Número	Nombre	Peso muerto Toneladas	Año de alta	Empresa constructora
1	Campodola	36.520	1976	E. N. Bazán
2	Calvo Sotelo	36.520	1977	E. N. Bazán
3	Campeador	35.469	1969	Astilleros Españoles, S. A.
4	Campomayor	35.469	1969	Astilleros Españoles, S. A.
5	Campanar (*)	20.590	1973	E. N. Bazán
6	Campazas (**)	20.590	1973	E. N. Bazán
7	Campanil	10.578	1953	U. N. Levante
8	Campobierzo	10.049	1971	E. N. Bazán
9	Campurdán	10.049	1971	E. N. Bazán
10	Campocriptana	10.039	1971	E. N. Bazán
11	Camporrioja	10.039	1971	E. N. Bazán
12	Campocerrado	9.656	1961	S. E. C. Naval
13	Camporraso	9.656	1962	S. E. C. Naval
14	Camporrubio	9.610	1963	S. E. C. Naval
15	Campoblanco	9.411	1958	S. E. C. Naval
16	Campoverde	9.398	1958	S. E. C. Naval
17	Campoazur	9.338	1965	U. N. Levante
18	Camponegro	9.289	1958	U. N. Levante
19	Campogris	9.289	1959	U. N. Levante
20	Campogules	9.100	1962	U. N. Levante
21	Camporrojo	9.100	1963	U. N. Levante
22	Camponalón	6.560	1969	Juliana C. Gijonesa
23	Campomiño	6.452	1973	Juliana C. Gijonesa
24	Camponavia	6.452	1973	Juliana C. Gijonesa
25	Campodarro	6.291	1967	S. E. C. Naval
26	Campogenil	6.291	1967	S. E. C. Naval
27	Campoalegre	4.838	1960	U. N. Levante
28	Campollano	4.838	1960	U. N. Levante
29	Camposeco	4.838	1960	U. N. Levante
30	Campero	2.796	1977	Astilleros de Mallorca, S. A.
31	Campeche	2.796	1977	Astilleros de Mallorca, S. A.
32	Campolongo	2.513	1967	Juliana C. Gijonesa
33	Campotejar	2.487	1967	Astilleros Cadagua
34	Camprovín	2.385	1954	S. E. C. Naval
35	Campóo	2.385	1955	Astilleros Corcho
36	Camposalinas	2.347	1968	Astilleros Cadagua
37	Campalans	1.080	1934	Hijos de J. Barreras
38	Camposilo	1.070	1965	Astilleros Cadagua
39	Campolara	1.055	1965	Astilleros Cadagua
40	Campanilla	900	1957	Astilleros Cadagua
41	Campochico	500	1965	ASTANO
42	Camponaraya	490	1965	ASTANO
43	Camporrobles	486	1965	ASTANO

(*) Antiguo «Compostilla» de E. N. Elcano, construido en 1959.
(**) Antiguo «Ribagorzana» de E. N. Elcano, construido en 1960.

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 34

COMPOSICION DE LA FLOTA BUTANERA Y METANERA ABANDERADA EN ESPAÑA AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Armador	Unidades en servicio		
	Número	Peso muerto Toneladas	Capacidad Metros cúbicos
Butano, S. A.	8	14.126	15.062
Compañía Española de Petróleos, S. A. (CEPSA)	1	1.108	1.586
Naviera Montañesa, S. A.	1	1.108	1.586
Naviera Petrogás, S. A.	1	631	960
Naviera de Productos Licuados, S. A. (NAPROLI)	2	30.078	44.747
Total	13	47.051	63.941

En esta flota los únicos buques metaneros son los de NAPROLI.

Fuente: Compañías navieras.

4.2. Transporte por oleoducto

Durante el año 1978, el oleoducto Rota-Zaragoza transportó 2.019.594 metros cúbicos de productos a lo largo del tramo Rota-Loeches y 1.905.697 metros cúbicos por el trayecto Puertollano-Loeches. En total el volumen de tráfico por oleoducto fue de 1.287 millones de toneladas-kilómetro, con un aumento del 9 por 100 respecto al año anterior, y en el cuadro 35 puede verse el detalle de este transporte por productos y recorridos.

Continuó la construcción de los oleoductos Tarragona-Lérida-Zaragoza y Bilbao-Valladolid, de los cuales el primero, de 234 kilómetros de longitud y 25 y 20 centímetros de diámetro, quedó prácticamente terminado, habiendo entrado en servicio en el año 1979. También se terminó la construcción de la línea La Muela-Monzalbarba, de 19 kilómetros de longitud y 16 centímetros de diámetro, que sirve de enlace entre los oleoductos Rota-Zaragoza y Tarragona-Zaragoza.

En cuanto a los oleoductos de crudo Málaga-Puertollano y Ayoluengo-Quintanilla, se transportaron 5.236.642 toneladas por el primero y 61.058 toneladas por el segundo.

CUADRO 35

TRANSPORTE DE PRODUCTOS PETROLIFEROS POR EL OLEODUCTO ROTA-ZARAGOZA DURANTE EL ANO 1978

Unidad: metro cúbico

Mes	Rota - Loeches				Puertollano - Loeches				
	Gasolinas	Keroseno aviación	Gasóleos A y B	Gasóleo C	Gasolinas	Keroseno aviación	Keroseno corriente	Gasóleos A y B	Gasóleo C	Total
Enero	33.778	43.980	60.982	21.255	59.879	23.177	—	33.151	49.337	165.544
Febrero	32.573	52.190	50.009	23.615	72.332	15.543	—	32.180	38.406	158.461
Marzo	21.717	53.362	53.873	31.539	74.232	19.050	—	31.999	38.246	163.527
Abril	21.938	54.908	46.964	20.705	65.343	19.475	—	38.970	21.447	145.235
Mayo	42.368	49.916	63.792	9.973	52.064	10.526	—	34.321	22.810	119.721
Junio	51.201	64.319	39.858	14.955	53.600	10.852	—	39.988	22.950	127.390
Julio	59.232	51.857	35.171	9.927	71.556	19.980	—	49.910	22.935	164.381
Agosto	46.592	76.064	56.237	12.070	71.503	20.183	1.949	30.051	35.695	159.381
Septiembre	45.123	70.262	47.825	18.203	61.282	12.313	—	27.901	40.672	142.168
Octubre	58.136	58.324	44.579	21.705	81.585	24.079	—	46.023	35.477	187.164
Noviembre	48.156	54.130	45.863	28.792	79.014	18.371	—	43.384	32.983	173.752
Diciembre	38.042	50.156	63.067	20.311	82.866	9.567	1.487	36.997	68.056	198.973
Total	498.856	679.468	608.220	233.050	825.256	203.116	3.436	444.875	429.014	1.905.697
Destinos (*)	Gasolinas	Keroseno aviación	Gasóleos A y B	Gasóleo C	Contaminados	Total	Keroseno corriente	Gasóleos A y B	Gasóleo C	Total
Villaverde	691.289	—	3.434	473.909	11.125	1.455.445	—	60.982	21.255	275.688
Torrejón	437.304	—	—	255.156	5.210	1.074.840	—	50.009	23.615	377.170
Barajas	—	876.551	—	—	—	876.551	—	53.873	31.539	—
Monzalbarba	139.415	6.714	—	216.775	558	371.095	—	46.964	20.705	7.633
Córdoba	43.591	—	—	43.405	249	98.148	—	63.792	9.973	10.903
Bases aéreas (**)	—	—	—	36.687	—	36.687	—	39.858	14.955	—
Total	1.311.599	883.265	3.434	1.025.932	17.142	3.912.766	1.487	36.997	68.056	671.394

(*) Las diferencias entre las sumas de las cantidades entregadas para los distintos destinos y las cantidades transportadas se deben a: variación de existencias, traspasos por interfases, consumos propios, mermas, etc.

(**) Bases aéreas de Morón, Torrejón y Zaragoza.

Fuente: CAMPSA.

4.3. Transporte ferroviario

Para el transporte ferroviario de productos monopolizados se utilizan los parques de vagones-cisterna de CAMPSA y de Butano, S. A.

En 31 de diciembre de 1978 disponía CAMPSA de 1.952 vagones propios y 575 alquilados; además estaban a su servicio 101 unidades pertenecientes a RENFE; así pues, operaba con un parque de 2.628 vagones, que sumaban una capacidad total de 145.501 metros cúbicos. La cantidad transportada durante el año 1978 fue de 6.476.348 toneladas con una disminución del 2 por 100 respecto a 1977; en cambio el volumen de tráfico que se elevó a 1.337 millones de toneladas/kilómetro fue superior en un 0,83 por 100 al del año precedente.

El parque de Butano, S. A. se componía, al finalizar el año, de 210 vagones de 40 toneladas y 121 vagones de 20 toneladas, además de 20 unidades de 20 toneladas en régimen de arriendo, habiendo transportado a lo largo de 1978 un total de 558.194 toneladas, cifra que supone un aumento del 2,5 por 100 respecto a la de 1977.

4.4. Transporte por carretera

El transporte de productos por carretera lo realizan CAMPSA y Butano, S. A., en parte directamente y en parte por medio de contratistas y distribuidores.

Al finalizar el año 1978, el parque de CAMPSA se componía de 212 camiones, propiedad del Monopolio, con una capacidad de 5.811 metros cúbicos y 3.336 camiones pertenecientes a los arrendatarios de los servicios de transporte y distribución; de estos últimos correspondían a los llamados servicios de zona 2.298 camiones-cisterna con una capacidad de 1.337 toneladas, y a los servicios de fuera de zona, 471 camiones-cisterna con una capacidad de 12.312 metros cúbicos y 403 camiones-plataforma con una capacidad de 9.328 toneladas.

En total se transportaron 1.492.272 toneladas con vehículos propios, 22.457.181 toneladas con el parque de los contratistas de zona y 3.131.350 toneladas con los camiones de los transportistas de fuera de zona. El volumen global de tráfico fue de 2.852 millones de toneladas/kilómetro.

En el cuadro 36 puede verse el reparto geográfico del material móvil perteneciente a los contratistas de zona.

* * *

El parque automóvil de Butano, S. A., estaba formado, en 31 de diciembre, por las unidades siguientes: 7 tractores, 5 cisternas, 116 autocisternas de trasvase y 4 vehículos varios. Disponía también de 140 cisternas automóviles contratadas. Este parque se completa con el de los agentes distribuidores que en aquella fecha disponían de 5.370 vehículos de reparto a usuarios y 605 vehículos para transporte desde factorías a almacenes. En total se movieron por carretera 257.792 toneladas de gases licuados con vehículos propios y 785.883 toneladas con cisternas contratadas.

Tramos: Rota-Loeches ..... 527 km.
Loeches-La Muela ..... 249 km.
La Muela-Monzalbarba .. 19 km.
Puertollano-Almodóvar .. 14 km.
Almodóvar-Loeches ..... 207 km.
Puertollano-Loeches .... 221 km.
Loeches-Villaverde ..... 26 km.
Loeches-Barajas ..... 19 km.
Loeches-Torrejón ..... 7 km.

CUADRO 36

MATERIAL MOVIL DE LAS EMPRESAS CONTRATISTAS DE LOS SERVICIOS DE TRANSPORTE DE CAMPSA AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Zona	Vehículos retirados durante el año					Vehículos adquiridos durante el año					Vehículos en servicio en 31 de diciembre				
	Cisternas		Plataformas		Total	Cisternas		Plataformas		Total	Cisternas		Plataformas		Total
	Número	Metros cúbicos	Número	Toneladas	Número	Número	Metros cúbicos	Número	Toneladas	Número	Número	Metros cúbicos	Número	Toneladas	Número
Alava	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	18	347	1	4	19
Albacete	—	—	—	—	—	1	36	—	—	1	29	511	1	6	30
Alcázar	2	20	—	—	2	1	30	—	—	1	29	491	2	12	31
Algeciras	—	—	—	—	—	1	30	—	—	1	13	270	1	5	14
Alicante	—	—	—	—	—	1	34	—	—	1	50	1.148	4	19	54
Almería	—	—	—	—	—	1	30	—	—	1	19	408	3	26	22
Asturias	6	95	—	—	6	7	168	—	—	7	75	1.664	3	21	78
Avila	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	11	175	—	—	11
Barbastro	—	—	—	—	—	—	—	1	12	1	14	179	3	20	17
Barcelona «A»	—	—	—	—	—	—	—	1	26	1	47	1.282	5	63	52
Barcelona «B»	3	64	—	—	3	3	73	—	—	3	87	1.953	10	88	97
Burgos	2	60	—	—	2	2	60	—	—	2	40	944	3	52	43
Cáceres	1	10	—	—	1	1	30	—	—	1	20	313	1	6	21
Cádiz	5	79	—	—	5	3	87	—	—	3	30	696	4	50	34
Calatayud	—	—	—	—	—	2	30	—	—	2	7	128	1	3	8
Cartagena	—	—	—	—	—	4	144	—	—	4	23	500	3	14	26
Castellón	4	29	—	—	4	3	104	—	—	3	53	1.172	4	21	57
Ciudad Real	2	11	1	6	3	2	70	—	—	2	36	571	1	7	37
Córdoba	1	7	1	7	2	1	30	1	15	2	39	567	3	22	42
Coruña	—	—	—	—	—	11	330	—	—	11	56	1.382	2	9	58
Cuenca	3	26	1	4	4	1	30	—	—	1	17	298	1	6	18
Ferrol	—	—	—	—	—	2	60	—	—	2	12	245	1	6	13
Gerona	3	64	—	—	3	3	105	—	—	3	32	830	3	33	35
Granada	1	16	—	—	1	1	20	—	—	1	31	484	2	16	33
Guadalajara	1	10	—	—	1	1	30	1	10	2	16	295	3	20	19
Guipúzcoa	1	9	—	—	1	2	59	—	—	2	80	1.334	3	24	83
Huelva	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	345	1	6	23
Huesca	—	—	—	—	—	1	20	—	—	1	16	226	3	15	19
Ibiza	—	—	—	—	—	2	45	—	—	2	15	220	2	14	17
León	—	—	—	—	—	1	30	—	—	1	20	390	1	8	21
Lérida	5	55	—	—	5	6	196	2	30	8	50	1.150	5	59	55
Linares	5	68	1	6	6	1	36	—	—	1	30	556	5	34	35
Logroño	—	—	—	—	—	1	20	1	10	2	20	330	1	10	21
Lorca	—	—	—	—	—	1	36	—	—	1	9	174	—	—	9
Lugo	—	—	1	5	1	—	—	—	—	—	22	440	1	6	23
Madrid-V	8	95	—	—	8	6	135	—	—	6	78	1.540	2	10	80
Madrid-T	—	—	—	—	—	1	7	—	—	1	44	1.079	—	—	44
Málaga	1	36	—	—	1	3	95	—	—	3	45	976	3	20	48
Mallorca	2	36	2	9	4	4	110	—	—	4	58	1.063	3	22	61
Manresa	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	33	715	5	55	38
Menorca	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	131	1	5	14
Mérida	1	9	1	5	2	1	30	—	—	1	25	393	2	12	27
Motril	—	—	—	—	—	1	32	—	—	1	22	451	1	8	23
Murcia	—	—	—	—	—	6	216	—	—	6	30	596	3	30	33
Navarra	—	—	—	—	—	4	100	—	—	4	58	1.038	4	46	62
Orense	—	—	—	—	—	1	32	—	—	1	23	468	1	5	24
Palencia	1	10	—	—	1	3	80	—	—	3	20	371	1	6	21
Ponferrada	—	—	1	6	1	—	—	—	—	—	9	140	—	—	9
Pontevedra	8	69	—	—	8	4	77	—	—	4	43	916	5	51	48
Salamanca	1	5	—	—	1	1	5	—	—	1	20	342	1	5	21
Santa Bárbara	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21	501	1	8	22
Santander	1	10	—	—	1	2	70	—	—	2	52	1.028	2	20	54
Santiago	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1	15	1	3	2
Segovia	—	—	—	—	—	2	66	—	—	2	17	396	2	12	19
Sevilla	2	20	1	4	3	3	72	1	6	4	80	1.354	5	30	85
Soria	2	12	—	—	2	1	10	—	—	1	14	278	1	4	15
Talavera	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	17	272	1	10	18
Tarragona	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	47	1.171	3	15	50
Teruel	—	—	—	—	—	2	56	—	—	2	18	293	2	11	20
Toledo	—	—	1	5	1	2	37	—	—	2	27	451	2	21	29
Valencia	3	40	—	—	3	3	96	—	—	3	152	3.139	11	109	163
Valladolid	—	—	—	—	—	1	10	—	—	1	38	733	2	24	40
Vich	—	—	—	—	—	3	64	—	—	3	17	407	2	22	19
Vizcaya	14	294	—	—	14	20	459	—	—	20	93	1.911	3	18	96
Zafra	1	18	1	6	2	1	30	—	—	1	14	204	1	6	15
Zamora	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	13	185	2	23	15
Zaragoza	2	15	—	—	2	3	94	—	—	3	68	1.192	4	21	72
Total	92	1.292	12	63	104	145	3.956	8	109	153	2.298	45.767	164	1.337	2.462

Fuente: CAMPSA.

4.5. Centros de almacenamiento

El sistema de distribución del Monopolio está formado por los centros de almacenamiento de CAMPSA y de Butano, S. A. y por los depósitos de una serie de entidades autorizadas para distribuir productos monopolizados, como son por ejemplo los mayoristas de lubricantes y los fabricantes de grasas. Completa este sistema la red de puntos de venta a que hace referencia el epígrafe 4.7.

En lo que respecta a CAMPSA, debe citarse la entrada en servicio de la nueva factoría de Córdoba con una capacidad de 173.394 metros cúbicos y las ampliaciones de la factoría de Tarragona y de la subsidiaria de Lérida. En cambio, y como consecuencia de una reordenación de la distribución, se han desactivado las subsidiarias de Jaén, Jerez y Calatayud.

En total, la capacidad en servicio experimentó un aumento de 3,91 por 100, pasando de 5.162.907 m^3 en 31 de diciembre de 1977 a 5.364.887 m^3 en igual fecha de 1978; de esta última capacidad de almacenamiento corresponden 4.348.630 m^3 a factorías e instalaciones portuarias, 822.655 m^3 a subsidiarias, 73.490 m^3 a estaciones de oleoductos y 120.112 m^3 a instalaciones en aeropuertos.

En los cuadros 37 y 38 puede verse el detalle de dicha capacidad por productos y por instalaciones, respectivamente.

* * *

En el sistema de almacenamiento de Butano, S. A., se llevó a cabo una importante reforma de la Factoría de Venta de Baños y continuó la construcción de la de San Fernando de Henares (Madrid), cuya puesta en marcha está prevista para 1979.

En el cuadro 39 puede verse el detalle de capacidad de almacenamiento, embotellado y trasvase, por factorías, al 31 de diciembre de 1978.

CUADRO 37

CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE CAMPSA POR PRODUCTOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Unidad: metro cúbico

Productos e instalaciones	Capacidad en 31-12-1978		Capacidad en 31-12-1977	Variación 1978/1977 %
	Parcial	Total		
Detalle por productos				
Gasolina aviación I. O. 100 LL	23.118			
Gasolina aviación I. O. 115/145	7.421			
Tptal gasolinas aviación		30.539	32.338	– 5,56
Gasolina auto I. O. 90	406.811			
Gasolina auto I. O. 96	664.655			
Gasolina auto I. O. 98	56.450			
Total gasolinas auto		1.127.916	1.056.577	+ 6,75
Carburante agrícola	5.226			
Keroseno corriente	49.699			
Keroseno aviación Jet A-1	415.141			
Keroseno aviación Jet-B	10.994			
Total kerosenos		481.060	505.419	– 4,82
Gasóleo A	954.291			
Gasóleo B	327.837			
Gasóleo C	529.324			
Total gasóleos		1.811.452	1.687.189	+ 7,37
Fueloil BIA (*)	113.837			
Fueloil pesado número 1	1.360.809			
Fueloil pesado número 2	319.843			
Total fueloil		1.794.489	1.736.555	+ 3,34
Lubricantes	55.795	55.795	70.590	– 20,96
Varios	63.636	63.636	74.239	– 14,28
Total general		5.364.887	5.162.907	+ 3,91
Resumen por clases de instalaciones				
Factorías e instalaciones portuarias		4.522.024	4.312.962	+ 4,85
Subsidiarias		649.261	647.256	+ 0,31
Oleoductos		73.490	83.123	– 11,59
Aeropuertos (**)		120.112	119.566	+ 0,46

(*) Bajo índice de azufre.
(**) La diferencia entre la cifra de capacidad en 1978 y la que aparece en el cuadro 49 se debe a que la instalación de Madrid-Barajas está considerada como una factoría e incluida en el concepto correspondiente.

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 38

CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE LAS INSTALACIONES DE CAMPSA AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Unidad: metro cúbico

Provincia	Localidad	Instalación (*)	Capacidad efectiva (**)			
			Gasolinas	Kerosenos, gasóleos, y varios	Fueloil	Total
Alava	Olarizu	S	2.130	3.660	2.922	8.712
Albacete	Albacete	S	3.117	6.377	1.030	10.524
Alicante	Alicante	F	37.667	81.335	33.858	152.860
	Alicante	A	100	1.650	—	1.750
Almería	Almería	F	12.632	13.793	11.677	38.102
	Almería	A	106	1.653	—	1.759
Avila	Avila	S	7.178	10.771	3.591	21.540
Badajoz	Mérida	S	11.355	7.841	3.280	22.476
	Zafra	S	3.490	4.156	—	7.646
Baleares	Palma de Mallorca	F	13.938	32.511	13.534	59.983
	Palma de Mallorca	A	250	54.875	—	55.125
	Ibiza	P	7.160	15.030	3.190	25.380
	Ibiza	A	—	1.340	—	1.340
	Mahón	P	1.766	4.753	540	7.059
	Menorca	A	165	6.055	—	6.220
Barcelona	Barcelona	F	95.900	161.494	175.591	432.985
	Barcelona	A	208	40.200	—	40.408
	Manresa	S	1.706	2.279	1.268	5.253
	Vich	S	3.928	4.344	5.245	13.517
	Badalona	P	—	—	107.247	107.247
	Badalona	L	—	30.100	—	30.100
Burgos	Burgos	S	11.153	22.977	19.282	53.412
	Aranda	S	—	3.866	—	3.866
Cáceres	Cáceres	S	10.934	11.556	4.620	27.110
Cádiz	Cádiz	F	9.745	16.890	22.518	49.156
	Algeciras	F	9.748	16.721	9.538	36.004
	Rota	F	36.522	89.310	—	125.832
Castellón	Castellón	P	20.130	24.077	15.351	59.558
Ciudad Real	Ciudad Real	S	1.483	2.437	—	3.920
	Alcázar de San Juan	S	11.874	30.937	6.459	49.270
	Almodóvar del Campo	O	—	2.452	—	2.452
	Poblete	O	—	550	—	550
Córdoba	Córdoba	F	44.722	90.000	38.672	173.394
	Adamuz	O	30	577	—	607
Coruña, La	La Coruña	F	5.117	19.986	9.214	34.317
	Santiago de Compostela	S	—	2.906	320	3.226
	Santiago de Compostela	A	260	1.050	—	1.310
	El Ferrol	P	3.087	5.438	6.376	14.901
Cuenca	Cuenca	S	3.043	6.937	1.018	10.998

(*) A = Aeropuerto; F = Factoría; L = Instalación de lubricantes; O = Estación de oleoducto; P = Instalación portuaria; R = Instalación refinadora; S = Subsidiaria.
(**) Suma de las capacidades efectivas de los tanques.

(continúa)

CUADRO 38 (continuación)

Unidad: metro cúbico

Provincia	Localidad	Instalación (*)	Capacidad efectiva (**)			
			Gasolinas	Kerosenos, gasóleos, y varios	Fueloil	Total
Gerona	Gerona	S	6.787	5.598	1.576	13.961
	Gerona	A	—	5.456	—	5.456
Granada	Granada	S	12.084	21.654	6.469	40.207
	Granada	A	20	137	—	157
	Motril	P	25.160	82.460	30.585	138.205
Guadalajara	Guadalajara	S	2.595	2.275	1.050	5.920
Guipúzcoa	Lezo-Rentería	F	19.166	29.867	27.464	76.497
	San Sebastián	A	27	177	—	204
Huelva	Huelva	F	20.150	29.250	37.000	86.400
Huesca	Huesca	S	3.780	5.169	3.534	12.483
	Barbastro	S	722	1.341	727	2.790
Jaén	Linares	S	1.244	2.096	844	4.184
León	León	S	4.997	16.644	5.462	27.103
	Ponferrada	S	2.345	2.745	3.525	8.615
Lérida	Pla de Vilanoveta	S	9.576	37.081	20.450	67.107
Logroño	Recajo	S	3.384	12.206	7.687	23.277
Lugo	Lugo	S	2.198	1.859	1.042	5.099
Madrid	Villaverde	F	62.178	125.680	42.757	230.615
	Torrejón	F	194.004	332.182	172.363	698.549
	Barajas	A	110	59.740	—	59.850
	Cuatro Vientos	A	15	—	—	15
	Loeches	O	13.180	51.433	—	64.613
Málaga	Málaga	F	19.630	54.387	29.340	103.357
	Málaga	A	200	2.539	—	2.739
Murcia	Cartagena	F	76.200	135.600	369.000	580.800
	San Javier	A	159	265	—	424
Navarra	Pamplona	S	5.728	23.620	35.375	64.723
Orense	Orense	S	1.765	2.121	522	4.408
Oviedo	Gijón-La Braña	F	—	28.364	1.646	30.010
	Gijón-El Musel	F	16.904	11.269	29.818	57.991
	Ranón	A	—	1.026	—	1.026
Palencia	Palencia	S	2.845	6.715	1.206	10.766
Pontevedra	Vigo	F	16.108	33.027	18.568	67.703
Salamanca	Salamanca	S	13.376	21.016	4.994	39.386
Santander	Santander	F	46.408	54.112	55.803	156.323
Segovia	Segovia	S	1.322	1.871	1.692	4.885
Sevilla	Sevilla	F	32.062	62.020	41.471	135.553
	Sevilla	A	53	477	—	530
	El Arahal	O	—	4.928	—	4.928
Soria	Soria	S	1.340	2.080	500	3.920

(*) A = Aeropuerto; F = Factoría; L = Instalación de lubricantes; O = Estación de oleoducto; P = Instalación portuaria; R = Instalación refinadora; S = Subsidiaria.
(**) Suma de las capacidades efectivas de los tanques.

(continúa)

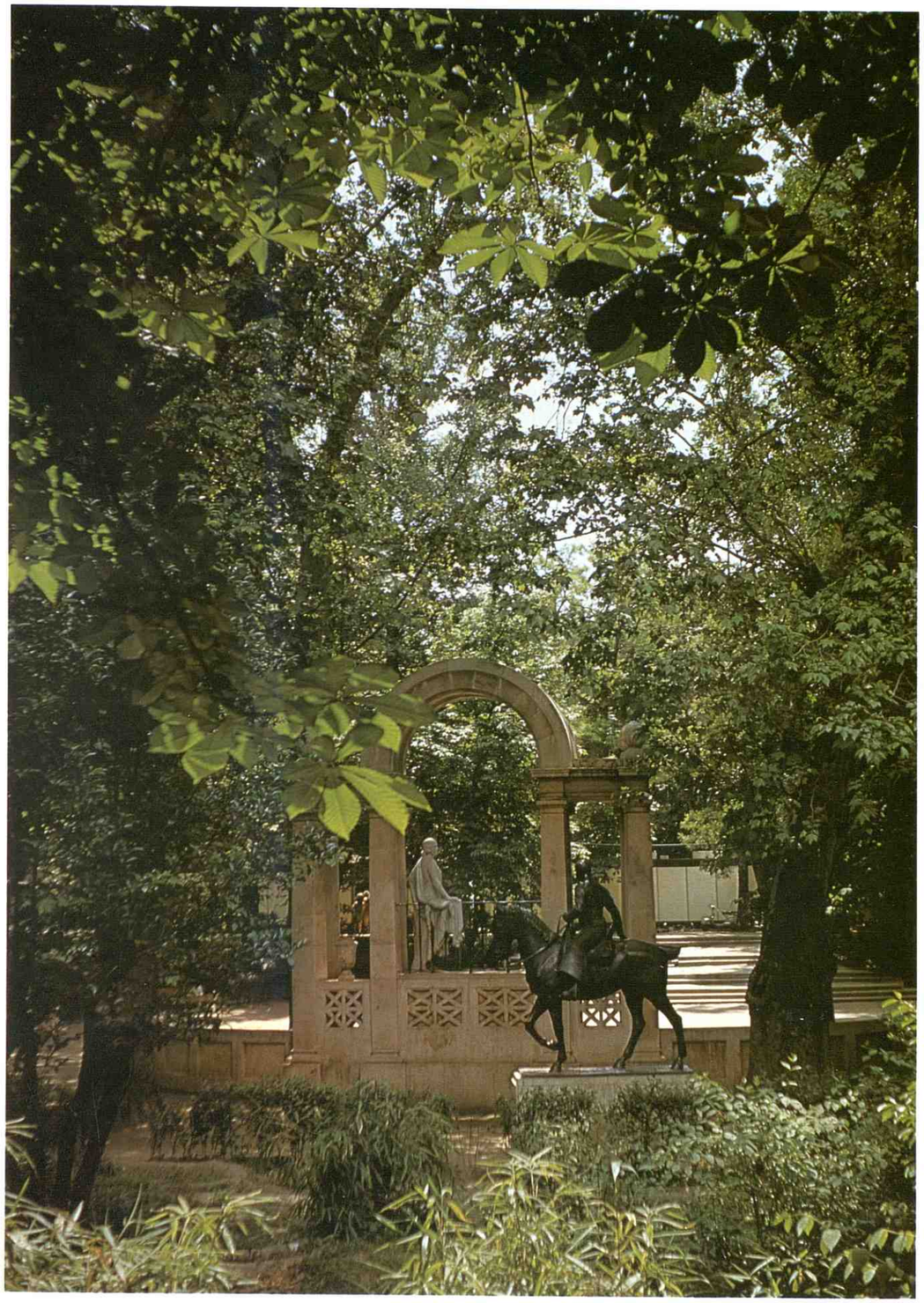
CUADRO 38 (continuación)

Unidad: metro cúbico

Provincia	Localidad	Instalación (*)	Capacidad efectiva (**)			
			Gasolinas	Kerosenos, gasóleos, y varios	Fueloil	Total
Tarragona	Tarragona	F	37.496	63.995	50.295	151.786
	Reus	A	—	1.148	—	1.148
Teruel	Teruel	S	1.896	3.754	1.280	6.930
Toledo	Toledo	S	1.664	2.330	2.558	6.552
	Talavera de la Reina	S	3.689	4.425	2.814	10.928
Valencia	Valencia	F	35.746	73.899	108.308	217.953
	Valencia	A	—	455	—	455
Valladolid	Valladolid	S	9.122	17.282	12.914	39.318
Vizcaya	Zorroza	F	—	11.207	18.288	29.495
	Santurce	F	23.088	46.764	60.967	130.819
	Bilbao	A	26	20	—	46
Zamora	Zamora	S	1.262	3.713	254	5.229
Zaragoza	Monzalbarba	F	56.000	79.240	88.000	223.240
	La Muela	O	—	340	—	340
Total			1.158.455	2.411.943	1.794.489	5.364.887

(*) A = Aeropuerto; F = Factoría; L = Instalación de lubricantes; O = Estación de oleoducto; P = Instalación portuaria; R = Instalación refinadora; S = Subsidiaria.
(**) Suma de las capacidades efectivas de los tanques.

Fuente: CAMPSA.



Parque del Retiro (Madrid).

CUADRO 39

CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO, EMBOTELLADO Y TRASVASE DE LAS FACTORIAS DE BUTANO, S. A. AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Provincia	Factoría	Capacidad de almacenamiento	Capacidad de embotellado			Capacidad de trasvase Toneladas/hora			
			Elementos de envasado		Botellas por jornada de 7 horas (**)				
		Toneladas	Número	Clase (*)		Cisternas automóviles	Cisternas ferroviarias	Buques	Líneas conexión refinerías
Albacete	Albacete	6.720	1	K-33	8.400	30/40	40/60	—	—
Alicante	Alicante	9.340	2	K-30 + K-40	15.400	25/30	40/50	90/100	—
Badajoz	Mérida	5.830	2	K-33	16.800	30/40	—	—	—
Baleares	Alcudia	9.300	2	K-33	16.800	15/20	—	80	—
	Ciudadela	1.240	3	E-2	1.890	10/15	—	100	—
	Ibiza	2.720	3	E-2	1.890	10/15	—	100	—
Barcelona	Hospitalet de Llobregat	14.680	4	K-33	33.600	50/60	—	100	200
	Vilafranca del Penedés	2.630	1	K-30	7.000	20/25	30/40	—	—
	Montornés	14.450	3	K-33	25.200	50/60	40/60	—	—
Cádiz	Campo de Gibraltar	15.770	2	K-33	16.800	20/25	30/40	—	80
Castellón	Castellón de la Plana	13.210	2	K-33	16.800	40/50	—	—	200
Ciudad Real	Puertollano	15.655	2	K-33	16.800	20/25	35/60	—	60
Córdoba	Córdoba	5.300	2	K-33	16.800	25/30	30/40	—	—
Coruña, La	Bens	9.720	2	K-40	16.800	30/40	—	—	70
Gerona	Caldas de Malavella	5.540	2	K-33	16.800	20/25	50/60	—	—
Granada	Peligros	7.050	2	K-30	14.000	30/40	40/60	—	—
Guipúzcoa	Hernani	3.485	2	K-33	16.800	40/45	—	—	—
Huelva	Palos de la Frontera	10.140	2	K-33	16.800	30/40	—	—	60/70
Huesca	Altorricón	6.720	1	K-33	8.400	30/40	40/50	—	—
León	Villadangos	6.900	1	K-33	8.400	30/40	50/70	—	—
Logroño	Fuenmayor	9.720	1	K-33	8.400	30/40	40/60	—	—
Lugo	Monforte de Lemos	7.720	1	K-33	8.400	30/40	—	—	—
Madrid	Pinto	23.020	4	K-33	33.600	50/60	60	—	—
	Villaverde	1.770	2	K-40	16.800	30/40	40	—	—
Málaga	Málaga	6.080	1	K-36	9.100	30/40	—	70/80	—
Murcia	Escombreras	14.525	2	K-33	16.800	35/40	60/70	125	125
Oviedo	Gijón	19.700	2	K-30	14.000	20/25	70/80	180	—
Palencia	Venta de Baños	6.830	1	K-30	7.000	15/20	25/30	—	—
Pontevedra	Mós	1.965	10	E-4	9.100	30/40	—	120	—
Salamanca	Valdunciel	6.815	1	K-30	7.000	15/20	40/60	—	—
Santander	Gajano	6.220	1	K-33	8.400	25/30	—	60	—
Sevilla	Dos Hermanas	10.435	2	K-33	16.800	30/35	—	80/90	—
Tarragona	Tarragona	18.245	2	K-33	16.800	50/60	90/160	100	—
Valencia	Manises	3.540	3	K-33	25.200	50/55	—	—	—
Vizcaya	Santurce	5.470	2	K-33	16.800	25/30	—	—	80/100
	Total	308.455			506.380				

(*) Los elementos E son dispositivos estáticos de tipo basculante; los elementos K son dispositivos giratorios de tipo carrusel.
(**) Se toma como unidad la botella UD-125, de 12,5 kg.

Fuente: Butano, S. A.

4.6. Movimiento de productos

A fin de dar a conocer la forma en que se desarrolla el tráfico de productos petrolíferos en el ámbito del Monopolio, se presentan en este apartado, en los cuadros 40, 41, 42 y 43 los datos relativos a movimiento de gasolinas auto, keroseno aviación, gasóleo y fueloil, entre las refinerías nacionales y las distintas factorías de CAMPSA.

No se consignan en dichos cuadros las entregas efectuadas por las refinerías directamente a las subsidiarias próximas a ellas, pero los datos recogidos son suficientes para dar una idea de los itinerarios que han de recorrer los productos.



Puebla de Sanabria (Zamora).



Parque Nacional de Ordesa (Huesca).

CUADRO 40

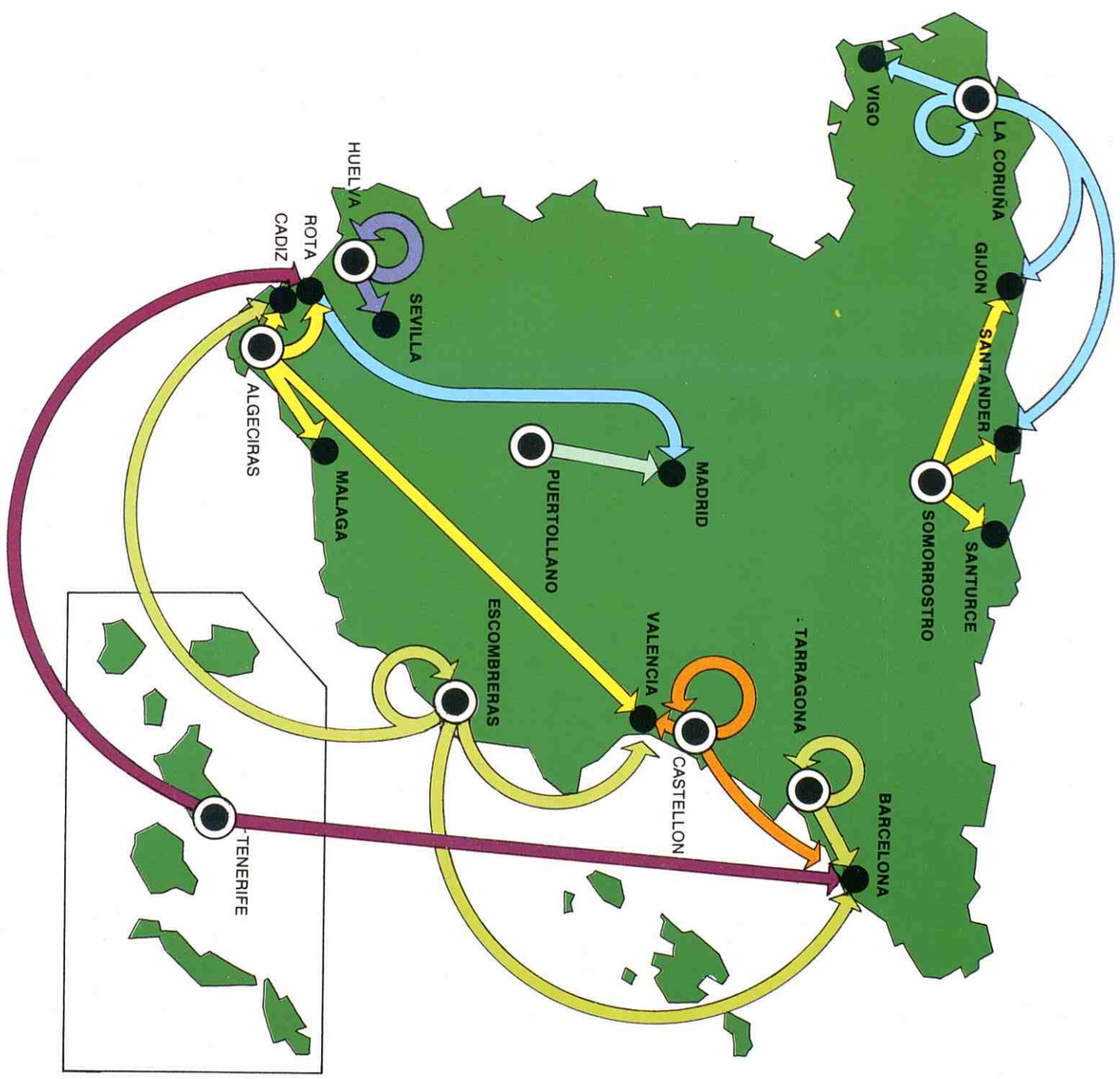
MOVIMIENTO DE GASOLINAS AUTO ENTRE LAS REFINERIAS NACIONALES Y LAS FACTORIAS DE CAMPSA DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Factoría	Escombreras	Puertollano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Total
Barcelona	312.400	—	270.077	—	105.515	48.878	129.662	16.945	—	883.477
Tarragona	—	—	265.092	—	—	4.651	—	817	—	270.560
Mahón	9.500	—	—	—	—	828	—	—	—	10.328
Palma	41.889	—	6.604	—	4.747	26.004	21.535	2.293	—	103.072
Ibiza	11.405	—	—	—	—	—	2.213	—	—	13.618
Castellón	—	—	—	—	—	—	89.553	—	—	89.553
Valencia	89.081	—	29.439	—	8.922	114.370	92.396	15.129	—	349.337
Alicante	24.386	—	55.862	—	3.877	66.122	35.582	—	8.997	194.826
Escombreras (*)	192.385	—	—	—	—	—	—	—	—	192.385
Almería	9.122	—	—	—	—	42.314	2.865	11.570	—	65.871
Motril	12.227	—	2.460	—	—	42.613	—	15.713	—	73.013
Málaga	7.533	—	—	—	—	96.267	3.896	12.917	7.866	128.479
Algeciras	—	—	—	1.239	—	26.640	—	—	—	27.879
Cádiz	71.055	—	—	—	—	115.531	3.132	58.720	—	248.438
Rota	61.150	—	13.991	24.143	77.709	112.667	8.799	17.798	60.685	376.942
Sevilla	3.833	—	—	—	—	69.887	3.706	158.767	—	236.193
Huelva	—	—	—	—	—	—	—	141.138	—	141.138
Vigo	—	—	—	98.397	—	—	—	6.048	48.847	153.292
La Coruña	—	—	—	169.153	—	—	—	—	—	169.153
El Ferrol	—	—	—	15.201	—	1.473	—	—	5.392	22.066
Gijón	—	—	—	73.574	10.912	7.564	—	—	132.264	224.314
Santander	—	—	—	55.736	34.663	26.444	—	—	152.829	269.672
Santurce	—	—	—	—	—	—	—	—	382.934	382.934
Pasajes	—	—	—	47.214	9.206	8.655	—	—	65.916	130.991
Puertollano (*)	—	695.435	—	—	—	—	—	—	—	695.435
Total	845.966	695.435	643.525	484.657	255.551	810.908	393.339	457.855	865.730	5.452.966

(*) Instalación receptora desde la cual se abastece a varios centros de almacenamiento.

Fuente: CAMPSA.



MOVIMIENTO DE GASOLINAS AUTO ENTRE LAS REFINERIAS NACIONALES Y LAS FACTORIAS DE CAMPSA DURANTE EL AÑO 1978 (Unidad: Tonelada métrica)

CUADRO 41

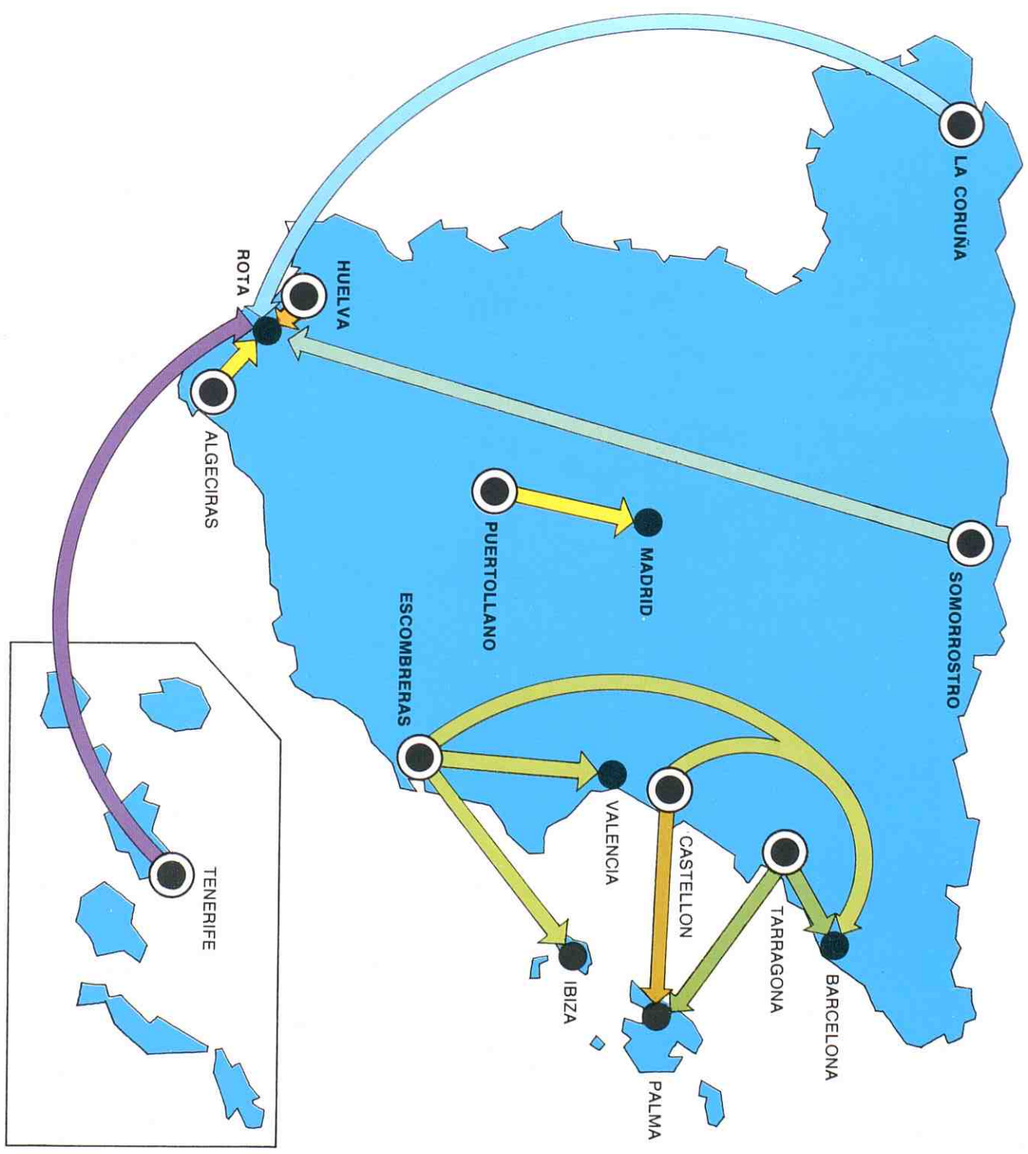
MOVIMIENTO DE KEROSENO AVIACION ENTRE LAS REFINERIAS NACIONALES Y LAS FACTORIAS DE CAMPSA DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Factoría	Escombreras	Puertollano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Total
Barcelona	28.336	—	54.898	—	—	4.851	48.172	9.456	—	145.713
Tarragona	—	—	9.295	—	—	—	—	—	—	9.295
Palma	8.876	—	58.871	—	—	28.649	54.241	11.187	—	161.824
Ibiza	51.511	—	—	—	—	—	—	—	—	51.511
Mahón	14.242	—	—	—	—	—	—	—	—	14.242
Valencia	54.397	—	1.459	—	—	—	—	—	—	55.856
Alicante	9.683	—	5.565	—	—	19.000	14.058	4.723	—	53.029
Almería	2.758	—	418	—	—	—	1.869	—	—	5.045
Málaga	3.278	—	5.173	4.195	—	13.471	5.727	21.707	9.555	63.106
Rota	—	—	—	62.788	55.803	33.397	21.332	39.122	109.887	322.329
Sevilla	—	—	—	—	—	14.127	4.258	3.112	—	21.497
La Coruña	—	—	—	19.106	—	—	—	—	—	19.106
Gijón	—	—	—	978	—	—	—	—	717	1.695
Santander	—	—	—	—	—	—	—	—	1.894	1.894
Santurce	—	—	—	—	—	—	—	—	27.896	27.896
Puertollano (*)	—	88.236	—	—	—	—	—	—	—	88.236
Total	173.081	88.236	135.679	87.067	55.803	113.495	149.657	89.307	149.949	1.042.274

(*) Estación del ramal Puertollano-Almodovar del oleoducto Rota-Zaragoza.

Fuente: CAMPSA.



MOVIMIENTO DE KEROSENO AVIACION ENTRE LAS REFINERIAS NACIONALES Y LAS FACTORIAS DE CAMPSA DURANTE EL AÑO 1978 (Unidad: Tonelada métrica)

CUADRO 42

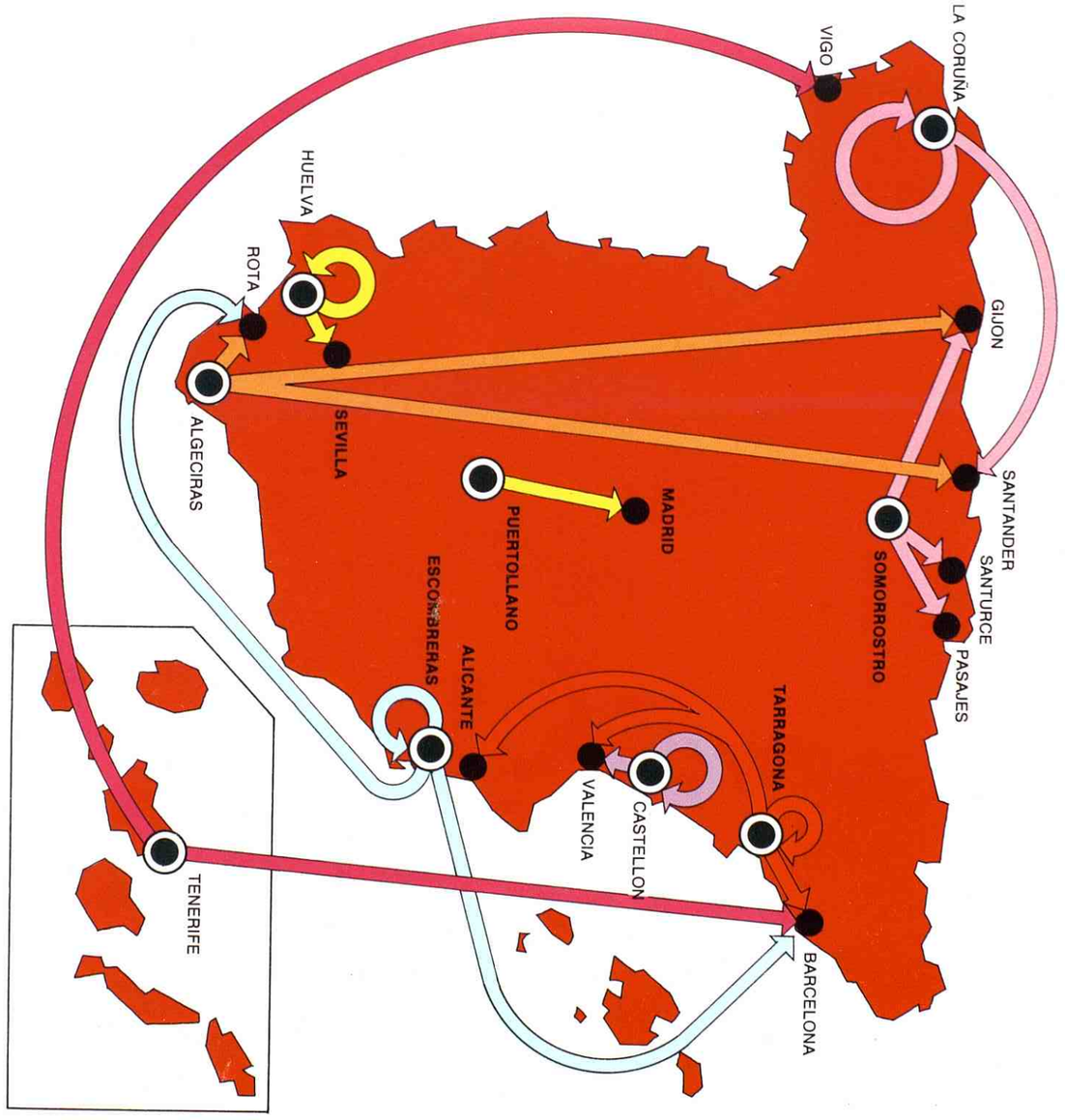
MOVIMIENTO DE GASOLEO ENTRE LAS REFINERIAS NACIONALES Y LAS FACTORIAS DE CAMPSA DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Factoría	Escombreras	Puertollano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Tarragona (ASESA)	Total
Barcelona	355.891	—	298.530	—	174.387	—	19.976	—	—	—	848.784
Tarragona	—	—	679.392	—	—	—	—	—	—	—	679.392
Mahón	7.525	—	1.564	—	—	—	1.846	1.125	—	—	12.060
Palma	71.067	—	32.797	—	5.694	13.124	29.647	1.162	—	—	153.491
Ibiza	11.403	—	—	—	—	—	2.054	—	—	—	13.457
Castellón	—	—	—	—	—	—	196.290	—	—	—	196.290
Valencia	34.022	—	266.077	—	22.150	27.238	236.360	9.011	—	2.836	597.694
Alicante	50.217	—	107.305	—	—	8.890	117.917	—	—	13.340	297.669
Escombreras (*)	482.908	—	—	—	—	—	—	—	—	—	482.908
Almería	67.176	—	—	—	—	41.462	29.473	6.606	—	—	144.717
Motril	79.977	—	—	—	—	23.504	12.559	11.958	—	—	127.998
Málaga	52.267	—	10.067	—	—	63.656	32.538	23.857	—	—	182.385
Algeciras	9.003	—	—	—	4.801	88.447	5.993	—	—	—	108.244
Cádiz	3.579	—	—	—	—	823	—	1.534	—	—	5.936
Rota	208.539	—	27.885	9.016	44.031	327.822	—	23.701	—	—	640.994
Sevilla	22.172	—	—	—	—	89.794	5.749	238.675	—	—	356.390
Huelva	—	—	—	—	—	—	—	286.751	—	—	286.751
Vigo	—	—	—	—	168.902	182.563	—	5.550	—	—	357.015
La Coruña	—	—	—	423.783	—	—	—	—	—	—	423.783
El Ferrol	—	—	—	29.914	—	21.938	—	—	8.095	—	59.947
Gijón	—	—	—	76.735	77.828	189.356	—	21.014	59.799	—	424.732
Santander	—	—	—	209.783	—	145.907	—	27.393	28.417	—	411.500
Santurce	—	—	—	—	—	—	—	—	887.055	—	887.055
Pasajes	—	—	—	75.939	—	21.769	—	—	360.502	—	458.210
Puertollano (*)	—	1.029.206	—	—	—	—	—	—	—	—	1.029.206
Total	1.455.746	1.029.206	1.423.617	825.170	497.793	1.246.293	690.402	658.337	1.343.868	16.176	9.186.608

(*) Instalación receptora desde la cual se abastece a varios centros de almacenamiento.

Fuente: CAMPSA.



MOVIMIENTO DE GASOLEO ENTRE LAS REFINERIAS NACIONALES Y LAS FACTORIAS DE CAMPSA DURANTE EL AÑO 1978 (Unidad: Tonelada métrica)

CUADRO 43

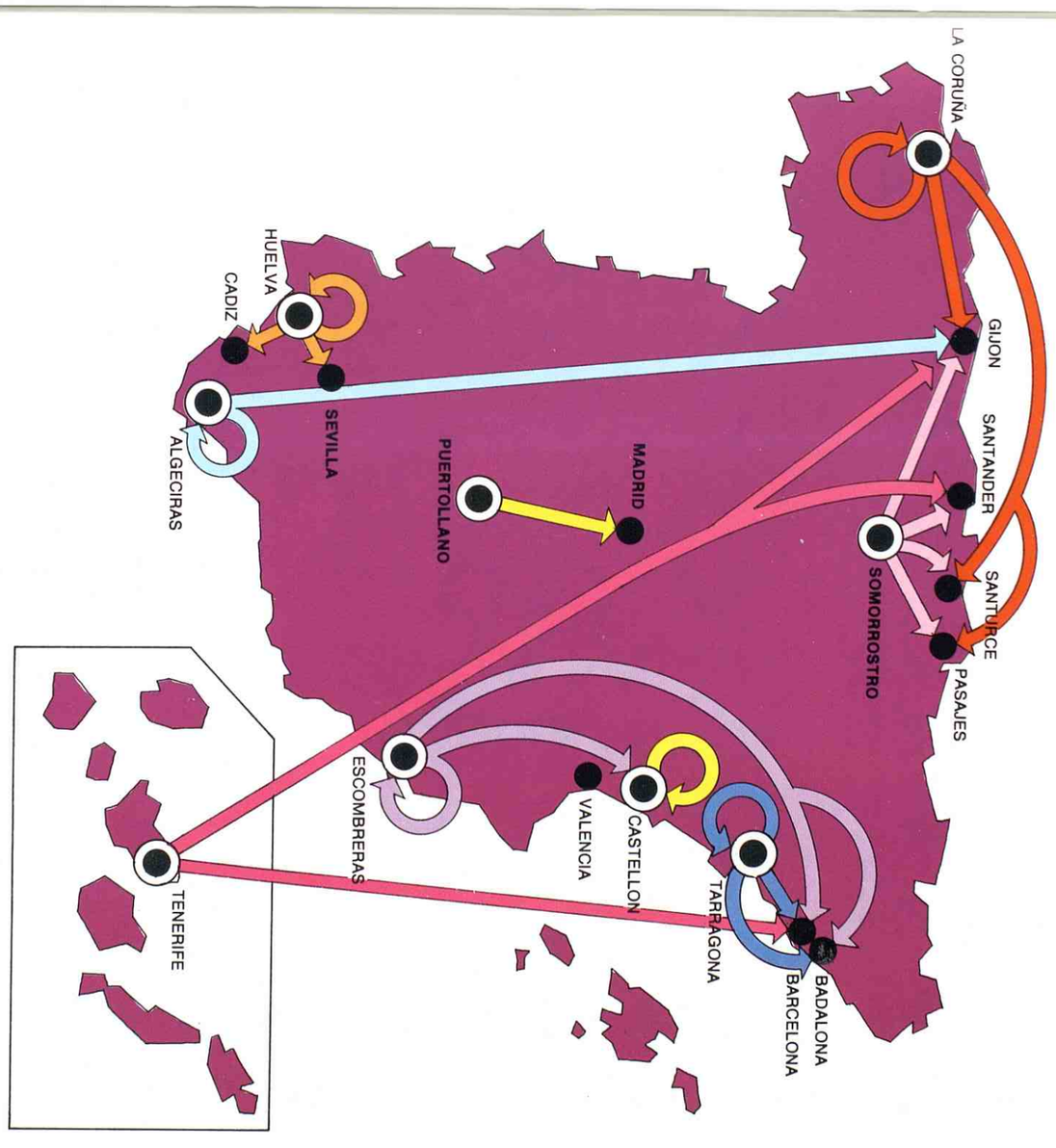
MOVIMIENTO DE FUELOIL ENTRE LAS REFINERIAS NACIONALES Y LAS FACTORIAS DE CAMPSA DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Factoría	Escombreras	Puertollano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Tarragona (ASESA)	Total
Badalona	167.221	—	1.008.604	—	44.770	89.560	—	—	—	259.108	1.569.263
Barcelona	442.632	—	512.425	—	168.236	81.946	33.492	—	—	36.361	1.275.092
Tarragona	7.147	—	918.532	—	—	—	—	—	—	42.477	968.156
Mahón	2.093	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2.093
Palma	136.795	—	113.196	—	37.807	61.601	11.675	12.911	—	3.960	377.945
Ibiza	23.386	—	—	—	—	—	—	—	—	5.976	29.362
Castellón	103.979	—	26.383	—	—	—	1.317.529	—	—	4.298	1.452.189
Valencia	222.422	—	293.644	4.907	91.449	118.939	19.316	—	—	—	750.677
Alicante	97.846	—	75.648	—	15.178	48.441	—	17.791	—	4.397	259.301
Escombreras (*)	1.067.365	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1.067.365
Almería	103.610	—	—	—	—	55.201	—	29.228	—	—	188.039
Motril	44.645	—	10.462	—	—	28.725	—	6.165	—	2.632	92.629
Málaga	6.438	—	12.235	—	33.253	114.931	—	74.507	—	—	241.364
Algeciras	—	—	—	—	13.634	1.025.954	—	—	—	—	1.039.588
Cádiz	37.366	—	—	49.736	25.356	89.394	—	105.368	8.920	—	316.140
Rota	20.351	—	—	—	—	—	—	12.317	—	—	32.668
Sevilla	11.824	—	—	—	—	71.008	—	274.688	—	—	357.520
Huelva	6.135	—	—	—	—	—	—	748.183	—	—	754.318
Vigo	—	—	—	2.931	79.153	79.953	—	—	—	—	162.037
La Coruña	—	—	—	649.013	—	—	—	—	—	—	649.013
El Ferrol	—	—	—	50.239	—	4.821	—	—	—	—	55.060
Gijón	18.868	—	—	495.670	170.077	241.246	—	14.556	221.937	—	1.162.354
Santander	—	—	—	290.250	257.486	98.690	—	8.602	226.154	—	881.182
Santurce	—	—	—	—	—	—	—	—	2.076.535	—	2.076.535
Pasajes	—	—	—	135.903	—	26.509	—	8.622	483.053	—	654.087
Puertollano (*)	—	1.934.229	—	—	—	—	—	—	—	—	1.934.229
Total	2.520.123	1.934.229	2.971.129	1.678.649	936.399	2.236.919	1.382.012	1.312.938	3.016.599	359.209	18.348.206

(*) Instalación receptora desde la cual se abastece a varios centros de almacenamiento.

Fuente: CAMPSA.



MOVIMIENTO DE FUELOIL ENTRE LAS REFINERIAS NACIONALES Y LAS FACTORIAS DE CAMPSA DURANTE EL AÑO 1978 (Unidad: Tonelada métrica)

4.7. Puntos de venta

Son puntos de venta de productos monopolizados: los surtidores, unidades de suministro y estaciones de servicio en vía pública, las instalaciones de suministro a navegación y buques de pesca, los almacenes de los agentes distribuidores de gases licuados y los establecimientos autorizados para la venta de keroseno, lubricantes, grasas, disolventes, etc.

Durante el año 1978 se recibieron 188 peticiones de concesiones de estaciones de servicio que, unidas a las presentadas en años anteriores, hacen un total de 4.503 solicitudes formuladas con arreglo al vigente Reglamento; de ellas han sido tramitadas 4.565, quedando, en 31 de diciembre, 13 pendientes de tramitar. Del total de las tramitadas han sido admitidas 1.516, se han denegado 2.970 y quedaban 79 pendientes de resolución. De las 1.516 admitidas, había 778 autorizadas, de las cuales el 31 de diciembre de 1978 había 655 en actividad y 92 en construcción, habiéndose anulado 31.

El cuadro 44 presenta el detalle del movimiento de expedientes por provincias y en el cuadro 45 puede verse, también por provincias, la distribución de los puntos de venta de combustibles para automoción a final de año.

En los cuadros 46 y 47 se consignan las cifras de agentes mayoristas de aceites minerales y de agentes distribuidores de Butano, S. A., por provincias; y en el cuadro 48 se dan a conocer las comisiones que perciben los detallistas de productos distribuidos por CAMPSA.



La Seu d'Urgell (Lérida).

CUADRO 44

MOVIMIENTO DE EXPEDIENTES DE CONCESION DE ESTACIONES DE SERVICIO: SITUACION AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Provincia	Peticiones registradas			Situación de las tramitadas			Situación de las admitidas				Situación de las autorizadas		
	Recibidas	Tramitadas	Pendientes de tramitar	Admitidas	Denegadas	Pendientes de resolver	Autorizadas	Canceladas	En tramitación	Pendientes de informar	En construcción	Funcionando	Anuladas
Alava	47	47	—	15	32	—	6	4	4	1	—	6	—
Albacete	45	45	—	20	25	—	15	5	—	—	1	14	—
Alicante	144	144	—	52	82	10	35	15	—	2	2	32	1
Almería	33	32	1	13	18	1	8	5	—	—	1	7	—
Avila	18	18	—	6	12	—	4	2	—	—	—	4	—
Badajoz	90	90	—	25	64	1	16	8	1	—	2	14	—
Baleares	139	139	—	54	76	9	33	21	—	—	—	32	1
Barcelona	586	586	—	209	369	8	98	108	2	1	12	81	5
Burgos	61	61	—	20	41	—	9	11	—	—	—	9	—
Cáceres	66	66	—	16	49	1	7	9	—	—	1	5	1
Cádiz	86	84	2	30	50	4	15	14	1	—	1	13	1
Castellón	49	49	—	22	25	2	14	7	—	1	3	10	1
Ciudad Real	67	67	—	22	45	—	12	10	—	—	5	6	1
Córdoba	72	72	—	26	45	1	16	10	—	—	1	15	—
Coruña, La	165	165	—	26	137	2	16	10	—	—	2	14	—
Cuenca	34	34	—	7	27	—	6	1	—	—	—	6	—
Gerona	91	91	—	41	48	2	30	9	2	—	2	28	—
Granada	85	85	—	26	56	3	15	10	1	—	2	12	1
Guadalajara	16	16	—	8	7	1	4	4	—	—	—	4	—
Guipúzcoa	101	98	3	42	53	3	17	25	—	—	2	15	—
Huelva	56	56	—	13	42	1	8	5	—	—	—	8	—
Huesca	85	85	—	22	62	1	14	8	—	—	2	9	3
Jaén	78	78	—	29	48	1	19	10	—	—	3	15	1
León	106	106	—	19	86	1	11	8	—	—	7	4	—
Lérida	103	103	—	50	51	2	22	28	—	—	2	18	2
Logroño	40	40	—	11	28	1	5	6	—	—	—	5	—
Lugo	76	76	—	16	60	—	9	7	—	—	1	8	—
Madrid	394	394	—	105	288	1	42	62	1	—	5	36	1
Málaga	132	131	1	46	82	3	20	26	—	—	3	17	—
Murcia	94	93	1	21	71	1	13	8	—	—	—	11	2
Navarra	114	114	—	39	72	3	17	22	—	—	6	10	1
Orense	60	59	1	14	45	—	6	8	—	—	1	5	—
Oviedo	94	94	—	38	56	—	15	22	1	—	3	12	—
Palencia	18	18	—	7	11	—	4	3	—	—	—	3	1
Pontevedra	125	125	—	23	102	—	16	6	—	1	3	13	—
Salamanca	34	34	—	12	22	—	7	5	—	—	3	4	—
Santander	57	57	—	14	43	—	10	4	—	—	3	7	—
Segovia	32	32	—	15	17	—	8	5	2	—	—	8	—
Sevilla	79	75	4	27	47	1	14	12	1	—	1	11	2
Soria	23	23	—	5	17	1	3	2	—	—	1	2	—
Tarragona	160	160	—	62	98	—	38	23	—	1	3	33	2
Teruel	16	16	—	6	10	—	5	1	—	—	—	4	1
Toledo	103	103	—	36	67	—	17	18	1	—	—	17	—
Valencia	239	239	—	94	140	5	32	59	—	3	4	27	1
Valladolid	48	48	—	16	31	1	11	5	—	—	1	9	1
Vizcaya	117	117	—	69	45	3	15	52	2	—	3	12	—
Zamora	45	45	—	9	36	—	6	2	1	—	—	5	1
Zaragoza	55	55	—	18	32	5	15	3	—	—	—	15	—
Total	4.578	4.565	13	1.516	2.970	79	778	708	20	10	92	655	31

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 45

PUNTOS DE VENTA DE COMBUSTIBLES PARA AUTOMOCION EN EL AREA DEL MONOPOLIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Provincia	De propiedad del Monopolio (Administrados por CAMPSA)			De propiedad particular		Total
	Aparatos surtidores (*)	Unidades de suministro (**)	Estaciones de servicio	Interior de garajes (***)	Estaciones de servicio (****)	
Alava	—	1	—	1	31	33
Albacete	7	1	—	4	79	91
Alicante	20	2	3	1	125	151
Almería	11	2	—	—	42	55
Avila	3	3	1	1	33	41
Badajoz	7	16	4	—	69	96
Baleares	21	8	—	17	86	132
Barcelona	32	4	—	82	268	386
Burgos	8	5	—	1	63	77
Cáceres	4	10	—	1	44	59
Cádiz	16	6	3	2	61	88
Castellón	10	6	2	2	63	83
Ciudad Real	9	8	—	—	86	103
Córdoba	3	16	—	1	68	88
Coruña, La	25	9	—	6	75	115
Cuenca	3	5	—	—	62	70
Gerona	13	6	1	24	98	142
Granada	7	5	—	—	62	74
Guadalajara	2	3	—	—	37	42
Guipúzcoa	21	5	4	3	42	75
Huelva	8	7	1	1	37	54
Huesca	10	10	—	2	60	82
Jaén	2	10	—	5	65	82
León	15	3	—	—	51	69
Lérida	5	2	—	5	84	96
Logroño	11	5	—	2	26	44
Lugo	16	3	—	4	56	79
Madrid	57	7	6	13	173	256
Málaga	5	4	1	4	71	85
Murcia	18	1	—	7	122	148
Navarra	13	10	—	4	87	114
Orense	4	—	—	3	42	49
Oviedo	39	10	—	10	65	124
Palencia	3	2	2	—	36	43
Pontevedra	24	5	—	3	54	86
Salamanca	1	4	—	—	53	58
Santander	25	13	1	2	33	74
Segovia	6	1	—	—	39	46
Sevilla	12	19	3	4	118	156
Soria	—	2	—	—	28	30
Tarragona	15	8	2	12	78	115
Teruel	1	6	—	—	36	43
Toledo	4	10	—	1	90	105
Valencia	16	6	1	23	157	203
Valladolid	5	5	—	—	64	74
Vizcaya	19	7	—	3	46	75
Zamora	2	—	—	—	36	38
Zaragoza	7	7	1	13	97	125
Total	565	288	36	267	3.398	4.554
En vía pública	461	275	36	267	3.398	4.437
En puertos	104	13	—	—	—	117

(*) Aparatos surtidores aislados.
(**) Son los antiguos agrupamientos, o sea, instalaciones formadas por dos o tres surtidores, sin los elementos auxiliares propios de una estación de servicio.
(***) Instalaciones de uno o más surtidores con autorización para efectuar suministros a los vehículos alojados en el garaje o al público en general según los casos.
(****) Están incluidas en esta columna las 14 estaciones de servicio de particulares que se hallaban incautadas.

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 46

AGENTES MAYORISTAS Y DETALLISTAS DE ACEITES MINERALES Y VOLUMEN DE VENTAS EN 1978

Provincia	Mayoristas		Detallistas	Ventas realizadas en 1978 Kilogramos
	Centrales	Sucursales		
Alava	2	5	137	2.772.004
Albacete	—	4	102	2.178.004
Alicante	5	14	420	7.193.749
Almería	—	10	115	2.082.874
Avila	1	2	37	955.438
Badajoz	3	3	189	5.274.376
Baleares	4	14	484	5.128.922
Barcelona	36	21	2.116	42.803.774
Burgos	2	3	125	3.781.497
Cáceres	—	3	70	1.319.468
Cádiz	3	9	143	4.365.191
Castellón	1	5	156	1.023.398
Ciudad Real	1	6	174	5.293.820
Córdoba	2	8	217	2.780.855
Coruña, La	6	7	276	6.890.692
Cuenca	—	4	61	802.564
Gerona	2	12	365	3.295.786
Granada	2	7	270	3.712.607
Guadalajara	1	—	33	1.021.776
Guipúzcoa	7	9	330	11.469.688
Huelva	5	5	112	4.200.045
Huesca	3	1	124	1.944.245
Jaén	—	6	123	2.330.331
León	2	7	95	3.936.649
Lérida	—	6	321	3.053.412
Logroño	—	2	181	1.298.261
Lugo	—	4	142	2.650.840
Madrid	37	7	1.097	40.064.366
Málaga	4	13	238	4.659.470
Murcia	4	11	230	7.299.098
Navarra	2	6	244	4.775.275
Orense	—	3	47	1.287.069
Oviedo	11	13	242	10.839.297
Palencia	—	3	73	1.500.538
Pontevedra	3	13	314	4.819.082
Salamanca	1	3	154	1.163.103
Santander	8	8	240	3.353.168
Segovia	1	1	30	645.336
Sevilla	4	15	308	9.976.664
Soria	1	2	52	584.334
Tarragona	—	12	271	4.557.855
Teruel	—	2	68	747.699
Toledo	—	6	126	2.390.801
Valencia	12	16	1.080	15.586.476
Valladolid	2	6	125	4.673.896
Vizcaya	24	18	530	13.729.193
Zamora	—	1	57	1.199.370
Zaragoza	5	8	437	7.847.272
Total	207	344	12.881	275.259.628

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 47

NUMERO DE AGENTES DISTRIBUIDORES DE BUTANO, S. A. Y CAPACIDAD DE SU ALMACENAMIENTO, AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Provincia	Distribuidores	Almacenes	Capacidad de almacenamiento Toneladas
Alava	9	9	214
Albacete	19	33	237
Alicante	30	38	955
Almería	14	17	228
Avila	14	21	164
Badajoz	30	50	375
Baleares	14	41	461
Barcelona	40	62	2.309
Burgos	23	24	332
Cáceres	25	37	206
Cádiz	34	43	613
Castellón	12	18	351
Ciudad Real	37	40	333
Córdoba	36	77	704
Coruña, La	27	30	541
Cuenca	19	26	186
Gerona	12	23	451
Granada	32	39	498
Guadalajara	15	21	149
Guipúzcoa	11	15	539
Huelva	23	37	411
Huesca	8	25	230
Jaén	32	31	451
León	28	31	351
Lérida	14	17	343
Logroño	8	13	192
Lugo	21	32	245
Madrid	39	61	1.912
Málaga	22	62	544
Murcia	34	43	762
Navarra	11	26	314
Orense	14	22	220
Oviedo	34	42	548
Palencia	16	19	242
Pontevedra	21	78	562
Salamanca	12	20	254
Santander	15	28	279
Segovia	12	12	135
Sevilla	47	64	709
Soria	8	17	116
Tarragona	10	13	411
Teruel	5	14	216
Toledo	22	51	387
Valencia	24	33	1.039
Valladolid	11	18	271
Vizcaya	13	23	572
Zamora	12	15	231
Zaragoza	22	34	563
Total	994	1.545	22.356

Fuente: Butano, S. A.

CUADRO 48

COMISIONES PERCIBIDAS POR LOS DETALLISTAS DE PRODUCTOS MONOPOLIZADOS

Orden Ministerial	Fecha de efectividad	Aplicación	Gasolinas Pesetas litro	Kerosenos Pesetas litro	Gasóleos A y B Pesetas litro	Gasóleo C Pesetas litro	Fueloil Pesetas tonelada	Compensación global Pesetas mes
13-5-1975	1-4-1975	Estaciones de servicio	1,150	1,150	1,150	—	—	—
		A.A.S.S. y venta en envases: primeros 20.000 litros mes.	1,150	1,150	1,150	—	—	—
		A.A.S.S. y venta en envases: siguientes 20.000 litros mes.	0,700	0,700	0,700	—	—	—
		A.A.S.S. y venta en envases: resto	0,350	0,350	0,350	—	—	—
19-2-1976	1-4-1975	A.A.S.S. en interior de garaje con régimen especial (*): exceso sobre 20.000 litros mes	0,700	—	0,700	—	—	—
17-9-1976	1-10-1976	A.A.S.S. y venta en envases (**).	—	—	—	0,25	—	—
10-12-1976	1-10-1976	Distribuidores de fueloil	—	—	—	0,30	—	—
20-4-1977	1-9-1976	Estaciones de servicio	1,335	1,335	1,335	—	—	10.000
		A.A.S.S. y venta en envases: primeros 20.000 litros mes.	1,369	1,150	1,369	—	—	—
		A.A.S.S. y venta en envases: siguientes 20.000 litros mes.	0,833	0,700	0,833	—	—	—
		A.A.S.S. y venta en envases: resto	0,417	0,350	0,417	—	—	—
		A.A.S.S. en interior de garaje con régimen especial (*): exceso sobre 20.000 litros mes	0,833	—	0,833	—	—	—
9-7-1977	1-10-1976	Producto recibido en camión cisterna y suministrado a granel	—	—	—	—	300	—
		Producto recibido en camión cisterna y suministrado en envases	—	—	—	—	340	—
		Producto recibido en vagón cisterna y suministrado a granel	—	—	—	—	310	—
		Producto recibido en vagón cisterna y suministrado en envases	—	—	—	—	350	—
14-7-1977	1-4-1977	Estaciones de servicio	1,550	1,450	1,450	—	—	45.000
		A.A.S.S. y venta en envases: primeros 30.000 litros mes.	1,650	1,650	1,650	—	—	—
		A.A.S.S. y venta en envases: resto	0,550	0,550	0,550	—	—	—
		A.A.S.S. en interior de garaje con régimen especial (*): exceso sobre 30.000 litros mes	0,700	—	0,700	—	—	—
13-12-1977	1-11-1977	Estaciones de servicio	1,650	1,650	1,650	—	—	45.000
		A.A.S.S. y venta en envases: primeros 30.000 litros mes.	1,800	1,800	1,800	—	—	—
		A.A.S.S. y venta en envases: resto	0,600	0,600	0,600	—	—	—
		A.A.S.S. en interior de garaje con régimen especial (*): exceso sobre 30.000 litros mes	1,000	—	1,000	—	—	—
30-10-1978	1-11-1978	Estaciones de servicio	1,980	1,980	1,980	—	—	51.822
		A.A.S.S. y venta en envases: primeros 30.000 litros mes.	2,150	2,150	2,150	—	—	—
		A.A.S.S. y venta en envases: resto	0,750	0,750	0,750	—	—	—
		A.A.S.S. en interior de garaje con régimen especial (*): exceso sobre 30.000 litros mes	1,200	—	1,200	—	—	—
8-1-1979	1-10-1978	A.A.S.S. y expendedores autorizados: primeros 360.000 litros año (**)	—	—	—	1,05	—	—
		A.A.S.S. y expendedores autorizados: exceso sobre 360.000 litros año (**)	—	—	—	0,30	—	—

Para los lubricantes el Reglamento de 22-7-1963 concede a los mayoristas un descuento del 16 por 100, pudiendo ellos ceder hasta un 50 por 100 del mismo a los detallistas.

A.A.S.S.: Aparatos surtidores.

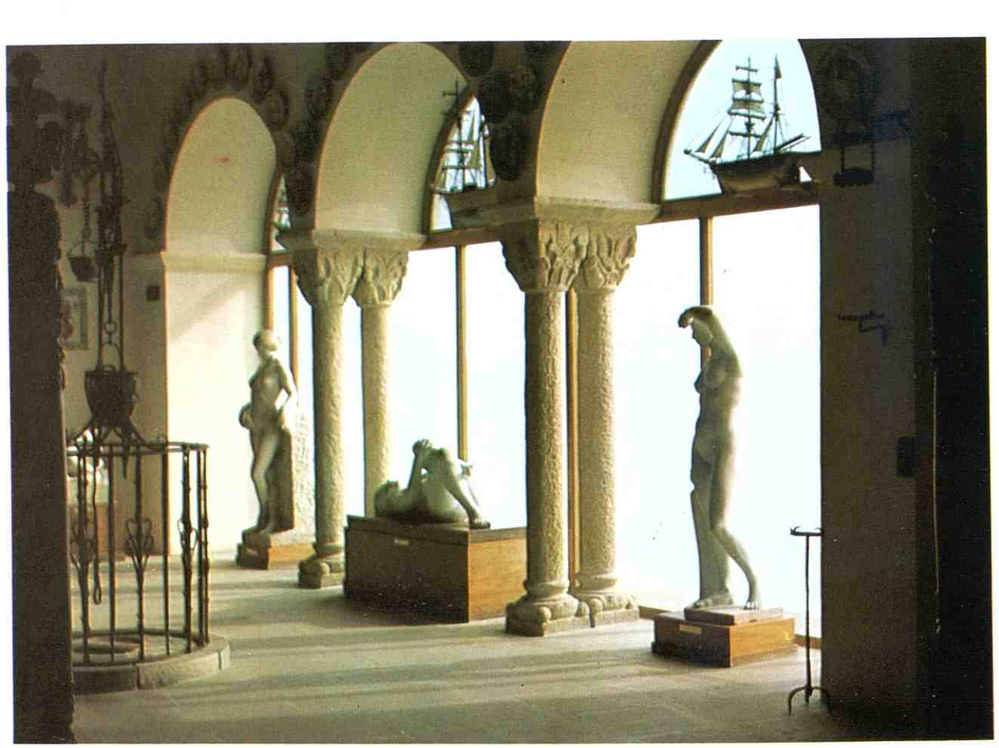
(*) Aparatos surtidores en interior de garaje con ventas superiores a 650.000 litros en 1973; al primer bloque de venta por mes se le aplica la misma comisión que a los aparatos surtidores en general.

(**) Además el detallista puede aplicar un recargo de 0,25 pesetas litro en las ventas inferiores a 100 litros y de 0,50 pesetas litro en el reparto domiciliario en envases de hasta 25 litros.

4.8. Abastecimiento a aeronaves

Durante el año 1978 se realizaron diversas obras de mejora en las instalaciones aeroportuarias, aumentando el volumen de suministros en un 10 por 100 y el número de operaciones en un 7 por 100, con relación a las cifras de 1977.

La capacidad de almacenamiento de dichas instalaciones era, al finalizar el año, de 179.962 metros cúbicos y en el cuadro 49 se consignan las cifras correspondientes a cada una de ellas.



Museo Maricel. Sitges.

CUADRO 49

CAPACIDAD DE LAS INSTALACIONES DE ALMACENAMIENTO EN AEROPUERTOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Unidad: metro cúbico

Localidad	En servicio	En construcción	En proyecto
Alicante	1.750	—	—
Asturias	1.026	—	—
Almería	1.759	—	—
Barcelona	40.408	—	—
Bilbao-Sondica	46	—	—
Córdoba	—	—	750
Gerona	5.456	—	—
Granada	157	—	800
Ibiza	1.340	—	4.500
Madrid-Barajas (*)	59.850	—	—
Madrid-Cuatro Vientos	15	—	—
Mahón	6.220	—	—
Málaga	2.739	—	—
Palma de Mallorca	55.125	—	—
Reus	1.148	—	—
San Javier	424	—	—
San Sebastián	204	—	—
Santiago de Compostela	1.310	—	—
Sevilla (**)	530	4.200	—
Valencia	455	—	—
Vigo	—	—	500
Vitoria	—	—	6.000
Zaragoza	—	—	—
Total	179.962	4.200	12.550

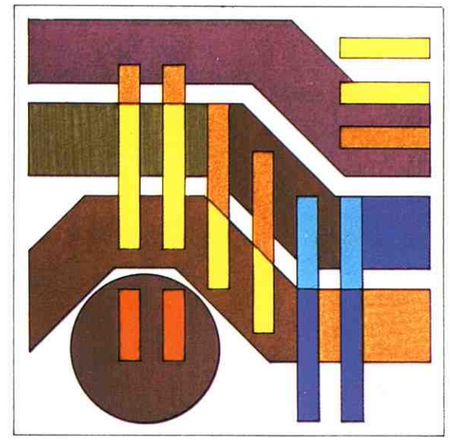
(*) La Instalación de Madrid-Barajas está considerada como Factoría y por consiguiente la cifra de capacidad total en servicio no coincide con la homóloga del cuadro 36.

(**) Existe además la antigua Instalación de las Fuerzas Aéreas de los Estados Unidos, cuya capacidad es de 3.000 m^3 y que está actualmente a disposición de CAMPSA.

Fuente: CAMPSA.



Museo Maricel. Sitges.



5. Comercio de productos petrolíferos

Contiene este capítulo la información relativa a precios de venta, mercado, abastecimiento y consumo de productos petrolíferos.

En el apartado 5.1 se consignan los precios de venta al público que han regido, para los distintos productos, a lo largo del año 1978.

Bajo el epígrafe 5.2, relativo a mercado, aparecen varios cuadros que dan a conocer la distribución geográfica de algunos de los principales usuarios de productos monopolizados.

En el apartado 5.3, se presenta la información relativa al abastecimiento del mercado del Monopolio, desde las refinerías nacionales o mediante importaciones.

En el epigrafe 5.4 figuran las cifras de consumo de productos, consignándose su evolución en el último decenio y su detalle por meses y provincias durante el año 1978.

Por último, en el apartado 5.5 se presenta una previsión de consumo para el período 1979-1985.

5.1. Precios

Durante el año 1978 no se produjeron modificaciones de precios, continuando en vigor los establecidos, para el área del Monopolio, por la Orden del Ministerio de Hacienda de 23 de julio de 1977 y para Canarias y Plazas de Soberanía, por las Ordenes del Ministerio de Industria y Energía de 23 de julio y 17 de noviembre de 1977.

Así pues, a lo largo de 1978 únicamente se dictaron en materia de precios, la Orden del Ministerio de Hacienda de 31 de enero, por la que se establece para el fueloil número 2 destinado a navegación una escala de recargos por viscosidad, y la de Industria y Energía de 26 de enero sobre precios de kerosenos para aviación militar, fuera del área del Monopolio.

Ya en 1979 la Orden del Ministerio de Hacienda de 1 de junio y la de la misma fecha, de Industria y Energía, han fijado nuevos precios para los productos petrolíferos, con excepción de gasolinas y gases licuados, a fin de absorber las alzas del precio de los crudos registradas durante los últimos meses. Pocas semanas después, el acuerdo adoptado por la OPEP el 27 de junio, fijando el precio de referencia mínimo del crudo en 18 dólares/barril, ha determinado una nueva elevación de precios de venta. A tal efecto se han dictado las Ordenes de los Ministerios de Hacienda y de Industria y Energía, de 2 de julio, la primera de aplicación en el ámbito del Monopolio y la segunda en Canarias y Plazas de Soberanía.

En los cuadros 50 a 62 que siguen se consignan los precios de los distintos productos en el área del Monopolio; en el cuadro 63 figuran los precios correlativos de los principales productos en Canarias y Plazas de Soberanía y en el cuadro 64 se presentan, a efectos comparativos, los precios de gasolinas auto y gasóleos auto correspondientes a varios países europeos.

CUADRO 50

PRECIOS DEL GAS DE EMISION

Unidad: peseta/megacaloría

Tarifa	Bloques de consumo mensual	De 25-7-1977 a 31-12-1978	Desde 1-1-1979
N.º 1. De aplicación a todo usuario que utilice el gas para empleo en procesos industriales y cuyo consumo diario contratado no exceda de 12.500 megacalorías	Primeras 2.500 megacalorías	1,3025	1,7210
	Las siguientes 10.000 megacalorías	1,0175	1,4360
	Las siguientes 37.500 megacalorías	0,9725	1,3910
	Exceso sobre 50.000 megacalorías	0,9575	1,3760
N.º 2. De aplicación a todo usuario que utilice el gas para empleo en procesos industriales y cuyo consumo diario contratado sea superior a 12.500 megacalorías .	Hasta dieciseis veces la cantidad diaria contratada	0,7625	1,1810
	Exceso sobre dieciseis veces la cantidad diaria contratada	0,7175	1,1360
N.º 3. De aplicación a suministros interrumpibles:			
a) Centrales térmicas ..		0,5981	1,0166
b) Otras industrias		0,6951	1,1136
N.º 4. De aplicación a suministros a empresas distribuidoras de gas por canalización		Fórmula paramétrica en la que el precio es función de consumos, modulación, distancias, etc.	

CUADRO 51

PRECIOS DE LOS GASES LICUADOS

Tipo y uso	Carga neta Kg	Pesetas/kilogramo		Pesetas/carga	
		De 25-7-77 a 2-7-79	Desde 3-7-79	De 25-7-77 a 2-7-79	Desde 3-7-79
Butano y propano envasados					
Mezcla butano/propano	12,5	18,73	22,96	234	287
Propano	11,0	18,73	23,00	206	253
Propano comercial	35,0	18,73	22,97	656	804
Butano desodorizado sin azufre	12,5	33,25	—	416	—
Butano desodorizado sin azufre	35,0	32,25	39,53	1.129	1.383
Mezcla butano/propano comercial a granel					
Fábricas de gas		9,64	16,12		
Consumos domésticos, comerciales e industriales:					
Cantidades superiores a 10.000 kg.		13,85	18,35		
Cantidades entre 10.000 y 5.000 kg.		13,95	18,50		
Cantidades entre 5.000 y 2.500 kg.		15,05	18,50		
Cantidades inferiores a 2.500 kg.		15,05	19,65		
Propano metalúrgico a granel					
Cantidades superiores a 10.000 kg.		18,35	24,23		
Cantidades entre 10.000 y 5.000 kg.		18,45	24,38		
Cantidades inferiores a 5.000 kg.		19,55	25,53		
Butano desodorizado a granel					
Cantidades superiores a 10.000 kg.		27,15	35,85		
Cantidades entre 10.000 y 5.000 kg.		27,25	36,00		
Cantidades inferiores a 5.000 kg.		28,35	37,15		
Varios					
Gas suministrado mediante instalaciones centralizadas		18,25	22,90		
Gas a granel para empresas envasadoras de botellas populares		15,81	20,89		
Mezcla butano/propano para autotaxis	12,0	—	23,00	—	276
Mezcla butano/propano para autotaxis	15,0	19,05	23,00	286	345

CUADRO 52

PRECIOS DE LAS GASOLINAS

Unidad: peseta/litro

Tipo y uso	Precio de Renta		Impuesto de lujo o especial	Precio de venta al público	
	De 25-7-77 a 2-7-79	Desde 3-7-79		De 25-7-77 a 2-7-79	Desde 3-7-79
Gasolina aviación I. O. 100 LL e I. O. 115/145					
Usos generales (*)	21,45	28,45	6,55	28,00	35,00
Líneas de navegación aérea	15,00	22,00	—	15,00	22,00
Aviación militar	12,00	20,00	—	12,00	20,00
Gasolina auto I. O. 98					
Usos generales	31,75	40,75	8,25	40,00	49,00
Gasolina auto I. O. 96					
Usos generales	28,75	37,75	8,25	37,00	46,00
Gasolina auto I. O. 90					
Usos generales	22,75	31,75	8,25	31,00	40,00
Agricultura y pesca	17,75	26,00	8,25	26,00	34,25

(*) En estas cifras no está incluida la tasa de Aeropuertos, cuya cuantía es de 0,18 pesetas/litro.

CUADRO 53

PRECIOS DE LOS KEROSENOS

Unidad: peseta/litro

Tipo y uso	Precio de Renta		Impuesto especial	Precio de venta al público		
	De 25-7-77 a 1-6-79	De 2-6-79 a 2-7-79		De 25-7-77 a 1-6-79	De 2-6-79 a 2-7-79	Desde 3-7-79
Keroseno corriente						
Usos generales	14,67	14,67	1,33	16,00	16,00	22,00
Carburante agrícola						
Agricultura	14,50	14,50	1,50	16,00	16,00	22,00
Keroseno aviación Jet A-1 y Jet B						
Usos generales (*)	11,55	15,05	1,45	13,00	16,50	18,00
Líneas de navegación aérea	8,50	12,00	—	8,50	12,00	13,50
Aviación militar	8,50	12,00	—	8,50	12,00	13,50

(*) En esta cifra no está incluida la tasa de Aeropuertos cuya cuantía es de 0,105 pesetas/litro.

CUADRO 54

PRECIOS DE LOS GASOLEOS

Unidad: peseta/litro

Tipo y uso	Precio de Renta			Impuesto especial	Precio de venta al público		
	De 25-7-77 a 1-6-79	De 2-6-79 a 2-7-79	Desde 3-7-79		De 25-7-77 a 1-6-79	De 2-6-79 a 2-7-79	Desde 3-7-79
Gasoleo A							
Usos generales y obligatorio para automoción en vías públicas	13,95	16,25	18,25	2,75	16,70	19,00	21,00
Gasoleo B							
Usos generales (agrícolas, marinos e industriales) salvo automoción en vías públicas	7,00	8,50	15,00	—	7,00	8,50	15,00
Gasoleo C							
Usos generales (agrícolas, marinos, industriales y calefacción) salvo automoción en vías públicas	6,50	8,00	12,00	—	6,50	8,00	12,00

Los suministros efectuados en envases sufren un recargo de 0,10 pesetas/litro.
El precio del gasoleo C corresponde a entregas de un volumen mínimo que la O. M. de 23-7-1977 fijaba en 5.000 litros y la de 2-7-1979 en 7.000 litros.

CUADRO 55

PRECIOS DEL FUELOIL

Unidad: peseta/tonelada

Tipo	Precio de venta al público		
	De 25-7-77 a 1-6-79	De 2-6-79 a 2-7-79	Desde 3-7-79
Fueloil pesado bajo índice azufre	7.250	8.300	9.000
Fueloil pesado número 1	6.750	7.600	8.300
Fueloil pesado número 2	6.300	7.100	7.800

CUADRO 56

PRECIOS DE LOS ACEITES LUBRICANTES

Unidad: peseta/kilogramo

Tipo	Precio de venta al público sin envase	
	De 25-7-1977 a 1-6-1979	Desde 2-6-1979
Aceites para automoción		
SAE Premium	68	73
SAE HD	75	80
SAE Multigrado	100	107
SAE Supermultigrado 20 W/50	115	123
SAE Supermultigrado 15 W/40	115	128
SAE Supermultigrado grafitado	150	150
SAE Serie II	80	85
SAE Serie III	90	96
SAE Serie III grafitado	135	135
SAE Competición	120	125
SAE Especiales	120	128
Dos tiempos	75	80
Dos tiempos fuera borda	135	140
Tractor Universal	105	112
Transmisiones Automáticas	125	130
SAE EP Cambios y diferenciales	100	107
SAE Rodaje	75	80
SAE Diesel Sobrealimentado	92	98
Aceites marinos		
Para carter	60	64
HD Cilindros y lubricación general	75	80
Alcalinos	85	91
Superalcalinos	110	117
Emulsionables	64	68
Aceites industriales		
Engrase general, sin aditivos	40	43
Engrase general, con aditivos	54	58
Turbinas y compresores, normal	48	51
Turbinas y compresores, especial	64	68
Turbinas y compresores, EP	80	85
Herramientas neumáticas	71	76
Máquinas de vapor	40	43
Ferrocarriles	32	34
Máquinas frigoríficas	60	64
Engranajes EP, carga media	61	65
Engranajes EP, carga pesada	72	77
Laminación	84	90

A los precios consignados debe sumarse el Impuesto especial cuya cuantía es de 0,75 pesetas/kilogramo.

Los precios de los envases son los que figuran en las Ordenes del Ministerio de Hacienda de 23 de julio de 1977 y de 1 de junio de 1979, respectivamente.

Los precios de los aceites regenerados o de segunda destilación, homólogos, son el 80 por 100 de los correspondientes del cuadro.

CUADRO 57

PRECIOS DE LOS ACEITES DE PROCESO

Unidad: peseta/kilogramo

Tipo	Precio de venta al público, sin envase	
	De 25-7-1977 a 1-6-1979	Desde 2-6-1979
Transmisiones hidráulicas, normal	39	42
Transmisiones hidráulicas, EP	55	59
Dieléctricos, normal	38	41
Dieléctricos, larga duración	48	51
Térmicas	39	42
Protección y recubrimiento	56	60

Cuando estos aceites hayan de considerarse como lubricantes, satisfarán el Impuesto especial de 0,75 pesetas/kilogramo. En lo que se refiere a envases son de aplicación las normas y precios establecidos por las Ordenes del Ministerio de Hacienda de 23 de julio de 1977 y 1 de junio de 1979. Los precios de los aceites regenerados o de segunda destilación son el 80 por 100 de los que corresponden a sus homólogos que figuran en el cuadro.



Puerto de la Bonaigua (Lérida).

CUADRO 58

PRECIOS DE LOS ACEITES BASES PARA FABRICACION

Unidad: peseta/kilogramo

Tipo	Precio de venta al público, sin envase	
	De 25-7-1977 a 1-6-1979	Desde 2-6-1979
Ligeros (hasta 2,5 ° Engler a 50° C)		
Hasta 60 por 100 insulfonables y semirrefinados	24	26
De 70 a 80 por 100 insulfonables	25	27
De 80 a 90 por 100 insulfonables	26	28
De 90 a 92 por 100 insulfonables	28	30
De 92 a 94 por 100 insulfonables	29	31
Medios (2,5° a 12,5° Engler a 50° C)		
Semirrefinados	26	28
Refinados de 2,5° a 7,5° Engler a 50° C	33	35
Refinados de 7,5° a 12,5° Engler a 50° C	35	37
Pesados (12,5° a 75° Engler a 50° C)		
Semirrefinados de 12,5° a 25° Engler	28	30
Semirrefinados de 25° a 75° Engler	37	39
Refinados de 12,5° a 25° Engler	44	47
Refinados de 25° a 75° Engler	47	50

Cuando estos aceites hayan de considerarse como lubricantes satisfarán el Impuesto especial de 0,75 pesetas/kilogramo. En lo que se refiere a envases son de aplicación las normas y precios establecidos por las Ordenes del Ministerio de Hacienda de 23 de julio de 1977 y 1 de junio de 1979. Los precios de los aceites regenerados o de segunda destilación son el 80 por 100 de los correspondientes a sus homólogos que figuran en el cuadro.

CUADRO 59

PRECIOS DE LAS NAFTAS

Unidad: peseta/tonelada

Tipo	De 25-7-1977 a 1-6-1979	De 2-6-1979 a 2-7-1979	Desde 3-7-1979
Naftas ligeras o pesadas con contenido de azufre superior a 200 partes por millón	10.100	12.500	13.000
Naftas ligeras o pesadas con contenido de azufre comprendido entre 200 y 30 partes por millón	10.200	12.620	13.125
Naftas ligeras o pesadas con contenido de azufre inferior a 30 partes por millón	10.350	12.800	13.315

Estos precios corresponden al producto entregado sobre medio de transporte en refinería.

CUADRO 60

PRECIOS DE LOS DISOLVENTES

Unidad: peseta/litro

Tipo	De 25-7-1977 a 1-6-1979 (*)	Desde 2-6-1979 (**)
Fracciones con punto inicial de destilación inferior a 100° C, punto final máximo de 150° C y sin especificación de su contenido en hidrocarburos determinados	14	16
Las mismas en caso de que se establezcan para ellas condiciones especiales relativas a sus características físicas y químicas	26	30
Fracciones con punto inicial de destilación inferior a 100° C, punto final máximo de 150° C, intervalo de destilación menor de 50° C y sin especificación de su contenido en hidrocarburos determinados	17	19
Las mismas en caso de que se establezcan para ellas condiciones especiales relativas a sus características físicas y químicas	29	33
Fracciones con punto inicial de destilación comprendido entre 100 y 200° C, punto final máximo de 260° C y sin especificación de su contenido en hidrocarburos determinados	16	18
Las mismas en caso de que se establezcan para ellas condiciones especiales relativas a sus características físicas y químicas	28	32
Fracciones con punto inicial de destilación comprendido entre 100 y 200° C, punto final máximo de 260° C, intervalo de destilación menor de 50° C y sin especificación de su contenido en hidrocarburos determinados	19	21
Las mismas en caso de que se establezcan para ellas condiciones especiales relativas a sus características físicas y químicas	31	35
Fracciones con punto inicial de destilación superior a 200° C, punto final máximo de 350° C y sin especificación de su contenido en hidrocarburos determinados	18	20
Las mismas en caso de que se establezcan para ellas condiciones especiales relativas a sus características físicas y químicas	30	34
Fracciones con punto inicial de destilación superior a 200° C, punto final máximo de 350° C, intervalo de destilación menor de 50° C, sin especificación de su contenido en hidrocarburos determinados	21	23
Las mismas en caso de que se establezcan para ellas condiciones especiales relativas a sus características físicas y químicas	33	37
Fracciones que por su intervalo de destilación, no pueden incluirse en los apartados anteriores	12	14
Las mismas en caso de que se establezcan para ellas condiciones especiales relativas a sus características físicas y químicas	24	28
Eter de petróleo 35/60 y 50/70	60	80

(*) Entregas superiores a 2.000 litros.
(**) Entregas superiores a 10.000 litros.

CUADRO 61

PRECIOS DE ACEITES BLANCOS, VASELINAS Y PETROLATUM

Unidad: peseta/kilogramo

Tipo	Desde 25-7-1977 a 1-6-1979	Desde 2-6-1979
Aceite blanco técnico industrial	57	61
Aceite blanco técnico medicinal	60	64
Aceite blanco medicinal ligero	61	65
Aceite blanco medicinal medio	64	68
Aceite blanco medicinal denso	68	73
Vaselina filante medicinal extra	66	70
Vaselina filante medicinal	64	68
Vaselina filante industrial	56	60
Petrolatum	40	43

Los precios consignados corresponden a las ventas realizadas por CAMPSA, sin envase.

CUADRO 62

PRECIOS DE LOS PRODUCTOS ASFALTICOS

Unidad: peseta/tonelada

Tipo	De 25-1-1977 a 1-6-1979	De 2-6-1979 a 2-7-1979	Desde 3-7-1979
Asfaltos a granel	8.000	9.000	9.700
Asfaltos envasados	9.150	10.150	10.850
Cut-back a granel	8.150	9.150	9.850

Los precios consignados corresponden al producto entregado sobre camión del comprador en instalación del litoral y en ellos está incluido el canon para la Renta de Petróleos cuya cuantía es de 20 pesetas/tonelada para los productos de fabricación nacional, y del 20 por 100 ad valorem para los de importación.

CUADRO 63

PRECIOS DE LOS PRODUCTOS PETROLIFEROS FUERA DEL AMBITO DEL MONOPOLIO

Producto	Unidad	De 21-11-1977 a 1-6-1979	De 2-6-1979 a 2-7-1979	Desde 3-7-1979
Butano-propano	Peseta/tonelada	17.460	17.460	21.692
Gasolina auto supercarburante	Peseta/litro	26,30	26,30	35,00
Gasolina auto normal	Peseta/litro	23,80	23,80	33,00
Keroseno aviación	Peseta/litro	8,50	12,00	13,50
Keroseno corriente	Peseta/litro	10,80	10,80	16,80
Gasóleo auto al detalle	Peseta/litro	12,70	15,00	17,00
Gasóleo auto al por mayor	Peseta/litro	(*)	13,25	14,85
Gasóleo para navegación	Peseta/litro	(*)	8,50	15,00
Dieseloil industrial	Peseta/tonelada	8.026	14.139	15.803
Dieseloil para navegación	Peseta/tonelada	(*)	9.548	15.768
Fueloil número 1	Peseta/tonelada	6.750	7.600	8.300
Fueloil número 2, usos industriales y navegación	Peseta/tonelada	6.300	7.100	7.800
Fueloil número 2, generación de electricidad	Peseta/tonelada	4.280	5.130	5.130
Fueloil número 2, plantas potabilizadoras	Peseta/tonelada	3.070	3.920	3.920

(*) No estaban fijados.

CUADRO 64

PRECIO DE COMBUSTIBLES DE AUTOMOCION EN APARATO SURTIDOR PARA DIVERSOS PAISES EUROPEOS EN JULIO DE 1978

Unidad: peseta/litro

País		Gasolina auto supercarburante	Gasolina auto normal	Gasóleo auto
Alemania	Precio	36,187	34,491	33,925
Cambio: 1 marco = 37,695	Impuesto	20,355	20,355	19,224
Austria	Precio	38,210	34,546	31,929
Cambio: 1 chelín = 5,234	Impuesto	17,639	16,697	14,237
Bélgica	Precio	38,840	37,619	22,328
Cambio: 1 franco = 2,393	Impuesto	23,548	23,380	9,780
Dinamarca	Precio	39,213	38,385	16,155
Cambio: 1 corona = 13,807	Impuesto	21,678	21,678	2,623
Francia	Precio	46,463	43,063	28,070
Cambio: 1 franco = 17,434	Impuesto	30,406	28,497	16,031
Holanda	Precio	37,733	36,895	22,360
Cambio: 1 florín = 34,938	Impuesto	22,710	22,710	9,783
Italia	Precio	45,650	43,824	15,156
Cambio: 1 lira = 0,091	Impuesto	32,658	31,635	4,127
Luxemburgo	Precio	29,818	28,861	16,776
Cambio: 1 franco blega = 2,393	Impuesto	14,215	14,167	3,542
Portugal	Precio	44,282	39,172	12,774
Cambio: 1 escudo = 1,703	Impuesto	32,905	28,851	3,832
Reino Unido	Precio	24,305	23,823	27,042
Cambio: 1 libra = 146,344	Impuesto	12,362	12,298	13,263
Suecia	Precio	34,227	33,206	12,431
Cambio: 1 corona = 17,028	Impuesto	18,561	18,561	1,022
Suiza	Precio	40,673	40,245	41,530
Cambio: 1 franco = 42,814	Impuesto	24,832	23,976	25,688
ESPANA	Precio	37,000	31,000	16,700
	Impuesto	8,250	7,500	2,750

El cambio señalado para las divisas extranjeras corresponde a la cotización oficial española en 15 de julio de 1978, habiéndose tomado el promedio de las cifras de comprador y vendedor.

En algunos países que aplican precios distintos según zonas, se consigna el promedio de ellos.

Para que la cuantía del impuesto en España sea comparable con la correspondiente de otros países, debe sumársele el beneficio de la Renta de Petróleos.

Fuente: Comité Professionnel du Pétrole.

5.2. Mercado

Sin entrar en un análisis detallado de la configuración del mercado de productos petrolíferos puede adquirirse una idea de conjunto del mismo examinando la distribución geográfica del parque nacional de vehículos automóviles, del parque de maquinaria agrícola y de las centrales térmicas alimentadas por fueloil, ya que estos usuarios consumen más de la mitad del volumen de productos entregados por CAMPSA. Dicha distribución geográfica se refleja en los cuadros 65, 66 y 67 que presentan los datos relativos a los tres conceptos citados.



Parque Nacional del Lago de San Mauricio (Lérida).

CUADRO 65

PARQUE NACIONAL DE VEHICULOS AUTOMOVILES EN 31 DE DICIEMBRE DE 1978

Provincia	Clase de vehículos					Total
	Camiones	Autobuses	Turismos	Motocicletas	Tractores industriales	
Alava	10.944	276	47.351	5.545	389	64.505
Albacete	11.729	282	40.004	12.345	244	64.604
Alicante	43.874	886	198.590	54.398	595	298.343
Almería	15.078	351	40.042	17.420	117	73.008
Avila	5.502	106	19.772	2.363	52	27.795
Badajoz	14.174	266	60.235	13.562	204	88.441
Baleares	23.869	1.702	185.104	54.460	79	265.214
Barcelona	159.455	4.384	1.171.623	170.060	3.325	1.508.847
Burgos	11.720	350	52.856	8.932	446	74.304
Cáceres	9.651	381	39.076	6.294	49	55.451
Cádiz	19.107	828	105.344	28.086	498	153.863
Castellón	17.535	233	72.960	21.013	76	111.817
Ciudad Real	14.890	221	44.080	11.181	62	70.434
Córdoba	22.554	619	86.837	26.369	28	136.407
Coruña, La	25.332	1.332	150.939	20.644	250	198.497
Cuenca	7.843	170	20.632	5.071	93	33.809
Gerona	26.573	649	116.583	34.611	533	178.949
Granada	17.233	391	63.070	23.023	53	103.770
Guadalajara	5.398	166	15.930	5.958	58	27.510
Guipúzcoa	21.377	809	133.806	22.121	586	178.699
Huelva	10.092	434	44.899	9.764	45	65.234
Huesca	10.194	234	38.307	11.349	222	60.306
Jaén	17.334	456	47.400	13.506	26	78.722
León	18.132	433	68.867	14.141	233	101.806
Lérida	19.985	367	72.594	15.539	290	108.775
Logroño	8.977	231	39.423	6.753	92	55.476
Lugo	10.174	388	42.615	7.364	114	60.655
Madrid	145.131	7.734	1.177.164	118.920	1.552	1.450.501
Málaga	27.329	1.158	126.512	28.949	102	184.050
Murcia	30.508	843	112.172	48.187	789	192.499
Navarra	23.867	775	96.736	18.568	1.313	141.259
Orense	10.740	519	43.170	7.307	118	61.854
Oviedo	31.275	1.540	193.728	24.744	739	252.026
Palencia	6.444	255	26.362	5.335	201	38.597
Palmas, Las	31.846	1.590	122.426	9.512	423	165.797
Pontevedra	21.501	1.006	122.448	19.067	281	164.303
Salamanca	10.624	381	53.313	7.599	36	71.953
Sta. Cruz de Tenerife	26.270	1.417	113.637	5.231	102	146.657
Santander	15.537	401	85.229	16.936	462	118.565
Segovia	5.865	52	20.473	3.331	61	29.782
Sevilla	34.757	1.343	198.513	52.524	605	287.742
Soria	4.240	95	15.264	2.001	76	21.676
Tarragona	23.528	504	84.513	27.384	346	136.275
Teruel	5.562	152	17.674	3.544	48	26.980
Toledo	15.963	359	48.351	9.755	195	74.623
Valencia	61.832	1.448	366.960	77.540	1.951	509.731
Valladolid	12.826	490	81.876	11.487	331	107.010
Vizcaya	32.136	1.222	225.727	23.535	363	282.983
Zamora	6.964	207	26.988	4.077	93	38.329
Zaragoza	24.850	928	125.646	20.714	1.161	173.299
Ceuta	924	53	15.103	1.513	2	17.595
Melilla	748	152	11.504	895	2	13.301
Total	1.189.993	41.569	6.530.428	1.170.527	20.111	8.952.628

Fuente: Dirección General de Tráfico.

CUADRO 66

PARQUE NACIONAL DE MAQUINARIA AGRICOLA EN 31 DE DICIEMBRE DE 1978 (*)

Provincia	Tractores de oruga		Tractores de ruedas		Motocultores		Cosechadoras automotrices		Trilladoras (**)		Motores fijos (***)	
	Número de unidades	Potencia CV	Número de unidades	Potencia CV	Número de unidades	Potencia CV	Número de unidades	Potencia CV	Número de unidades	Potencia CV	Número de unidades	Potencia CV
Alava	12	502	4.280	241.007	1.247	19.092	640	45.293	250	5.905	171	1.440
Albacete	112	6.751	11.268	604.303	1.180	18.620	1.614	160.415	70	1.100	4.401	35.692
Alicante	350	14.854	7.527	329.231	14.709	199.895	173	13.368	18	465	1.915	24.474
Almería	228	13.689	3.083	144.531	4.238	61.832	113	10.599	2	60	2.742	30.436
Avila	20	1.395	4.904	275.801	1.004	13.183	421	39.734	33	525	7.089	71.032
Badajoz	279	18.626	14.496	782.059	1.400	23.940	1.035	90.738	359	6.720	6.110	38.187
Baleares	82	4.302	7.438	340.809	5.578	82.331	233	11.769	574	9.385	10.370	79.953
Barcelona	201	5.726	11.479	538.480	3.916	52.004	1.039	70.143	7	118	5.255	30.637
Burgos	32	2.314	13.536	839.503	754	10.548	2.876	231.834	557	12.310	3.439	11.383
Cáceres	114	7.752	5.715	325.812	607	9.487	323	28.779	269	5.689	2.647	21.282
Cádiz	3.094	172.429	3.709	221.539	2.820	41.651	638	55.583	50	1.081	2.330	22.456
Castellón	40	2.701	5.361	217.978	11.804	97.619	53	3.506	46	1.122	1.923	23.114
Ciudad Real	130	9.929	16.521	946.323	591	10.532	1.305	107.062	48	1.011	18.795	201.294
Córdoba	5.401	294.246	6.754	397.068	2.419	28.980	993	90.919	323	7.087	5.477	48.088
Coruña, La	14	981	12.977	656.117	6.404	90.745	50	3.216	—	—	2.242	19.864
Cuenca	97	6.136	15.417	873.836	852	15.515	1.797	141.244	73	1.238	2.307	18.018
Gerona	50	1.852	8.972	441.243	1.592	22.670	509	38.623	13	308	7.897	33.878
Granada	1.249	75.015	5.287	315.581	1.140	17.442	827	64.308	125	2.832	1.993	24.793
Guadalajara	30	2.051	4.983	309.494	296	4.478	910	72.199	41	782	1.561	7.665
Guipúzcoa	10	439	669	17.013	3.596	47.395	—	—	10	186	35	402
Huelva	399	26.829	3.121	175.931	1.118	19.174	169	14.618	38	559	1.451	11.753
Huesca	203	17.269	13.396	767.725	2.512	32.103	2.429	169.228	255	3.863	458	4.117
Jaén	3.173	187.461	4.551	283.527	1.588	21.089	499	39.521	121	2.616	2.722	29.915
León	91	3.677	14.388	797.383	4.462	60.192	527	49.939	334	4.669	11.916	37.059
Lérida	122	8.320	22.389	1.072.433	5.202	61.748	1.617	121.129	51	1.037	610	4.374
Logroño	25	1.157	6.566	351.741	2.509	40.244	836	56.631	123	3.997	617	5.183
Lugo	7	358	14.979	758.836	12.947	165.981	20	1.007	—	—	932	6.934
Madrid	278	27.439	7.490	399.816	1.018	14.466	769	55.422	8	235	1.933	15.251
Málaga	1.058	59.089	3.055	181.895	1.121	14.024	278	23.549	88	1.869	2.811	27.463
Murcia	467	25.722	9.085	482.686	10.707	108.676	396	35.141	—	—	2.355	37.256
Navarra	260	10.663	12.055	678.455	6.731	102.580	1.668	117.177	113	2.724	783	14.791
Orense	5	313	3.758	180.873	3.632	56.514	32	2.135	—	—	246	1.454
Oviedo	11	930	6.563	291.463	12.709	188.220	—	—	10	115	165	1.874
Palencia	47	5.189	8.306	533.993	357	4.666	1.201	100.536	42	970	2.259	16.061
Palmas, Las	6	270	177	7.646	291	1.263	—	—	—	—	2.244	87.090
Pontevedra	6	392	5.541	256.216	3.386	51.603	1	35	—	—	857	5.468
Salamanca	24	1.661	7.564	425.021	512	7.342	725	62.669	55	1.814	6.906	64.364
Santa Cruz de Tenerife	33	2.378	336	16.115	2.763	14.119	4	192	9	320	120	13.379
Santander	2	110	1.729	86.571	6.763	80.344	8	392	3	64	187	1.782
Segovia	6	228	7.008	406.464	408	4.908	830	75.372	138	2.554	5.947	48.171
Sevilla	3.044	193.446	13.195	786.818	1.684	24.149	1.901	186.925	392	8.236	7.943	94.998
Soria	24	2.057	5.364	366.361	115	1.489	1.054	88.410	165	3.958	320	1.984
Tarragona	74	2.707	11.627	483.334	6.083	70.684	400	32.876	20	164	4.189	19.982
Teruel	17	983	7.622	426.298	1.116	16.059	1.127	87.669	51	1.212	565	4.673
Toledo	146	9.064	19.438	1.086.390	1.091	15.678	1.822	140.786	133	2.909	12.935	56.655
Valencia	386	18.103	14.396	586.925	24.735	277.527	483	43.460	—	—	3.237	36.967
Valladolid	33	2.993	12.310	764.328	158	2.180	1.494	128.051	73	1.368	13.710	123.116
Vizcaya	4	172	1.190	40.698	3.717	52.484	1	95	—	—	59	676
Zamora	16	1.207	9.273	550.538	483	10.655	796	68.488	25	534	10.034	59.401
Zaragoza	356	18.726	17.183	991.287	3.996	60.859	3.250	234.000	554	10.664	1.759	18.681
Total	21.868	1.270.603	428.031	23.055.495	190.061	2.448.979	39.886	3.214.785	5.669	114.375	188.969	1.594.960

(*) Por no estar aún confeccionada la estadística definitiva, las cifras de este cuadro (en el que figuran las máquinas accionadas por motor de gasolina, gasóleo o petróleo), se han determinado por estimación a base de datos provisionales facilitados por la Dirección General de la Producción Agraria.

(**) Trilladoras accionadas con motor; no están incluidas las accionadas por tractor.

(***) Para riegos y otros usos.

CUADRO 67

CENTRALES TERMICAS DE SERVICIO PUBLICO CONSUMIDORAS DE FUELOIL

Provincia	Empresa	Central	Potencia instalada en 31-12-1978 kW	Energía producida en 1978 MWh		Consumo de fueloil en 1978 Toneladas (*)
				Total	Con gasóleo y fueloil (*)	
Area del Monopolio						
Almería	Compañía Sevillana de Electricidad, S. A.	Almería	105.000	413.028	413.028	113.791
Baleares	Gas y Electricidad, S. A.	Ibiza I	13.710	2.745	2.745	617
		Ibiza II	39.200	131.220	131.220	30.742
		Mahón	38.500	8.578	8.578	461
		Puerto Alcudia	67.500	309.794	257.029	80.494
		San Juan de Dios	200.000	876.980	876.980	245.619
		Son Molinas I	18.600	3.085	3.085	869
Barcelona	Fuerzas Eléctricas de Cataluña, S. A.	Badalona I	137.000	101.385	101.385	35.448
		Badalona II	344.000	1.075.480	1.075.480	261.326
		Mata	126.000	199.549	199.549	61.379
		San Adrián	1.050.000	3.721.098	3.721.098	859.283
		Serch	170.000	999.410	6.748	1.616
		El Besós	450.000	1.031.827	445.015	105.358
Cádiz	Compañía Sevillana de Electricidad, S. A.	Algeciras	753.000	3.090.394	3.090.394	717.620
		Cádiz	122.500	431.869	431.869	114.288
Castellón	Hidroeléctrica Española, S. A.	Castellón	1.083.346	4.660.260	4.660.260	1.044.519
Ciudad Real	Compañía Sevillana de Electricidad, S. A.	Puertollano	220.000	1.181.210	310.166	72.970
Córdoba	E. N. Eléctrica de Córdoba, S. A.	Puente Nuevo	80.000	533.460	69.661	24.446
Coruña, La	E. N. de Electricidad, S. A.	Puentes	1.050.000	3.737.270	354.766	104.927
	Fuerzas Eléctricas del Noroeste, S. A.	Sabón	470.000	972.920	972.920	221.123
Guipúzcoa	Iberduero, S. A.	Pasajes	214.000	660.982	111.418	25.826
Huelva	Compañía Sevillana de Electricidad, S. A.	Cristóbal Colón	372.000	1.757.803	1.757.803	421.257
León	E. N. de Electricidad, S. A.	Compostilla II	612.000	3.927.795	41.021	9.960
	Unión Eléctrica, S. A.	La Robla	275.000	1.413.820	82.150	21.333
Málaga	Compañía Sevillana de Electricidad, S. A.	Málaga	118.000	356.387	356.387	90.309
Murcia	Hidroeléctrica Española, S. A.	Escombreras	858.000	2.216.343	2.216.343	520.961
Oviedo	Compañía Eléctrica de Langreo, S. A.	Lada	255.000	1.026.250	34.665	9.385
	Hidroeléctrica del Cantábrico, S. A.	Aboño	360.000	2.205.525	175.819	42.589
	Térmicas Asturianas	Soto de Ribera	321.575	2.318.348	130.274	31.493
	Unión Eléctrica, S. A.	Narcea	219.000	1.137.324	117.301	30.302
Palencia	C. Térmicas del Norte de España, S. A.	Velilla-Guardo	148.000	958.990	6.684	1.390
Toledo	H. Española y U. Eléctrica	Aceca	627.104	1.751.370	1.751.370	399.328
Vizcaya	Iberduero, S. A.	Burceña	62.500	48.140	48.140	11.266
		Santurce	918.928	1.950.665	1.950.665	444.773
	Total Area Monopolio		11.899.463	45.211.304	25.912.016	6.157.068
Canarias y Plazas de Soberanía						
Las Palmas	Eléctrica de Maspalomas, S. A.	Las Burras	5.400	12.156	12.156	3.020
	Unión Eléctrica de Canarias, S. A.	Flotante Arrecife	9.000	14.703	14.703	8.368
		Guanarteme	88.240	104.842	104.842	40.046
		Jinamar Diesel	36.000	46.239	46.239	10.024
		Jinamar Vapor	73.150	446.871	446.871	132.294
		Las Salinas Diesel	8.640	19.860	5.345	1.180
Santa Cruz de Tenerife	Unión Eléctrica de Canarias	Candelaria Diesel	36.000	14.350	14.350	2.256
		Candelaria Vapor	124.000	447.919	447.919	134.070
		Los Guinchos	20.088	59.444	33.059	7.601
Ceuta	E. N. de Electricidad, S. A.	Móviles	5.000	2.844	2.844	1.658
		Tarahal	10.750	37.200	37.200	12.850
Melilla	E. N. de Electricidad, S. A.	Móviles	7.500	27.806	27.806	15.144
	Total Canarias y Plazas de Soberanía		423.768	1.234.234	1.193.334	368.511
	Total general		12.323.231	46.445.538	27.105.350	6.525.579

(*) Además de las cantidades de fueloil indicadas, estas centrales consumieron 18.640 t de gasóleo las del área del Monopolio y 12.706 t de gasóleo y 8.977 t de dieseloil las de Canarias y Plazas de Soberanía.

Fuente: Empresas eléctricas.



5.3. Abastecimiento de productos

Se compone este apartado de seis cuadros en los que se consignan, junto con los datos relativos al abastecimiento del área del Monopolio, los que se refieren a Canarias y Plazas de Soberanía y al comercio exterior; estos cuadros permiten conocer la aportación de cada una de las refinerías y la importancia de sus suministros en el ámbito del Monopolio, con respecto a los efectuados en los demás mercados.

En el cuadro 68 puede verse el reparto de las ventas de productos realizadas durante el año 1978 por el conjunto de las refinerías; el cuadro 69 es un balance general de los productos distribuidos por CAMPSA y Butano, S. A.; el cuadro 70 presenta el detalle de los productos adquiridos por estas Compañías; en el cuadro 71 se hace la comparación entre las entregas efectuadas por las refinerías y las previstas en el Plan Nacional de Combustibles; en el 72 se consignan los datos relativos al comercio exterior de productos petrolíferos; por último, el cuadro 73 es un balance general referido a toda España.

CUADRO 68

REPARTO DE LAS VENTAS DE PRODUCTOS PETROLIFEROS REALIZADAS POR EL CONJUNTO DE LAS REFINERIAS ESPAÑOLAS DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Productos	Al Monopolio en regimen normal	Reposiciones a CAMPSA (*)	En régimen especial dentro del Monopolio	Canarias y Plazas de Soberanía	Aeronaves y buques nacionales	Aeronaves y buques extranjeros	Exportación	Total
Gas de refinería	—	—	16.706	—	—	—	—	16.706
Gases licuados	939.075	—	6.733	70.011	—	—	1.886	1.017.705
Gasolina aviación	—	—	—	3	1.049	166	28	1.246
Gasolinas auto	5.263.390	—	—	228.357	—	—	20.872	5.512.619
Keroseno aviación	1.026.810	705.453	—	251	200.367	263.813	316.151	2.512.845
Keroseno corriente	28.296	—	—	1.433	—	—	—	29.729
Gasóleo	9.325.076	103.971	1.366	337.057	331.569	107.787	423.270	10.630.096
Dieseloil	—	—	—	35.972	110.444	162.913	39.236	348.565
Fueloil	18.303.514	143.042	—	598.364	610.598	625.600	602.295	20.883.413
Combustible de refinería	—	—	111.391	—	—	—	—	111.391
Naftas y materias petroquímicas	970.993	—	863.109	—	—	—	169.675	2.003.777
Disolventes y aromáticos	25.567	—	450.852	—	—	—	113.011	589.430
Lubricantes y aceites base	251.884	—	224.847	11.217	413	570	74.233	563.164
Aceites tangenciales y de conversión	—	—	7.757	—	—	—	—	7.757
Parafinas	—	—	22.245	572	—	—	3.956	26.773
Materia prima parafínica	—	—	102.527	—	—	—	—	102.527
Asfalto	—	—	655.905	45.744	—	—	277.071	978.720
Emulsión asfáltica	—	—	261	1.282	—	—	2.441	3.984
Cut-back	—	—	153.202	4.216	—	—	46.272	203.690
Otros productos	—	—	40.665	—	—	—	265.142	305.807
Total	36.134.605	952.466	2.657.566	1.334.479	1.254.440	1.160.849	2.355.539	45.849.944

(*) Ventas de las compañías autorizadas para realizar suministros a aeronaves y buques extranjeros, que efectúan éstos a través de CAMPSA.

Fuente: Compañías refinadoras.



San Clemente-Bohi (Lérida).

CUADRO 69

BALANCE GENERAL DE PRODUCTOS PETROLIFEROS DISTRIBUIDOS POR CAMPSA Y BUTANO, S. A. DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Productos	Existencias a principio de año	Recibido					Total disponible	Entregado			Ajustes estadísticos y traspaso de productos	Pérdidas y mermas	Existencias a fin de año
		Refinerías nacionales	Otras adquisiciones nacionales	Importación	Para reposiciones (**)	Total		Mercado nacional (*)	Aeronaves y buques extranjeros (***)	Total			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6) = (2) + (3) + + (4) + (5)	(7)=(1)+ +(6)	(8)	(9)	(10)=(8)+ +(9)	(11)	(12)	(13) = (7) − (10) + + (11) + (12)
Gases licuados(*)	207.253	939.075	223.040	1.082.152	—	2.244.267	2.451.520	2.311.471	—	2.311.471	—	11.830	128.219
Gasolina aviación	10.067	—	2	11.445	—	11.447	21.514	12.094	11	12.105	− 1.193	526	7.690
Gasolinas auto	365.802	5.263.390	2	—	—	5.263.392	5.629.194	5.225.837	—	5.225.837	+ 9.509	22.876	389.990
Keroseno aviación	189.197	1.026.810	—	—	705.453	1.732.263	1.921.460	988.946	755.531	1.744.477	+34.835	2.105	209.713
Keroseno corriente y agrícola	23.574	28.296	—	—	—	28.296	51.870	49.659	—	49.659	+18.323	365	20.169
Gasóleo A y B	544.388	7.364.922	203	—	149.197	7.514.322	8.058.710	7.286.719	184.488	7.471.207	+ 1.787	8.863	580.427
Gasóleo C	171.354	1.960.154	3	—	—	1.960.157	2.131.511	1.825.089	—	1.825.089	+ 6.379	5.539	307.262
Fueloil	726.981	18.303.514	19.162	—	322.450	18.645.126	19.372.107	18.294.704	343.124	18.637.828	−15.640	11.517	707.122
Naftas	2.742	970.993	—	—	—	970.993	973.735	965.444	—	965.444	− 3.333	152	4.806
Disolventes	3.770	25.567	51	3.138	—	28.756	32.526	31.561	—	31.561	+ 1.866	148	2.683
Lubricantes y aceites base	103.094	251.884	16.261	405	—	268.550	371.644	275.006	—	275.006	−28.344	472	67.822
Vaselinas y aceites blancos	431	—	—	1.200	—	1.200	1.631	236	—	236	− 845	8	542
Otros productos	1.253	—	5	6	—	11	1.264	32	—	32	+ 5.253	306	6.179
Total	2.349.906	36.134.605	258.729	1.098.346	1.177.100	38.668.780	41.018.686	37.266.798	1.283.154	38.549.952	+28.597	64.707	2.432.624

(*) En la cifra de entregas de gases licuados al mercado nacional está incluida una exportación de 4.844 toneladas.
(**) Entregas a CAMPSA para reponer las cantidades servidas a aeronaves y buques extranjeros por cuenta de las compañías autorizadas al efecto.
(***) Entregas hechas por cuenta de las compañías autorizadas para efectuar estos suministros, excepto 17.880 t de gasóleo y 24.019 t de fueloil servidas por cuenta de CAMPSA.

Fuente: CAMPSA
Butano, S. A.

CUADRO 70

DETALLE DE PRODUCTOS PETROLIFEROS RECIBIDOS POR CAMPSA Y BUTANO, S. A., DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Producto	Suministrado por las refinerías nacionales											Otras adquisiciones nacionales	Importación	Total general
	Escombreras	Puertollano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Tarragona (ASESA)	Total			
	Adquisición directa													
Gases licuados	117.323	84.730	101.796	124.102	40.797	174.102	59.192	112.127	124.906	—	939.075	223.040	1.082.152	2.244.267
Gasolina aviación	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2	11.445	11.447
Gasolinas auto:														
I.O. 90	159.982	173.049	148.682	120.606	41.692	211.804	84.666	118.844	201.413	—	1.260.738	1	—	1.260.739
I.O. 96	584.772	510.862	471.413	361.960	217.508	535.346	292.808	276.163	656.766	—	3.907.598	1	—	3.907.599
I.O. 98	32.429	11.521	15.096	4.374	2.710	—	14.474	6.174	8.276	—	95.054	—	—	95.054
Suma gasolinas auto	777.183	695.432	635.191	486.940	261.910	747.150	391.948	401.181	866.455	—	5.263.390	2	—	5.263.392
Keroseno aviación:														
Jet A-I (RD 2494)	148.400	88.236	126.421	87.219	9.450	113.652	152.691	80.205	150.746	—	957.020	—	—	957.020
Jet B (JP 4)	23.401	—	—	—	46.389	—	—	—	—	—	69.790	—	—	69.790
Suma keroseno aviación	171.801	88.236	126.421	87.219	55.839	113.652	152.691	80.205	150.746	—	1.026.810	—	—	1.026.810
Keroseno corriente	6.015	3.556	4.495	1.569	—	4.515	5.026	580	2.540	—	28.296	—	—	28.296
Gasóleos:														
A y B	1.219.013	642.727	1.161.268	716.227	421.110	1.029.757	520.894	619.906	1.034.020	—	7.364.922	203	—	7.365.125
C	309.016	386.476	267.579	116.932	77.484	255.309	166.099	68.731	312.528	—	1.960.154	3	—	1.960.157
Suma gasóleos	1.528.029	1.029.203	1.428.847	833.159	498.594	1.285.066	686.993	688.637	1.346.548	—	9.325.076	206	—	9.325.282
Fueloil:														
BIA	45.805	—	—	158.326	—	—	34.863	15.891	278.182	—	533.067	—	—	533.067
N.º 1	1.519.828	901.767	2.205.505	1.028.345	708.626	988.882	608.422	717.273	2.280.447	236.248	11.195.343	7.844	—	11.203.187
N.º 2	955.379	1.031.838	752.387	465.657	225.894	1.247.876	738.968	571.400	460.892	124.813	6.575.104	11.318	—	6.586.422
Suma fueloil	2.521.012	1.933.605	2.957.892	1.652.328	934.520	2.236.758	1.382.253	1.304.564	3.019.521	361.061	18.303.514	19.162	—	18.322.676
Naftas	155.134	91.302	—	150.579	101.701	84.143	98.555	46.172	233.582	9.825	970.993	—	—	970.993
Disolventes	—	25.567	—	—	—	—	—	—	—	—	25.567	51	3.138	28.756
Lubricantes y aceites base	86.117	84.621	—	—	36.214	25.649	—	19.283	—	—	251.884	16.261	405	268.550
Otros productos	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5	1.206	1.211
Total	5.362.614	4.036.252	5.254.642	3.335.896	1.929.575	4.671.035	2.776.658	2.652.749	5.744.298	370.886	36.134.605	258.729	1.098.346	37.491.680
	Recibido en régimen de convenio													
Keroseno aviación	77.238	69.946	63.209	82.963	12.138	211.923	102.661	85.375	—	—	705.453	—	—	705.453
Gasóleo	10.223	—	500	5.000	8.847	71.401	8.000	—	—	—	103.971	—	45.226	149.197
Fueloil n.º 1	6.074	—	1.493	—	—	42.838	—	—	—	—	50.405	—	105.151	155.556
Fueloil n.º 2	14.130	—	3.006	—	—	68.151	—	7.350	—	—	92.637	—	74.257	166.894
Total	107.665	69.946	68.208	87.963	20.985	394.313	110.661	92.725	—	—	952.466	—	224.634	1.177.100
Total general	5.470.279	4.106.198	5.322.850	3.423.859	1.950.560	5.065.348	2.887.319	2.745.474	5.744.298	370.886	37.087.071	258.729	1.322.980	38.668.780

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 71

COMPARACION DE LAS ENTREGAS EFECTUADAS POR LAS REFINERIAS NACIONALES AL MONOPOLIO DURANTE EL AÑO 1978 CON LAS PREVISIONES DEL PLAN NACIONAL DE COMBUSTIBLES

Unidad: mil toneladas

Producto	Escombreras	Puerto llano	Tarragona (ENPETROL)	La Coruña	Tenerife	Algeciras	Castellón	Huelva	Somorrostro	Tarragona (ASESA)	Total
Gases licuados (*)											
Entregado	117	85	102	124	41	174	59	112	125	—	939
Previsto	167	114	138	210	62	198	70	110	140	—	1.209
Diferencia	−50	−29	−36	−86	−21	−24	−11	+2	−15	—	−270
Gasolinas auto											
Entregado	777	695	635	487	262	747	392	401	867	—	5.263
Previsto	732	549	824	488	252	718	377	366	769	—	5.075
Diferencia	+45	+146	−189	−1	+10	+29	+15	+35	+98	—	+188
Keroseno corriente y agrícola											
Entregado	6	4	4	2	—	4	5	1	2	—	28
Previsto	9	7	11	6	3	9	4	4	9	—	62
Diferencia	−3	−3	−7	−4	−3	−5	+1	−3	−7	—	−34
Keroseno aviación para aeronaves nacionales											
Entregado	172	88	126	87	56	114	153	80	151	—	1.027
Previsto	148	111	167	93	52	145	75	75	155	—	1.021
Diferencia	+24	−23	−41	−6	+4	−31	+78	+5	−4	—	+6
Keroseno aviación para aeronaves extranjeras											
Entregado	77	70	63	83	12	212	103	85	—	—	705
Previsto	182	—	68	50	—	210	135	50	—	—	695
Diferencia	−105	+70	−5	+33	+12	+2	−32	+35	—	—	+10
Gasóleo A y B											
Entregado	1.219	643	1.161	716	421	1.030	521	620	1.034	—	7.365
Previsto	1.097	806	1.212	696	389	1.055	540	540	1.061	—	7.396
Diferencia	+122	−163	−51	+20	+32	−25	−19	+80	−27	—	−31
Gasóleo C											
Entregado	309	386	268	117	77	255	166	69	313	—	1.960
Previsto	268	202	301	103	75	290	133	133	245	—	1.750
Diferencia	+41	+184	−33	+14	+2	−35	+33	−64	+68	—	+210
Fueloil											
Entregado	2.521	1.934	2.958	1.652	934	2.237	1.382	1.305	3.020	361	18.304
Previsto	2.898	2.174	3.260	1.832	836	2.757	1.449	1.449	3.225	370	20.250
Diferencia	−377	−240	−302	−180	+98	−520	−67	−144	−205	−9	−1.946
Lubricantes											
Entregado	86	85	—	—	36	26	—	19	—	—	252
Previsto	150	109	—	—	4	55	—	45	—	—	363
Diferencia	−64	−24	—	—	+32	−29	—	−26	—	—	−111
Total											
Entregado	5.284	3.990	5.317	3.268	1.839	4.799	2.781	2.692	5.512	361	35.843
Previsto	5.651	4.072	5.981	3.478	1.673	5.437	2.783	2.772	5.604	370	37.821
Diferencia	−367	−82	−664	−210	+166	−638	−2	−80	−92	−9	−1.978

(*) La planta de ENAGAS, de Barcelona, entregó a Butano, S. A., 223.000 t de gases licuados, siendo de 280.000 t la cantidad prevista en el Plan.

Fuente: Monopolio de Petróleos.

CUADRO 72

COMERCIO EXTERIOR DE PRODUCTOS PETROLIFEROS DURANTE EL ANO 1978

Unidad: tonelada métrica

Producto	Importación					Exportación			Saldo
	CAMPSA	Refinerías	Convenios (*)	Particulares	Total	Al extranjero	Convenios (*)	Total	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5) = (1) + (2) + (3) + (4)	(6)	(7)	(8) = (6) + (7)	(9) = (5) − (8)
Gases licuados	1.082.152	—	—	170	1.082.322	6.730	—	6.730	+ 1.075.592
Gasolina aviación	11.445	—	—	—	11.445	28	—	28	+ 11.417
Gasolinas auto	—	—	—	—	—	20.872	—	20.872	− 20.872
Keroseno aviación	—	24.324	705.453	—	729.777	316.151	705.453	1.021.604	− 291.827
Gasóleo	—	163.910	149.197	—	313.107	423.270	103.971	527.241	− 214.134
Dieseloil	—	36.437	—	—	36.437	39.236	—	39.236	− 2.799
Fueloil	—	395.366	322.450	—	717.816	602.295	143.042	745.337	− 27.521
Naftas y materias petroquímicas	—	—	—	128.889	128.889	169.675	—	169.675	− 40.786
Disolventes y aromáticos	3.138	28.159	—	8.244	39.541	113.011	—	113.011	− 73.470
Lubricantes y aceites base	405	1.041	—	15.585	17.031	137.845	—	137.845	− 120.814
Aceites de conversión	—	—	—	108.690	108.690	—	—	—	+ 108.690
Aceites blancos y vaselinas	1.200	—	—	8.073	9.273	—	—	—	+ 9.273
Parafinas	—	—	—	2.216	2.216	3.956	—	3.956	− 1.740
Asfalto	—	—	—	2.101	2.101	277.071	—	277.071	− 274.970
Emulsión asfáltica	—	—	—	—	—	2.441	—	2.441	− 2.441
Cut-back	—	—	—	—	—	46.272	—	46.272	− 46.272
Coque de petróleo	—	—	—	222.719	222.719	—	—	—	+ 222.719
Otros productos	6	—	—	6.004	6.010	265.142	—	265.142	− 259.132
Total	1.098.345	649.237	1.177.100	502.691	3.427.374	2.423.995	952.466	3.376.461	+ 50.913

(*) Bajo el concepto de Convenios figuran las cantidades de productos con las que CAMPSA atiende los suministros a aeronaves y buques extranjeros, que ella realiza por cuenta de las empresas autorizadas para prestar este servicio. En la columna (3) figuran las entregas hechas a CAMPSA por dichas empresas, que se consideran como importación aunque procedan de refinerías nacionales, y en la columna (7) las entregas de las refinerías a aquéllas.

Fuente: Monopolio de Petróleos.



Embalse de Santillana, desde el castillo de Manzanares el Real (Madrid).

CUADRO 73

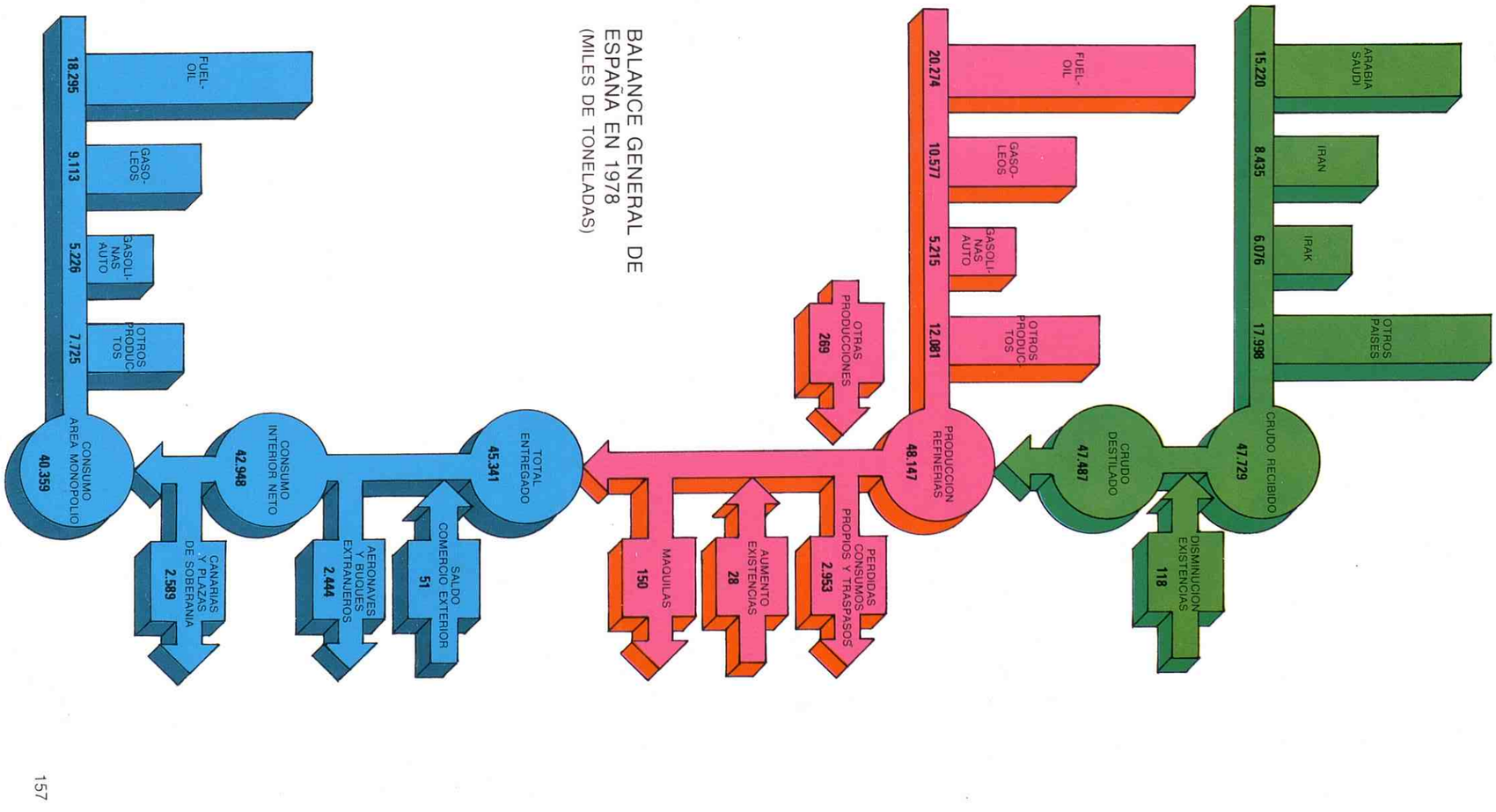
BALANCE GENERAL DE PRODUCTOS PETROLIFEROS EN ESPANA EN 1978

Unidad: tonelada métrica

Productos	Producción de las refinerías (*) (1)	Saldo de intercambios internacionales (2)	Adquisiciones interiores ajenas a las refinerías (3)	Maquilas (4)	Variación de existencias (5)	Intercambios y traspasos (6)	Consumo total bruto (7) = (1) + (2) + (3) − (4) − (5) + (6)	Suministro a aeronaves y buques extranjeros (8)	Consumo interior aparente (9) = (7) − (8)	Pérdidas y mermas (10)	Consumo interior real bruto (11) = (9) − (10)	Consumos propios (12)	Consumo interior neto (13) = (11) − (12)
Gas de refinería	516.660	—	—	—	+ 91	+ 175.731	692.300	—	692.300	—	692.300	675.594	16.706
Gases licuados	1.265.843	+ 1.075.592	—	—	− 78.015	− 8.764	2.410.686	—	2.410.686	13.962	2.396.724	13.183	2.383.541
Gasolina aviación	—	+ 11.417	2	—	− 2.521	− 91	13.849	177	13.672	526	13.146	—	13.146
Gasolinas auto	5.214.509	− 20.872	2	—	− 13.642	+ 269.789	5.477.070	—	5.477.070	22.876	5.454.194	—	5.454.194
Keroseno aviación	2.404.897	− 291.827	—	—	− 2.815	+ 95.128	2.211.013	1.019.344	1.191.669	2.105	1.189.564	—	1.189.564
Keroseno corriente y agrícola	20.702	—	—	—	− 46.824	− 16.069	51.457	—	51.457	365	51.092	—	51.092
Gasóleo	10.577.331	− 214.134	206	8.670	+307.687	+ 41.431	10.088.477	292.275	9.796.202	14.402	9.781.800	—	9.781.800
Dieseloil	289.600	− 2.799	—	—	− 22.263	+ 265	309.329	162.913	146.416	—	146.416	—	146.416
Fueloil	20.274.283	− 27.521	19.162	141.816	− 90.451	+ 269.348	20.483.907	968.724	19.515.183	11.517	19.503.666	—	19.503.666
Combustible de refinería	1.994.016	—	—	—	+ 4.789	− 230.487	1.758.740	—	1.758.740	—	1.758.740	1.647.349	111.391
Naftas y materias petroquímicas	2.814.180	− 40.786	—	—	− 47.469	− 838.935	1.981.928	—	1.981.928	346	1.981.582	24.140	1.957.442
Disolventes y aromáticos	569.315	− 73.470	51	—	− 14.260	− 17.503	492.653	—	492.653	148	492.505	1.848	490.657
Lubricantes y aceites base.	555.382	− 120.814	16.261	—	− 42.394	− 28.515	464.708	570	464.138	472	463.666	210	463.456
Aceites de conversión y tangenciales	7.660	+ 108.690	—	—	− 354	257	116.447	—	116.447	—	116.447	—	116.447
Aceites blancos y vaselinas.	—	+ 9.273	—	—	+ 111	− 845	8.317	—	8.317	8	8.309	—	8.309
Parafinas	27.718	− 1.740	—	—	+ 937	− 7	25.034	—	25.034	—	25.034	—	25.034
Materia prima parafínica	102.527	—	—	—	—	—	102.527	—	102.527	—	102.527	—	102.527
Asfalto	993.565	− 274.970	—	—	+ 20.655	+ 5.812	703.752	—	703.752	—	703.752	—	703.752
Emulsión asfáltica	3.960	− 2.441	—	—	+ 578	+ 602	1.543	—	1.543	—	1.543	—	1.543
Cut-back	206.697	− 46.272	—	—	+ 3.708	+ 701	157.418	—	157.418	—	157.418	—	157.418
Coque de petróleo	—	+ 222.719	—	—	—	—	222.719	—	222.719	—	222.719	—	222.719
Otros productos	540.999	− 259.132	5	—	− 6.037	− 232.353	55.556	—	55.556	306	55.250	8.552	46.698
Total	48.379.844	+ 50.913	35.689	150.486	− 28.489	− 515.019	47.829.430	2.444.003	45.385.427	67.033	45.318.394	2.370.876	42.947.518

(*) Incluida la producción de gases licuados y naftas de ENAGAS.

Fuente: Monopolio de Petróleos.



5.4. Consumo de productos

Durante el año 1978 el consumo de productos petrolíferos experimenta un ligero aumento con respecto al de 1977, pero se mantiene por debajo del nivel alcanzado en 1976. Para el conjunto de España el incremento de demanda es de 3,68 por 100, con aumentos superiores a este porcentaje en gases licuados, gasolinas, gasóleos y keroseno aviación.

En el ámbito del Monopolio, el consumo se eleva de 38.789.525 t en 1977, a 40.145.081 t en 1978, o sea, que registra un crecimiento del 3,49 por 100, debiendo destacarse que el consumo de gasóleo C aumenta en un 26,11 por 100, el de gasóleo B en un 7,70 por 100 y el de gasolinas en un 8 por 100, mientras que la demanda de fueloil crece sólo en un 2,64 por 100.

Para dar a conocer la evolución y estructura de la demanda se presentan a continuación siete cuadros estadísticos de los cuales el primero ofrece, en detalle, el consumo nacional de productos petrolíferos, separando la cantidad correspondiente a Canarias y territorios africanos, de la distribuida en el área del Monopolio, mientras que los seis restantes se refieren exclusivamente a dicha área; en el 75 puede verse la evolución del consumo a largo del decenio 1969-1978; en el 76 aparecen las cifras de consumo de productos energéticos por meses durante el año 1978; en el cuadro 77 se consignan los suministros a aeronaves y buques extranjeros, detallados también por meses; en el 78 figuran los consumos mensuales de productos no energéticos; en el 79 se detalla el consumo de productos energéticos por provincias, y en los 80, 81 y 82 figura la descomposición del consumo de gasolinas, gasóleos y fueloil en clases, también por provincias.

CUADRO 74

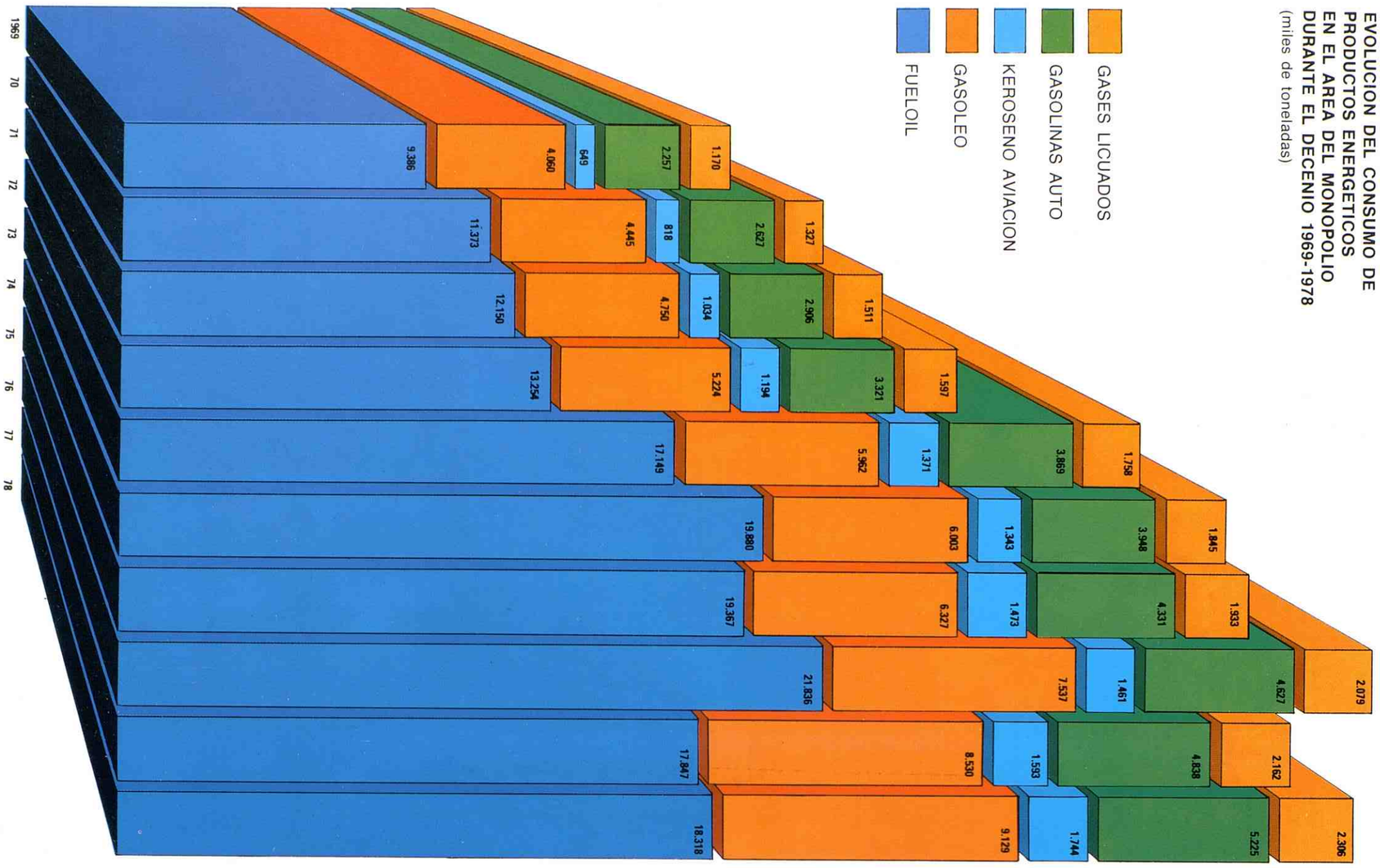
CONSUMO INTERIOR NETO DE PRODUCTOS PETROLIFEROS EN ESPAÑA DURANTE EL ANO 1978

Unidad: tonelada métrica

Productos	Distribución en el área del Monopolio			Canarias y Plazas de Soberanía	Total año 1978	Total año 1977	Variación %
	Directamente por CAMPSA y Butano, S. A.	Por particulares en régimen especial	Total Monopolio				
Gas de refinería	—	16.706	16.706	—	16.706	21.763	− 23,24
Gases licuados	2.306.627	6.903	2.313.530	70.011	2.383.541	2.238.324	+ 6,49
Gasolina aviación	12.094	—	12.094	1.052	13.146	15.974	− 17,70
Gasolinas auto	5.225.837	—	5.225.837	228.357	5.454.194	5.063.982	+ 7,71
Keroseno aviación	988.946	—	988.946	200.618	1.189.564	1.121.284	+ 6,09
Keroseno corriente y agrícola	49.659	—	49.659	1.433	51.092	60.972	− 16,20
Gasóleos	9.111.808	1.366	9.113.174	668.626	9.781.800	9.162.607	+ 6,76
Dieseloil	—	—	—	146.416	146.416	116.881	+ 25,27
Fueloil	18.294.704	111.391	18.406.095	1.208.962	19.615.057	18.950.185	+ 3,51
Naftas y materias petroquímicas	965.444	991.998	1.957.442	—	1.957.442	2.148.577	− 8,90
Disolventes y aromáticos	31.561	459.096	490.657	—	490.657	418.710	+ 17,18
Materia prima parafínica	—	102.527	102.527	—	102.527	92.690	+ 10,61
Lubricantes y aceites bases	275.006	176.820	451.826	11.630	463.456	549.565	− 15,67
Aceites tangenciales y de conversión	—	116.447	116.447	—	116.447	100.553	+ 15,81
Aceites blancos y vaselinas	236	8.073	8.309	—	8.309	7.147	+ 16,26
Parafinas	1	24.461	24.462	572	25.034	32.211	− 22,28
Asfalto	2	658.006	658.008	45.744	703.752	676.712	+ 4,00
Emulsión asfáltica	—	261	261	1.282	1.543	1.232	+ 25,24
Cut-back	—	153.202	153.202	4.216	157.418	175.137	− 10,12
Coque de petróleo	—	222.719	222.719	—	222.719	222.054	+ 0,30
Otros productos	29	46.669	46.698	—	46.698	34.183	+ 36,61
Total 1978	37.261.954	3.096.645	40.358.599	2.588.919	42.947.518	41.210.743	+ 4,21
Total 1977	35.873.896	2.915.629	38.789.525	2.421.218	41.210.743		
Variación 1978/1977 %	+ 3,87	+ 6,21	+ 4,05	+ 6,93	+ 4,21		

En estas cifras no están incluidos los suministros a aeronaves y buques extranjeros ni los consumos propios de las refinerías.

Fuente: Monopolio de Petróleos.



CUADRO 75

EVOLUCION DEL CONSUMO EN EL AREA DEL MONOPOLIO DURANTE EL DECENIO 1969-1978

Unidad: tonelada métrica

Año	Gases licuados	Gasolina aviación	Gasolinas auto	Carburante agrícola	Keroseno aviación	Keroseno corriente	Gasóleo	Fueloil	Lubricantes	Total
1969	1.170.546	54.531	2.257.083	10.480	649.150	190.268	4.060.620	9.386.888	249.247	18.028.813
1970	1.327.996	48.034	2.627.855	11.067	818.381	176.369	4.445.814	11.373.726	272.427	21.101.669
1971	1.511.675	41.509	2.906.245	8.450	1.034.356	182.823	4.750.685	12.150.976	288.925	22.875.644
1972	1.597.210	28.347	3.321.609	9.754	1.194.339	190.986	5.224.079	13.254.723	316.283	25.137.330
1973	1.758.142	26.937	3.869.838	8.702	1.371.532	231.866	5.962.060	17.149.711	343.395	30.722.183
1974	1.845.193	19.607	3.948.298	7.160	1.343.917	186.218	6.003.839	19.880.565	312.829	33.547.626
1975	1.933.824	18.193	4.331.914	7.400	1.473.042	146.659	6.327.675	19.367.183	300.218	33.906.108
1976	2.079.120	16.612	4.627.780	6.232	1.461.790	80.017	7.537.417	21.836.525	295.312	37.940.805
1977	2.162.869	14.381	4.838.607	5.257	1.593.096	54.231	8.530.885	17.847.478	281.641	35.328.445
1978	2.306.627	12.105	5.225.837	4.631	1.744.477	45.028	9.129.688	18.318.723	275.242	37.062.358

En los consumos de gasolina aviación y keroseno aviación están incluidos los suministros a aeronaves extranjeras que, en 1978, totalizan 11 t de la primera y 755.531 t del segundo. En los consumos de gasóleo y fueloil no están incluidos los suministros a buques extranjeros realizados por CAMPSA en virtud de convenios con las compañías autorizadas al efecto que, en 1978, totalizan 166.608 t de gasóleo y 319.105 t de fueloil; pero están incluidas 17.880 t de gasóleo y 24.019 t de fueloil, servidas por CAMPSA directamente, por cuenta propia. En el consumo de lubricantes están incluidas las pequeñas cantidades de aceites base, grasas y vaselinas distribuidas directamente por CAMPSA.

Fuente: CAMPSA.
Butano, S. A.

CUADRO 76

CONSUMOS MENSUALES DE PRODUCTOS ENERGETICOS EN EL AREA DEL MONOPOLIO DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Mes	Gases licuados	Gasolina aviación (*)	Gasolinas auto	Keroseno corriente y carburante agrícola	Keroseno aviación (*)	Gasóleo A (*)	Gasóleo B (*)	Gasóleo C	Fueloil (*)	Total
Enero	264.007	614	362.203	6.115	67.338	317.311	242.776	245.447	1.647.678	3.153.489
Febrero	223.296	740	338.719	4.861	60.800	319.894	234.709	229.077	1.525.191	2.937.287
Marzo	210.333	1.064	433.335	4.144	75.566	347.195	261.373	211.255	1.489.811	3.034.076
Abril	195.473	1.059	390.412	4.264	83.108	342.216	278.779	152.934	1.340.546	2.788.791
Mayo	184.251	1.033	432.318	3.506	88.245	351.284	250.874	111.805	1.378.295	2.801.611
Junio	160.755	1.308	431.735	3.459	88.465	366.871	272.049	81.858	1.331.535	2.738.035
Julio	139.622	1.308	549.998	3.815	97.041	351.550	281.817	65.383	1.269.774	2.760.308
Agosto	138.150	1.285	553.838	2.625	103.048	332.155	274.141	60.058	1.295.229	2.760.529
Septiembre	148.438	1.173	463.945	3.737	92.580	349.195	246.124	70.183	1.512.544	2.887.919
Octubre	177.969	937	439.479	3.622	97.076	366.565	250.992	123.289	1.707.365	3.167.294
Noviembre	214.149	909	396.024	4.776	66.932	363.826	283.649	197.448	1.949.040	3.476.753
Diciembre	250.184	664	433.831	4.735	68.747	328.872	290.382	276.352	1.871.715	3.525.482
Total 1978	2.306.627	12.094	5.225.837	49.659	988.946	4.136.934	3.167.665	1.825.089	18.318.723	36.031.574
Total 1977	2.162.869	14.369	4.838.607	59.488	925.526	4.141.831	2.941.069	1.447.205	17.848.258	34.379.222
Variación %	+ 6,65	− 15,83	+ 8,00	− 16,52	+ 6,85	− 0,12	+ 7,70	+ 26,11	+ 2,64	+ 4,81

(*) No están incluidos los suministros a aeronaves y buques extranjeros, realizados por CAMPSA en virtud de convenios con las compañías autorizadas al efecto y cuya cuantía puede verse en el cuadro 77, pero están incluidas 17.880 t de gasóleo y 24.019 t de fueloil que CAMPSA suministró, por cuenta propia, a buques extranjeros.

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 77

SUMINISTROS A AERONAVES Y BUQUES EXTRANJEROS EFECTUADOS POR CAMPSA EN VIRTUD DE CONVENIOS DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Mes	Gasolina aviación	Keroseno aviación	Gasóloe	Fueloil	Total
Enero	—	41.633	8.466	14.376	64.475
Febrero	—	40.455	12.864	10.678	63.997
Marzo	10	52.177	16.691	31.845	100.723
Abril	—	56.374	12.189	33.759	102.322
Mayo	—	71.196	16.520	26.985	114.701
Junio	—	75.301	10.849	21.932	108.082
Julio	—	89.221	10.622	24.367	124.210
Agosto	—	86.737	13.610	30.010	130.358
Septiembre	1	82.276	14.040	24.017	120.333
Octubre	—	71.752	19.698	42.074	133.524
Noviembre	—	43.896	12.400	32.009	88.305
Diciembre	—	44.513	18.659	27.053	90.225
Total 1978	11	755.531	166.608	319.105	1.241.255
Total 1977	12	667.570	90.623	252.205	1.010.410
Variación %	− 8,33	+ 13,18	+ 83,85	+ 26,53	+ 22,85

En este cuadro se consignan los suministros que ha efectuado CAMPSA en nombre y por cuenta de las compañías, nacionales o extranjeras, autorizadas al efecto. Además ha suministrado, por cuenta propia, 17.880 t de gasóleo y 24.019 t de fueloil.

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 78

PRODUCTOS NO ENERGETICOS DISTRIBUIDOS POR CAMPSA DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Mes	Naftas (*)	Disolventes	Lubricantes y aceites base	Vaselinas	Otros productos	Total
Enero	67.700	2.404	19.851	29	1	89.985
Febrero	74.212	2.560	19.501	27	3	96.303
Marzo	103.852	2.606	20.770	12	6	127.246
Abril	69.441	2.821	26.642	16	3	98.923
Mayo	79.846	2.783	22.994	23	—	105.646
Junio	94.937	2.625	24.141	27	5	121.735
Julio	81.474	3.109	22.743	10	1	107.337
Agosto	71.609	913	22.635	16	6	95.179
Septiembre	87.791	2.946	23.090	15	1	113.843
Octubre	80.671	2.796	23.412	26	1	106.906
Noviembre	87.677	3.030	24.244	16	2	114.969
Diciembre	66.234	2.968	24.983	19	3	94.207
Total 1978	965.444	31.561	275.006	236	32	1.272.279
Total 1977	1.215.635	34.698	281.296	345	953	1.532.927
Variación %	– 20,58	– 9,04	– 2,24	– 31,59	– 96,64	– 17,00

(*) Incluidas las naftas utilizadas como materia prima en la fabricación de gas ciudad.

Fuente: CAMPSA.



Aínsa (Huesca).

CUADRO 79

CONSUMO DE PRODUCTOS ENERGETICOS POR PROVINCIAS EN EL AREA DEL MONOPOLIO DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Provincia	Gases licuados	Gasolina aviación	Gasolinas auto	Carburante agrícola	Keroseno aviación (*)	Keroseno corriente	Gasóleo (*)	Fueloil (*)	Total
Alava	28.928	—	38.038	4	—	420	118.558	137.922	323.870
Albacete	17.329	252	53.624	150	7.081	115	138.434	33.793	250.778
Alicante	64.795	1.124	207.349	—	21.244	4.274	208.415	238.055	745.256
Almería	15.648	56	41.840	11	5.363	71	104.800	198.790	366.579
Avila	9.551	61	28.430	212	—	69	50.203	6.872	95.398
Badajoz	28.019	168	62.274	119	5.679	69	114.515	48.823	259.666
Baleares	55.153	1.046	135.517	63	155.139	402	163.324	428.270	938.914
Barcelona	299.558	309	733.078	7	159.348	13.958	669.415	2.757.536	4.633.211
Burgos	27.052	10	69.327	5	—	159	191.215	256.865	544.633
Cáceres	18.763	—	31.888	15	—	52	48.686	10.926	110.330
Cádiz	64.535	879	111.958	84	42.092	411	280.249	1.315.038	1.815.246
Castellón	66.525	23	88.466	—	—	386	188.671	1.445.000	1.789.071
Ciudad Real	23.659	—	71.694	433	—	954	256.904	173.718	527.362
Córdoba	41.957	469	66.708	296	273	390	133.853	174.195	418.141
Coruña, La	65.122	217	136.964	—	13.546	412	336.963	561.878	1.115.102
Cuenca	10.171	3	23.142	6	—	123	63.948	15.392	117.785
Gerona	53.527	170	157.795	55	4.453	1.715	169.622	252.723	640.060
Granada	39.264	68	69.975	—	4.001	288	126.227	90.778	330.601
Guadalajara	24.305	19	28.079	48	—	115	63.682	72.462	188.710
Guipúzcoa	70.484	57	119.220	17	734	1.001	239.888	470.402	901.803
Huelva	22.397	—	40.042	—	—	557	134.523	762.720	960.239
Huesca	14.005	29	37.696	3	23	447	96.884	68.328	217.415
Jaén	29.924	—	52.361	9	—	149	99.823	140.316	322.582
León	29.075	29	69.031	1.170	—	141	155.037	197.836	452.319
Lérida	24.722	12	74.836	10	—	942	210.650	131.115	442.287
Logroño	16.638	22	40.582	96	370	75	102.391	72.654	232.828
Lugo	18.333	3	41.753	18	—	82	182.911	69.760	232.860
Madrid	311.237	3.102	698.575	10	414.664	6.614	1.066.949	501.243	3.002.394
Málaga	58.402	260	127.845	—	55.730	508	155.869	259.035	657.649
Murcia	49.438	171	135.483	2	1.097	853	247.968	918.535	1.353.547
Navarra	45.976	37	79.871	49	797	372	213.322	270.332	610.756
Orense	16.592	—	43.536	5	—	110	70.992	19.537	150.772
Oviedo	64.374	77	143.133	—	5.769	779	233.837	961.994	1.409.963
Palencia	10.386	—	27.848	—	—	—	81.869	135.572	255.675
Pontevedra	52.939	82	104.172	—	583	441	260.635	131.309	550.161
Salamanca	17.896	446	47.898	211	1.465	65	91.860	44.069	203.910
Santander	40.146	26	73.406	10	2.151	332	144.141	484.870	745.082
Segovia	11.081	—	23.823	50	—	22	52.570	28.312	115.858
Sevilla	78.190	940	169.539	1	30.239	611	240.882	325.787	846.189
Soria	5.124	—	20.736	—	—	53	58.926	16.457	101.296
Tarragona	43.938	315	129.312	185	895	569	237.429	463.369	876.012
Teruel	7.515	—	15.969	—	—	38	59.852	19.574	102.948
Toledo	23.578	—	61.609	536	—	13	124.813	823.126	1.033.675
Valencia	122.781	781	315.452	169	37.886	2.136	351.096	710.738	1.541.039
Valladolid	26.380	498	73.717	144	944	334	181.350	281.337	564.704
Vizcaya	81.161	76	148.101	—	13.808	1.945	311.322	1.427.116	1.983.529
Zamora	9.759	—	31.286	427	—	1.334	68.896	50.759	162.461
Zaragoza	50.295	257	122.859	1	3.572	122	300.319	313.483	790.908
Total	2.306.627	12.094	5.225.837	4.631	988.946	45.028	9.129.688	18.318.723	36.031.574

(*) No están incluidos los suministros a aeronaves y buques extranjeros que ha efectuado CAMPSA en virtud de convenios con las compañías autorizadas al efecto; pero están incluidas las cantidades suministradas directamente por CAMPSA a los citados usuarios extranjeros, que totalizaron 17.880 t de gasóleo y 24.019 t de fueloil.

Fuente: Monopolio de Petróleos.

CUADRO 80

DETALLE POR CLASES DEL CONSUMO DE GASOLINAS AUTO EN LAS PROVINCIAS DEL AREA DEL MONOPOLIO DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Provincia	Gasolina I.O.90	Gasolina I.O.96	Gasolina I.O.98	Total
Alava	8.473	29.096	469	38.038
Albacete	14.782	38.476	366	53.624
Alicante	47.533	152.628	7.188	207.349
Almería	12.274	29.102	464	41.840
Avila	7.155	21.138	137	28.430
Badajoz	21.542	40.329	403	62.274
Baleares	47.168	86.378	1.971	135.517
Barcelona	116.830	596.679	19.569	733.078
Burgos	15.863	52.637	827	69.327
Cáceres	9.905	21.865	118	31.888
Cádiz	38.701	72.669	588	111.958
Castellón	18.269	66.760	3.437	88.466
Ciudad Real	20.298	50.909	487	71.694
Córdoba	22.199	44.115	394	66.708
Coruña, La	35.957	99.917	1.090	136.964
Cuenca	5.255	17.876	11	23.142
Gerona	23.628	115.585	18.582	157.795
Granada	21.930	46.342	1.703	69.975
Guadalajara	5.777	22.123	179	28.079
Guipúzcoa	25.604	91.843	1.773	119.220
Huelva	12.090	27.746	206	40.042
Huesca	7.990	29.433	273	37.696
Jaén	16.592	35.534	235	52.361
León	18.806	49.914	311	69.031
Lérida	15.163	58.131	1.542	74.836
Logroño	10.315	29.997	270	40.582
Lugo	11.885	29.749	119	41.753
Madrid	143.575	546.429	8.571	698.575
Málaga	36.741	87.997	3.107	127.845
Murcia	42.512	91.350	1.621	135.483
Navarra	21.882	57.430	559	79.871
Orense	11.148	32.077	311	43.536
Oviedo	35.553	106.224	1.356	143.133
Palencia	7.508	20.295	45	27.848
Pontevedra	28.004	75.249	919	104.172
Salamanca	14.300	33.315	283	47.898
Santander	17.463	54.786	1.157	73.406
Segovia	6.087	17.526	210	23.823
Sevilla	55.605	113.164	770	169.539
Soria	4.405	16.076	255	20.736
Tarragona	23.780	97.589	7.943	129.312
Teruel	3.367	12.602	—	15.969
Toledo	14.272	46.990	347	61.609
Valencia	71.709	237.601	6.142	315.452
Valladolid	16.663	56.438	616	73.717
Vizcaya	31.108	115.597	1.396	148.101
Zamora	8.694	22.399	193	31.286
Zaragoza	25.321	95.408	2.130	122.859
TOTAL	1.231.681	3.893.513	100.643	5.225.837

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 81

DETALLE POR CLASES DEL CONSUMO DE GASOLEOS EN LAS PROVINCIAS DEL AREA DEL MONOPOLIO DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Provincia	Gasóleo A	Gasóleo B	Gasóleo C	Total
Alava	55.447	18.528	44.583	118.558
Albacete	69.791	54.660	13.983	138.434
Alicante	114.731	76.167	17.517	208.415
Almería	55.159	45.756	3.885	104.800
Avila	20.190	20.991	9.022	50.203
Badajoz	50.274	56.690	8.551	114.515
Baleares	54.930	76.827	31.567	163.324
Barcelona	355.321	218.576	95.518	669.415
Burgos	98.074	57.887	35.254	191.215
Cáceres	26.084	14.872	7.730	48.686
Cádiz	71.752	181.746	26.751	280.249
Castellón	78.259	42.043	68.369	188.671
Ciudad Real	130.306	103.745	22.853	256.904
Córdoba	78.892	44.543	10.418	133.853
Coruña, La	107.155	199.635	30.173	336.963
Cuenca	32.505	25.245	11.198	68.948
Gerona	94.279	53.219	22.124	169.622
Granada	64.024	34.437	27.766	126.227
Guadalajara	32.275	17.912	13.495	63.682
Guipúzcoa	83.155	121.123	35.610	239.888
Huelva	38.765	84.853	10.905	134.523
Huesca	31.078	49.481	16.325	96.884
Jaén	61.778	31.193	6.852	99.823
León	74.406	55.799	24.832	155.037
Lérida	107.178	83.074	20.398	210.650
Logroño	40.159	35.635	26.597	102.391
Lugo	48.482	46.180	8.249	102.911
Madrid	364.914	94.956	607.079	1.066.949
Málaga	86.273	52.276	17.320	155.869
Murcia	147.772	81.220	18.976	247.968
Navarra	84.669	58.681	69.972	213.322
Orense	45.047	15.065	10.880	70.992
Oviedo	107.451	82.880	43.506	233.837
Palencia	32.525	35.323	14.021	81.869
Pontevedra	81.594	159.423	19.618	260.635
Salamanca	34.067	37.616	20.177	91.860
Santander	80.157	44.408	19.576	144.141
Segovia	22.038	15.560	14.972	52.570
Sevilla	131.063	92.493	17.326	240.882
Soria	30.282	19.205	9.439	58.926
Tarragona	123.035	77.491	36.903	237.429
Teruel	33.037	20.381	6.434	59.852
Toledo	60.297	45.256	19.260	124.813
Valencia	235.739	87.476	27.881	351.096
Valladolid	71.846	61.879	47.625	181.350
Vizcaya	110.871	123.182	77.269	311.322
Zamora	30.942	28.567	9.387	68.896
Zaragoza	148.866	84.510	66.943	300.319
TOTAL	4.136.934	3.167.665	1.825.089	9.129.688

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 82

DETALLE POR CLASES DEL CONSUMO DE FUELOIL EN LAS PROVINCIAS DEL AREA DEL MONOPOLIO DURANTE EL AÑO 1978

Unidad: tonelada métrica

Provincia	Fueloil BIA (*)	Fueloil número 1	Fueloil número 2	Fueloil IFO (*)	Total
Alava	1.403	136.519	—	—	137.922
Albacete	—	28.603	5.190	—	33.793
Alicante	—	129.065	108.990	—	238.055
Almería	—	31.822	166.968	—	198.790
Avila	—	6.872	—	—	6.872
Badajoz	—	48.823	—	—	48.823
Baleares	3.979	386.946	37.345	—	428.270
Barcelona	4.372	1.619.946	1.100.374	32.846	2.757.538
Burgos	1.175	247.476	8.214	—	256.865
Cáceres	—	10.926	—	—	10.926
Cádiz	—	282.399	1.012.750	19.889	1.315.038
Castellón	21.696	566.783	856.521	—	1.445.000
Ciudad Real	—	60.169	113.549	—	173.718
Córdoba	5.025	67.279	101.891	—	174.195
Coruña, La	—	315.239	236.880	9.759	561.878
Cuenca	—	15.392	—	—	15.392
Gerona	—	248.312	4.411	—	252.723
Granada	—	90.778	—	—	90.778
Guadalajara	—	56.391	16.071	—	72.462
Guipúzcoa	13.176	388.293	68.325	608	470.402
Huelva	16.814	422.567	323.339	—	762.720
Huesca	5.126	60.201	3.001	—	68.328
Jaén	—	108.532	31.784	—	140.316
León	—	129.059	68.777	—	197.836
Lérida	—	131.115	—	—	131.115
Logroño	—	72.654	—	—	72.654
Lugo	—	44.773	24.987	—	69.760
Madrid	4.737	373.143	123.363	—	501.243
Málaga	—	95.414	163.621	—	259.035
Murcia	—	467.441	451.094	—	918.535
Navarra	11.612	211.334	47.386	—	270.332
Orense	—	19.537	—	—	19.537
Oviedo	188.155	511.766	226.483	35.590	961.994
Palencia	1.534	105.073	28.965	—	135.572
Pontevedra	—	126.779	1.248	3.282	131.309
Salamanca	—	44.069	—	—	44.069
Santander	15.664	352.704	115.665	837	484.870
Segovia	—	22.317	5.995	—	28.312
Sevilla	3.851	199.633	116.148	6.155	325.787
Soria	—	16.457	—	—	16.457
Tarragona	2.555	334.775	126.039	—	463.369
Teruel	—	19.574	—	—	19.574
Toledo	47.948	148.973	626.205	—	823.126
Valencia	41.448	395.694	271.661	1.935	710.738
Valladolid	—	261.435	19.902	—	281.337
Vizcaya	159.860	1.014.439	229.547	23.270	1.427.116
Zamora	—	50.759	—	—	50.759
Zaragoza	245	258.525	54.713	—	313.483
Total	550.375	10.736.775	6.897.402	134.171	18.318.723

(*) BIA = Bajo índice de azufre.
IFO = Fueloil intermedio (mezcla de gasóleo B o C con fueloil número 1 o número 2) utilizado en el transporte marítimo.

Fuente: CAMPSA.

5.5. Previsión de consumo

Las cifras presentadas en los apartados anteriores de este capítulo han de utilizarse, en muchos casos, como base para realizar cálculos de previsiones y estudios de tendencias en el futuro; por ello y con el fin de que sirvan de orientación en esta clase de trabajos, se consignan en el cuadro 83, a modo de complemento de los anteriores, las cifras de previsión de consumo durante el período 1979-1985, determinadas por simple extrapolación de las tendencias actuales, si bien teniendo en cuenta que en los próximos años se acrecentará en el mercado el papel de otras fuentes de energía distintas del petróleo.



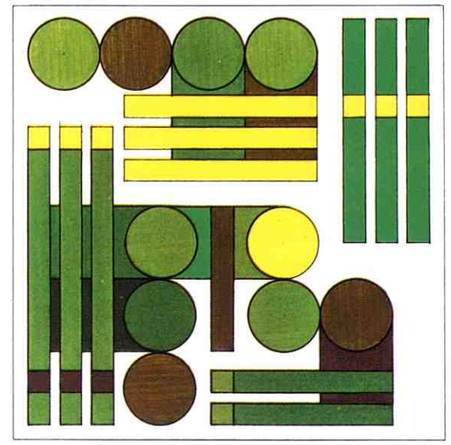
CUADRO 83

PREVISION DE CONSUMO DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS PETROLIFEROS EN EL AREA DEL MONOPOLIO DURANTE EL PERIODO 1979-1985

Unidad: mil toneladas

Año	Gases licuados	Gasolinas auto	Keroseno aviación consumo nacional	Keroseno aviación aeronaves extranjeros	Gasóleos A y B (*)	Gasóleo C (*)	Fueloil (*)
1979	2.450	5.700	1.050	700	7.650	2.200	18.500
1980	2.550	6.000	1.100	725	8.000	2.400	18.850
1981	2.650	6.350	1.225	750	8.300	2.650	19.250
1982	2.750	6.700	1.325	800	8.600	2.900	19.625
1983	2.900	7.100	1.400	850	8.900	3.200	20.000
1984	3.000	7.450	1.500	900	9.250	3.500	20.400
1985	3.100	7.800	1.600	1.000	9.600	3.850	20.800

(*) No están incluidos los suministros a buques extranjeros.



6. Resultados de la gestión del Monopolio

Durante el año 1978, la gestión del Monopolio se traduce en un beneficio líquido para la Renta de Petróleos que, según la liquidación presentada por la Compañía Administradora —pendiente de aprobación por el Estado—, asciende a 58.513.075.814 pesetas. Esta cifra representa un incremento de 27,63 por 100 sobre el importe de 45.847.346.119 pesetas correspondiente a 1977 y es superior al doble de la cuantía de 28.000 millones de pesetas fijada en los Presupuestos Generales del Estado para 1978.

En el cuadro 84 puede verse la forma en que se descomponen los importes de la Renta en sus principales capítulos, mientras que el cuadro 85 ofrece el detalle de los beneficios por venta de productos, cuyo saldo constituye el capítulo de mayor cuantía.

El total de ingresos obtenidos por el Tesoro a través del Monopolio es la suma de aquel beneficio líquido de la Renta y de la recaudación de impuestos que, en 1978, importó, según liquidación provisional de CAMPSA, un total neto de 70.463.034.110 pesetas, cantidad de la cual corresponden 19.385.466.124 pesetas al Impuesto especial sobre el petróleo y sus derivados y 51.077.567.986 pesetas al impuesto sobre el lujo que grava determinados tipos de gasolinas.

En el cuadro 86 se comparan los beneficios que percibe el Estado en las ventas de gasolinas y gasóleo auto a través del Monopolio, con la fiscalidad sobre los mismos, existente en otros países europeos; y en el cuadro 87 se presenta la evolución de los ingresos obtenidos para el Tesoro por el Monopolio, a lo largo del último decenio.

CUADRO 84

SEPARACION POR CONCEPTOS DEL BENEFICIO LIQUIDO DE LA RENTA DE PETROLEOS EN LOS AÑOS 1977 Y 1978

Unidad: peseta

Conceptos	1977	1978
Ingresos netos		
Venta de productos	47.238.088.631	61.174.340.805
Canon de Butano, S. A.	95.501.652	127.006.338
Canon sobre gas natural	191.936.039	243.352.948
Otros cánones	970.163.414	1.272.301.334
Participación del Estado en el excedente de beneficios de CAMPSA	1.058.383.472	1.248.777.617
Otros ingresos	2.714.370.093	2.644.135.554
Suma de ingresos	52.268.443.301	66.709.914.596
A deducir		
Gastos de administración, financieros y otros (*)	2.192.695.325	3.513.141.340
Dotaciones a cuenta de provisión	791.151.000	359.173.608
Premio a CAMPSA por su gestión como Administradora	3.437.250.857	4.324.523.834
Suma de deducciones	6.421.097.182	8.196.838.782
Beneficio liquido	45.847.346.119	58.513.075.814

(*) Incluidos gastos de servicios centrales y de prospección de hidrocarburos y deducido el cargo a CAMPSA por gastos de personal y material (artículo 12, Ley 17-7-1947).

CUADRO 85

CALCULO DEL BENEFICIO OBTENIDO POR LA RENTA DE PETROLEOS EN LA VENTA DE PRODUCTOS DURANTE EL AÑO 1978

Producto	Volumen de ventas		Beneficio unitario (*)		Beneficio total Millones de pesetas
	Kilogramos	Litros	Pesetas/kilogramo	Pesetas/litro	
Gasolina aviación	11.963.000	16.849.295	– 0,936	– 0,665	– 11,2
Gasolina auto I. O. 98 .	101.629.000	136.818.790	+ 24,856	+ 18,463	+ 2.526,1
Gasolina auto I. O. 96 .	3.893.627.000	5.220.038.800	+ 21,534	+ 16,062	+ 83.845,0
Gasolina auto I. O. 90 .	1.231.462.000	1.686.934.200	+ 15,140	+ 11,052	+ 18.644,4
Kerosenos corriente y agrícola	49.959.000	63.239.240	+ 3,453	+ 2,728	+ 172,5
Keroseno aviación JET A-1	916.611.000	1.162.032.200	– 3,404	– 2,685	– 3.120,6
Keroseno aviación Jet B	76.300.000	99.960.696	– 2,303	– 1,758	– 175,7
Gasóleo A	4.146.604.000	4.997.713.600	+ 3,491	+ 2,896	+ 14.476,0
Gasóleo B	3.173.972.000	3.825.445.300	– 4,840	– 4,016	– 15.363,0
Gasóleo C	1.827.041.000	2.172.979.300	– 5,371	– 4,516	– 9.813,2
Fueloil BIA	550.229.000		– 1,827		– 1.005,5
Fueloil corriente (**) ...	6.174.000		– 2,689		– 16,6
Fueloil número 1	10.663.470.000		– 1,886		– 20.108,8
Fueloil número 2	6.966.991.000		– 1,748		– 12.180,6
Fueloil IFO (***)	134.761.000		– 3,025		– 407,6
Naftas	1.033.112.000		– 0,459		– 474,8
Lubricantes	265.281.000		+ 31,334		+ 8.312,3
Otros productos, envases, etc.	42.550.000				– 4.124,4
Total	35.091.736.000				+ 61.174,3

(*) Las cifras de estas columnas se han obtenido dividiendo las de beneficio total por las de cantidad y redondeando con tres decimales.
(**) Producto distribuido antes de aplicarse las especificaciones establecidas en el Decreto 2204/1975, de 23 de agosto.
(***) Fueloil intermedio (mezcla de gasóleo B o C con fueloil número 1 o número 2) utilizado en el transporte marítimo.

Fuente: CAMPSA.

CUADRO 86

DISTRIBUCION DEL PRECIO FINAL DE LAS GASOLINAS Y EL GASOLEO ENTRE LA SUMA DE COSTE Y BENEFICIO EMPRESARIAL Y LOS INGRESOS PARA EL ESTADO EN DIVERSOS PAISES EUROPEOS

Países	Gasolina supercarburante				Gasolina normal				Gasóleo auto			
	Coste y beneficio empresarial	Ingresos para el Estado			Coste y beneficio empresarial	Ingresos para el Estado			Coste y beneficio empresarial	Ingresos para el Estado		
	Pesetas/litro	Pesetas/litro	% s/precio		Pesetas/litro	Pesetas/litro	% s/precio		Pesetas/litro	Pesetas/litro	% s/precio	
Alemania	15,84	20,35	56,23		14,14	20,35	59,00		14,70	19,22	56,66	
Austria	20,57	17,64	46,17		17,85	16,70	48,34		17,69	14,24	44,60	
Bélgica	15,29	23,55	60,63		14,24	23,38	62,15		12,54	9,79	43,84	
Dinamarca	17,53	21,68	55,29		16,70	21,68	56,49		13,53	2,62	16,22	
Francia	16,05	30,41	65,45		14,56	28,50	66,19		12,04	16,03	57,11	
Holanda	15,02	22,71	60,19		14,18	22,71	61,56		12,58	9,78	43,74	
Italia	12,99	32,66	71,54		12,19	31,63	72,18		11,03	4,13	27,24	
Luxemburgo	15,61	14,21	47,65		14,69	14,17	49,10		13,24	3,54	21,10	
Portugal	11,38	32,90	74,30		10,32	28,85	73,65		8,94	3,83	29,99	
Reino Unido	11,95	12,36	50,84		11,52	12,30	51,64		13,78	13,26	49,04	
Suecia	15,67	18,56	54,22		14,65	18,56	55,89		11,41	1,02	8,21	
Suiza	15,84	24,83	61,05		16,26	23,98	59,59		15,84	25,69	61,86	
España	**12,99**	**24,01**	**64,89**		**12,03**	**18,97**	**61,19**		**9,84**	**6,86**	**41,08**	

Se ha operado con los precios de venta correspondientes a julio de 1978; para los países en que existen precios diferentes según zonas, se han tomado valores medios.

Fuente: Monopolio de Petróleos.
Comité Profesionnel du Pétrole.

CUADRO 87

CANTIDADES LIQUIDAS RECAUDADAS PARA EL TESORO POR EL MONOPOLIO DE PETROLEOS EN CONCEPTO DE BENEFICIO DE LA RENTA Y DE IMPUESTOS SOBRE PRODUCTOS PETROLIFEROS DURANTE EL DECENIO 1969-1978

Unidad: mil pesetas

Año	Beneficio de la Renta		Impuestos		Total	
	En pesetas de cada año	En pesetas de 1978	En pesetas de cada año	En pesetas de 1978	En pesetas de cada año	En pesetas de 1978
1969	15.585.600	40.348.781	25.622.774	66.333.518	41.208.374	106.682.299
1970	15.042.603	38.313.705	29.267.146	74.543.801	44.309.749	112.857.506
1971	17.514.921	42.212.746	31.928.266	76.950.378	49.443.187	119.163.124
1972	21.090.686	47.547.686	36.351.492	81.952.258	57.442.178	129.499.944
1973	18.799.607	38.433.917	42.906.339	87.717.719	61.705.946	126.151.636
1974	5.742.035	9.934.926	41.882.739	72.465.934	47.624.774	82.400.860
1975	16.823.601	25.887.482	45.551.876	70.093.405	62.375.477	95.980.887
1976	35.145.911	46.858.282	56.645.488	75.522.597	91.791.399	122.380.879
1977	45.847.346	52.269.184	65.655.380	74.851.729	111.502.726	127.120.913
1978	58.513.076	58.513.076	70.463.034	70.463.034	128.976.110	128.976.110

La conversión de pesetas de cada año a pesetas de 1978 se ha hecho aplicando los índices ponderados de precios al por mayor del Instituto Nacional de Estadística.

Fuente: Monopolio de Petróleos.

EMPRESAS QUE OPERAN EN EL SECTOR DEL PETROLEO DENTRO DEL AREA DEL MONOPOLIO

Durante el año 1978 operaban en España, en las distintas fases de la industria del petróleo, las empresas que a continuación se enumeran:

Agip España, S. A.
Domicilio: Doctor Fleming, 3.—Madrid-16.
Capital: AGIP, S.p.A. 100 por ciento.
Objeto: Abastecimiento a buques y aeronaves y venta de lubricantes.

Amalie Petroquímica, S. A.
Domicilio: Jorge Juan, 19.—Madrid-1.
Capital: Privado español, 100 por ciento.
Objeto: Distribución de lubricantes de su marca en el área del Monopolio.

American Overseas Petroleum (Spain) Limited (AMOSPAIN)
Domicilio: Arapiles, 13.—Madrid-15.
Capital: Standard Oil Company of California, 50 por ciento; Texaco Inc., 50 por ciento.
Objeto: Operadora de CAMPSA-CALSPAIN-TEXSPAIN en la investigación y explotación de hidrocarburos.

American Petrofina Exploration Company (APEXCO)
Domicilio: Doctor Fleming, 3.—Madrid-16.
Capital: Petrofina, S. A., 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Amoco España Exploration Company
Domicilio: Edificio Cuzco III. Sor Angela de la Cruz, Madrid-20.
Capital: Amoco International Oil Company, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Asfaltos Españoles, S. A. (ASESA)
Domicilio: Avenida del Generalísimo, 68.—Madrid-16.
Capital: CAMPSA, 50 por ciento; CEPSA, 50 por ciento.
Objeto: Refinería de petróleos en Tarragona para tratamiento de crudos asfálticos y obtención de asfaltos y otros derivados.

BP Española de Petróleos, S. A.
Domicilio: Cea Bermúdez, 66.—Madrid-3.
Capital: British Petroleum Company Ltd., 100 por ciento.
Objeto: Importación de productos petrolíferos y abastecimiento a buques y aeronaves.

Burmah Castrol España, S. A.
Domicilio: Profesor Waksman, 10.—Madrid-16.
Capital: Castrol Limited, 50 por ciento; privado español, 50 por ciento.
Objeto: Distribución de aceites de su marca en el área del Monopolio.

Butano, S. A.
Domicilio: Arcipreste de Hita, 10.—Madrid-15.
Capital: CAMPSA, 50 por ciento; INI, 50 por ciento.
Objeto: Distribución de gases licuados en el área del Monopolio.

Caltex Oil, S. A. E.
Domicilio: Arapiles, 13.—Madrid-15.
Capital: Caltex Petroleum Corporation, 100 por ciento.
Objeto: Representación de los intereses de Chevron y Texaco en ENPETROL; venta de lubricantes; abastecimiento a buques y aeronaves.

CNWL Oil (España) Limited
Domicilio: Ferraz, 80.—Madrid-8.
Capital: Canada Northwest Land Limited, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S. A. (CAMPSA)
Domicilio: Capitán Haya, 41.—Madrid-20.
Capital: Patrimonio del Estado, 32,8 por ciento; Banco de España, 17,3 por ciento; privado español, 49,9 por ciento.
Objeto: Administración del Monopolio de Petróleos.

Compañía de Investigación y Explotaciones Petrolíferas, S. A. (CIEPSA)
Domicilio: Padre Xifré, 5.—Madrid-2.
Capital: CEPSA, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Compañía Española de Petróleos, S. A. (CEPSA)
Domicilio: Avenida de América, 32.—Madrid-2.
Capital: Privado español, 100 por ciento.
Objeto: Refinerías de Tenerife y Algeciras; flota petrolera.

Compañía Ibérica de Petróleos, S. A.
Domicilio: Avenida de José Antonio, 20.—Madrid-14.
Capital: Patrimonio del Estado, 50 por ciento; Bancos Ibérico y Exterior de España y Grupo Fierro, 50 por ciento.
Objeto: Sociedad de cartera y promoción de empresas petroleras.

Compañía Ibérica Refinadora de Petróleos, S. A. (PETROLIBER)
Domicilio: Juan Bravo, 3-B.—Madrid-6.
Capital: Estado español, 52 por ciento; Compañía Ibérica de Petróleos, S. A., 4 por ciento; Deutsche Marathon Petroleum Gesellschaft, 27,77 por ciento; otros privados, 16,23 por ciento.
Objeto: Refinería de La Coruña.

Composan, S. A.
Domicilio: Cedaceros, 4.—Madrid-14.
Capital: Privado, 100 por ciento.
Objeto: Preparación de productos asfálticos.

Continental Oil Company of Spain (CONSPAIN)
Domicilio: General Oraa, 68.—Madrid-6.
Capital: Continental Oil Company, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Coparex Española, S. A.
Domicilio: Claudio Coello, 91.—Madrid-6.
Capital: Compagnie de Participations, de Recherches et d'Exploitations Pétrolieres (COPAREX), 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Chevron Oil Company of Spain (CHEVSPAIN)
Domicilio: Arapiles, 13.—Madrid-15.
Capital: Standard Oil Company of California (Chevron), 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Elf Aquitaine de Investigaciones Petroliferas, S. A.
Domicilio: Hermanos Miralles, 57.—Madrid-6.
Capital: S. N. Elf Aquitaine, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Elf Ibérica Lubricantes, S. A.
Domicilio: Rosellón, 188.—Barcelona.
Capital: Elf Entreprise Pétrolière, 100 por ciento.
Objeto: Distribución de lubricantes y otros productos marca «ELF» en el ámbito del Monopolio.

Empresa Nacional del Gas, S. A. (ENAGAS)
Domicilio: Avenida de América, 38.—Madrid-2.
Capital: INI, 100 por ciento.
Objeto: Adquisición de gas ciudad o gas natural y construcción y explotación de gasoductos; Planta de gas natural de Barcelona.

Empresa Nacional de Investigación y Explotación de Petróleo, S. A. (ENIEPSA)
Domicilio: Pez Volador, 2.—Madrid-30.
Capital: INI, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Empresa Nacional del Petróleo, S. A. (ENPETROL)
Domicilio: General Sanjurjo, 4.—Madrid-3.
Capital: INI, 71,78 por ciento; Chevron Oceanic Inc., 11,01 por ciento; Texaco Operation Ltd., 9,95 por ciento; Texaco Panamá Inc., 1,06 por ciento; otros privados, 6,20 por ciento.
Objeto: Refinerías de Escombreras, Puertollano y Tarragona; flota petrolera.

Esso Española, S. A.
Domicilio: Fortuny, 18.—Madrid-4.
Capital: Exxon Corporation, 100 por ciento.
Objeto: Distribución y venta de productos petrolíferos y petroquímicos.

Esso Exploration Spain Inc.
Domicilio: Fortuny, 18.—Madrid-4.
Capital: Exxon Corporation, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Esso Iberia Inc.
Domicilio: Fortuny, 18.—Madrid-4.
Capital: Exxon Corporation, 100 por ciento.
Objeto: Coordinación y asesoramiento de las filiales de Exxon Corporation en España y Portugal.

Fina Ibérica, S. A.
Domicilio: Doctor Fleming, 3.—Madrid-16.
Capital: Petrofina, S. A., 100 por ciento.
Objeto: Fabricación y comercialización de productos de origen petrolífero o químico; investigación y estudios geológicos.

Getty Oil Company of Spain, S. A.
Domicilio: Velázquez, 28.—Madrid-1.
Capital: Getty Oil Company, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Hesperia de Petróleos, S. A.
Domicilio: Castelló, 128.—Madrid-6.
Capital: Privado español, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Hispánica de Petróleos, S. A. (HISPANOIL)
Domicilio: Pez Volador, 2.—Madrid-30.
Capital: INI, 70 por ciento; Patrimonio del Estado, 30 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Iberian Gulf Oil Company
Domicilio: Avenida del Generalísimo, 67.—Madrid-20.
Capital: Gulf Oil Corporation, 100 por ciento.
Objeto: Coordinación de las actividades del grupo Gulf en España.

Lubricantes del Sur, S. A. (LUBRISUR)
Domicilio: Avenida de América, 37.—Madrid-2.
Capital: CEPSA, 50 por ciento; Mobil Oil de España, 50 por ciento.
Objeto: Planta de Lubricantes de Algeciras.

Lubrificantes del Este de España, S. A. (LUDESA)
Domicilio: Calabria, 175.—Barcelona-15.
Capital: Privado español, 100 por ciento.
Objeto: Regeneración de aceites.

Mobil Oil de España, S. A.
Domicilio: Arapiles, 13.—Madrid-15.
Capital: Mobil Oil Corporation, 100 por ciento.
Objeto: Importación de aceites y grasas lubricantes; abastecimiento a buques y aeronaves.

Mosbacher de España, S. A.
Domicilio: Castelló, 128.—Madrid-6.
Capital: R. Mosbacher, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Petróleos del Mediterráneo, S. A. (PETROMED)
Domicilio: Fortuny, 18.—Madrid-4.
Capital: Banco Español de Crédito, 100 por ciento.
Objeto: Refinería de Castellón de la Plana.

Productos Asfálticos, S. A. (PROAS)
Domicilio: Avenida de América, 33.—Madrid-2.
Capital: ASESA, 50 por ciento; CAMPSA, 25 por ciento; CEPSA, 25 por ciento.
Objeto: Manipulación y venta de asfaltos.

Refineria de Petróleos del Norte, S. A. (PETRONOR)
Domicilio: Carlos VII, 1.—Bilbao-9.
Capital: CAMPSA, 32,86 por ciento; Transocean Gulf Oil Company, 23,37 por ciento; Gulf Oil Corporation, 10,91 por ciento; Corporación Industrial Bancobao, 10,95 por 100; Banco de Vizcaya, 10,95 por ciento; Caja de Ahorros Vizcaína, 5,48 por ciento; Caja de Ahorros Municipal de Bilbao, 5,48 por ciento.
Objetico: Refinería de Somorrostro; flota petrolera.

Shell España, N.V.
Domicilio: Alcalá, 45.—Madrid-14.
Capital: Shell Petroleum N. V., 99 por ciento; N. V. Nederlandse Internationale Industrie, 1 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Sociedad Petrolífera Española Shell, S. A.
Domicilio: Alcalá, 45.—Madrid-14.
Capital: Grupo Royal Dutch/Shell, 100 por ciento.
Objeto: Importación de productos petrolíferos y abastecimiento a buques y aeronaves.

Texaco (Spain) Inc. (TEXSPAIN)
Domicilio: Arapiles, 13.—Madrid-15.
Capital: Texaco Inc., 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Texas Pacific Oil Company of Spain (TP)
Domicilio: Centro Iberia Mart, 201, Pedro Teixeira, 8.—Madrid-20.
Capital: Texas Pacific Oil Company, 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Total España, S. A.
Domicilio: Serrano, 210.—Madrid-2.
Capital: Compagnie Française des Pétroles, 100 por ciento.
Objeto: Abastecimientos en aeropuertos.

Total Hispania, S. A.
Domicilio: Serrano, 210.—Madrid-2.
Capital: Compagnie Française des Pétroles, 99,8 por ciento; Total España, S. A., 0,1 por ciento; privados, 0,1 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Ulibarri, S. A.
Domicilio: Avenida del Generalísimo, 60.—Madrid-16.
Capital: Privado español, 100 por ciento.
Objeto: Regeneración de aceites usados.

Unión Explosivos Río Tinto, S. A. (ERT)
Domicilio: Paseo de la Castellana, 20.—Madrid-1.
Capital: Privado español, 100 por ciento.
Objeto: Refinería de Huelva.

Union Texas España Inc. (UNOTEX)
Domicilio: Alfonso XI, 3.—Madrid-14.
Capital: Union Texas Petroleum Inc., 100 por ciento.
Objeto: Investigación y explotación de hidrocarburos.

Veedol Española, S. A.
Domicilio: Profesor Waksman, 10.—Madrid-16.
Capital: Getty Oil Company, 100 por ciento.
Objeto: Distribución de lubricantes de la marca «Veedol».

SODEGRAF...
ORENSE, 14 - MADRID

Dirección artística
JUAN JOSE MORALES
Fotografías
ANTONIO CHECA

DEPOSITO LEGAL: M. 26.440-1979