memoria anual 1982

GRUPO CELL

# CONSEJO DE ADMINISTRACION

# DIRECCION



	sumario	PAG.
	Consejo de Administración Dirección Consejo de Administración	3 3
	Ceses y nombramientos en el Consejo de Administración y en la Alta Dirección	4
	Señores Accionistas	5
	Datos básicos de la Empresa y Principales Magnitudes	
	del ejercicio	7
	Prospecciones y producción	8
	Adquisiciones	11
	Fabricación	12
	Instalaciones de almacenamiento	13
	Transporte y distribución	15
	Venta de productos	18
	Red de ventas	22
	Aviación	24
	Personal	26
	Proyectos y obras	28
	Informática	32
	Auditoría	33
	Tecnología, Investigación y Desarrollo	33
	Planes y proyectos futuros	34
3	Cotización en bolsa	37
4	Corporación Española de Hidrocarburos	39
	Estados Económico-Financieros Inversiones, Resultados y Financiación Balance de Situación Estados de Pérdidas y Ganancias Cuadro de Financiamiento Anual Propuesta de Distribución de Beneficios	41 42 44 48 52 54
	Acuerdos	55

# PRESIDENTE

D. José M.ª Amusátegui de la Cierva

## VICEPRESIDENTE EJECUTIVO

D. Dionisio Fernández Fernández

#### CONSEJERO-DELEGADO

D. Roberto Centeno González

# VOCALES

- D. Enrique de Aldama Miñón
- D. Pedro Ampuero Gandarias
- D. Santiago Arguelles y Armada D. José Miguel Bravo de Laguna Bermúdez
- D. Rafael Cabello de Alba y Gracia
- D. Narciso de Carreras Guiteras
- D. Juan Antonio Ollero de la Rosa
- D. Rafael Orbe Cano
- D. Enrique Sánchez de León y Pérez
- D. José Manuel de Sendagorta y Arámburu
- D. Francisco Urquijo de Federico

# DELEGADO DEL GOBIERNO

D. Miguel Cruz Gómez

# DIRECTOR GENERAL

D. Francisco Pérez Cerdá

# CONSEJERO-SECRETARIO GENERAL Y DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION

D. Andrés Reguera Guajardo

#### VICEPRESIDENTE EJECUTIVO

D. Dionisio Fernández Fernández

## CONSEJERO-DELEGADO

D. Roberto Centeno González

#### DIRECTOR GENERAL

D. Francisco Pérez Cerdá

## SECRETARIO GENERAL

D. Andrés Reguera Guajardo

## DIRECTORES

- D. Aurelio Ayala Tomás
- D. Ricardo Barnechea Bergareche
- D. Vicente Capell Cots
- D. Manuel Gutiérrez Fernández-Velilla
- D. Antonio de Hoyos González
- D. José Mañas Mañas
- D. Vicente Martí Ramón

## JEFES DE DIVISION

- D. Rafael Lledó Cappa
- D. Alfredo Pradas Linares

Composición del Consejo de Administración al 31-12-1982 Composición de la Dirección de la Compañía al 31-12-1982

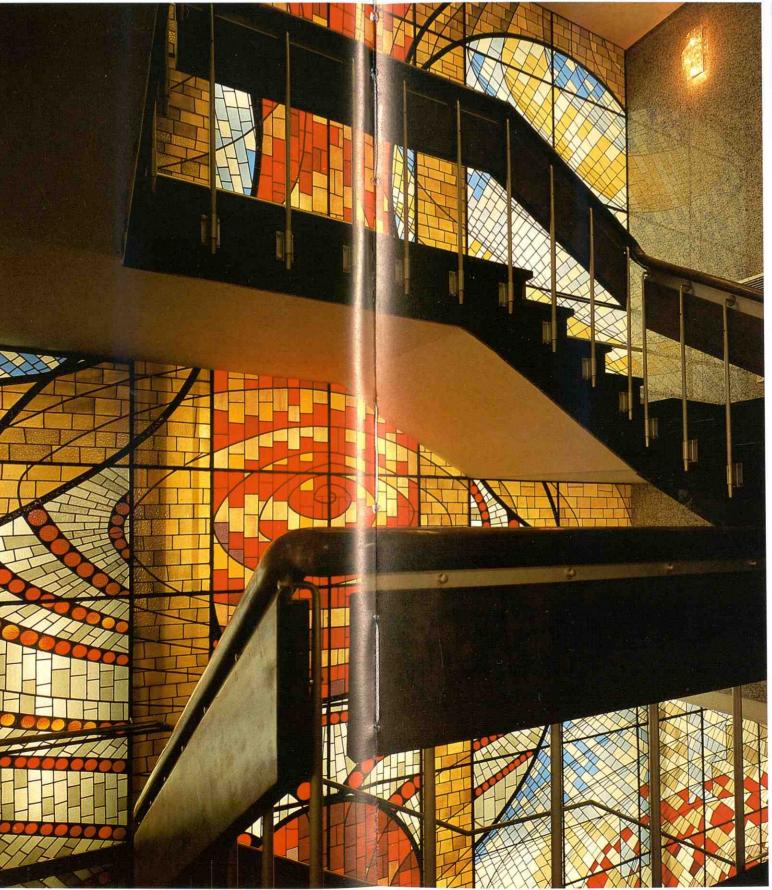
# CESES Y NOMBRAMIENTOS EN EL CONSEJO DE ADMINISTRACION Y EN LA ALTA DIRECCION

Las variaciones ocurridas en el Consejo de Administración de la Sociedad, desde el 1.º de enero hasta el 31 de diciembre de 1982, son las siguientes: el día 11 de septiembre de 1982, D. Victorio Valle Sánchez presentó su dimisión como Consejero de la Sociedad; en la reunión del Consejo de Administración de la Compañía, celebrada el día 27 de diciembre de 1982, se acordó admitir la dimisión presentada por D. Enrique Sánchez de León y Pérez como Presidente de la Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S.A. y designar para el referido cargo a D. José María Amusátegui de la Cierva.

En cuanto a las modificaciones ocurridas desde el 1.º de enero de 1983, el Consejo de Ministros en su reunión del día 2 de febrero de 1983, acordó los siguientes ceses: D. Enrique de Aldama y Miñón, D. José Miguel Bravo de Laguna Bermúdez, D. Rafael Orbe Cano, D. Andrés Reguera Guajardo, D. Enrique Sánchez de León y Pérez. Asímismo, en la citada reunión del Consejo de Ministros, se acordó el nombramiento como Consejeros de la Sociedad, en representación del I.N.H. de: Dña. Paulina Beato Blanco, D. José Antonio Cortés Martínez, D. Francisco Javier Eiroa Villarnovo, D. Martín Gallego Málaga, D. Miguel Geijo Baucells, D. Guzmán Solana Gómez y D. Pedro Solbes Mira.

En la reunión del Consejo de Administración de la Sociedad celebrada el día 16 de febrero de 1983, se acordó admitir la dimisión presentada por D. Rafael Cabello de Alba y Gracia como Consejero de la misma, así como la de D. Andrés Reguera Guajardo como Secretario y Letrado-Asesor del Consejo de Administración, designándose para el referido puesto a D. Antonio de Hoyos González.

Por lo que se refiere a modificaciones habidas en la Dirección de la Compañía, en la reunión del Consejo de Administración celebrada el día 16 de febrero de 1983, se designó Jefe de la Asesoría Jurídica con categoría de Jefe de División a D. Luis Suárez de Lezo Mantilla.



# Sres. Accionistas:

n cumplimiento de los Estatutos de la Compañía y de la Ley de Sociedades Anónimas, presentamos a su consideración y aprobación, si procede, la Memoria, el Balance, la Cuenta de Resultados y la propuesta de distribución de beneficios, así como la actividad de la Empresa durante el pasado ejercicio, cerrado al 31 de diciembre de 1982.

La actividad de la Compañía durante 1982, cuyo resumen figura en esta Memoria, se ha desarrollado en un entorno jurídico, administrativo y económico claramente diferenciado del correspondiente ejercicio anterior.

En este sentido, cabe señalar que 1982 ha sido el primer ejercicio completo en el que CAMPSA ha desarrollado su actividad en el marco institucional establecido por la Ley 45/1981, de 28 de diciembre, por la que se atribuye al Instituto Nacional de Hidrocarburos la titularidad de las acciones y derechos pertenecientes al Estado en la Compañía, así como las propiedades y derechos del Estado afectados al Monopolio de Petróleos, que no forman parte, proceden, ni son destinados al sistema de distribución.

Ello ha significado, por una parte, que el Instituto Nacional de Hidrocarburos haya podido coordinar y centralizar, de acuerdo con las directrices del Gobierno, la actividad empresarial del Sector Público en el área de los hidrocarburos, con el fin de obtener una mayor racionalidad en la producción y distribución de estos recursos, así como una mayor eficacia en la actividad de las Empresas pertenecientes al Instituto. También ha significado, y así queda reflejado en la Memoria, la transferencia al Instituto Nacional de Hidrocarburos de los permisos de investigación y concesiones de explotación afectas al Monopolio de Petróleos.

Por último, cabe destacar que 1982 ha sido también el primer ejercicio en el que las inversiones del Monopolio de Petroleos, limitadas al mantenimiento y desarrollo de la Red y de la actividad de distribución, han figurado incluídas en las partidas de gastos de los Presupuestos Generales del Estado, sin merma de eficacia y celeridad de realización de dichas inversiones.

Los resultados que presenta la Compañía en el ejercicio de 1982 son la prueba más elocuente de que las circunstancias anteriormente destacadas resultaban tan necesarias como lógicas y eficaces.

En otro sentido, y por lo que se refiere al entorno petrolero mundial, la demanda de petróleo en 1982 en los países industrializados se estima en 44,8 millones de B/D, lo que supone un descenso de más del 4% respecto del año anterior, una baja por cuarta vez consecutiva en los niveles de consumo

# DATOS BASICOS DE LA EMPRESA Y PRINCIPALES MAGNITUDES DEL EJERCICIO



anual. Este descenso de consumo refleja el impacto | significativa de la producción mundial de petróleo de factores tanto estructurales (es decir, mejora en la eficiencia de utilización, sustitución por otras energías y medidas de conservación) como cíclicos, ligados a la recesión económica. Sin embargo, el factor vez a mayores dificultades para poder mantener predominante en los descensos del consumo parece los precios. haber sido el nivel de actividad económica, ya que el principal impacto de los factores estructurales tuvo resquebrajándose, produciéndose descuentos lugar en años anteriores (1980/81).

A principios del año 1982, la OPEP ha estado en condiciones de hacer frente a la situación creada a principios del pasado mes de marzo, en una por una demanda en neta regresión. Gracias a su compromiso y determinación de "cerrar filas" que mal que bien ha prevalecido entre sus miembros. la OPEP pudo salvaguardar su cohesión, de manera señalada en el mundo industrializado, España que durante algunos meses consiguió restablecer el orden tanto en el mercado como en la estructura de productos petrolíferos se situó en la cifra de de los precios. Sin embargo, la capacidad de fijar los precios en un mercado deprimido depende principalmente de la parte del mercado que uno detenta. Hasta un período reciente, la OPEP controlaba una parte considerable de las exportaciones petroleras, y detentaba una proporción ascendente de beneficios al entrar paulatinamente

e, incluso, del aprovisionamiento energético. Pero esta parte ha disminuido claramente, y a lo largo de todo el año 1982 la OPEP se ha visto enfrentada cada

Así, a lo largo del año, la disciplina de precios fue importantes, directos o indirectos en los mismos, que culminarían en la Conferencia de Londres reducción oficial de 5\$ del crudo marcador que lo situaba a un nivel de 29\$/barril.

En la tendencia al descenso del consumo antes no ha sido una excepción; y así el consumo de 1982 34.768.000 Toneladas, lo que significa una reducción del 9,9% respecto a las cifras correspondientes a 1981.

Esta reducción ha afectado negativamente a CAMPSA como distribuidora de productos petrolíferos, a pesar de lo cual, ha mantenido su línea en funcionamiento todas las medidas de racionalización en la distribución de productos que venían adoptándose con anterioridad.

• En 1982 ha finalizado la fase de desarrollo, prueba y puesta a punto del Sistema Informático Periférico.

 La culminación durante el ejercicio del proceso de reestructuración de Zonas ha permitido una notable mejora en los costes de distribución de la Compañía.

 El beneficio neto del ejercicio supone un 19% en relación de la cifra de Capital y Reservas.

 Los planes y programas futuros de la Compañía responden cualitativamente a un nivel creciente de eficacia en relación con la calidad del servicio.

• La actividad de la Compañía en 1982 y sus planes y proyectos futuros contemplan debidamente nuestra incorporación a la Comunidad Económica Europea.

 El acontecimiento político más importante en 1982 fue el triunfo en las Elecciones Legislativas del Partido Socialista Obrero Español y la designación como Presidente del Gobierno de D. Felipe Gónzález Márquez. Es posible que. siguiendo su Programa electoral, el Partido Socialista Obrero Español modifique las directrices del actual Plan Energético Nacional y, siendo CAMPSA la Empresa Pública más significativa del Sector, parece lógico deducir que la Compañía está llamada a desempeñar en el futuro un papel fundamental en la compleja operación de racionalización del Sector de hidrocarburos.

🕇 a Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S.A., constituida por Escritura Pública el día 24 de octubre de 1927, figura inscrita en el Registro Mercantil de la Provincia de Madrid al tomo 187 del Libro de Sociedades, folio 84, hoja número 5.692, inscripción primera, siendo su C.I.F. A-28018380.

Tiene su domicilio social en Madrid, calle de Capitán Haya, número 41.

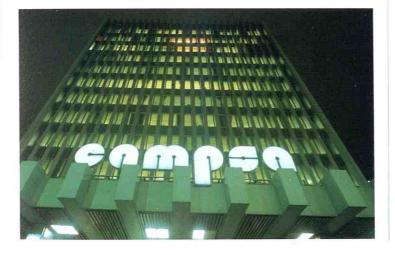
Constituye el objeto de la Sociedad la administración, bajo la alta dirección del Ministerio de Hacienda, del Monopolio de Petróleos del Estado, creado por Real Decreto-Ley de 28 de junio de 1927, y reorganizado por Ley de la Jefatura del Estado de 17 de julio de 1947. La Ley 45/1981, de creación del I.N.H. (Instituto Nacional de Hidrocarburos) determina en su artículo 10 que el Monopolio de Petróleos se mantiene en su actividad de importación, distribución y venta que viene realizando actualmente.

Por lo que se refiere a la estructura del accionariado de CAMPSA al 31 de diciembre de 1982, el Instituto Nacional de Hidrocarburos ostentaba la mayoría del Capital Social al ser titular de 10.283.091 acciones, representativas de un capital nominal de 5.141.545.500 pesetas, lo que representa el 53,41% de dicho Capital Social.

En segundo lugar como accionista figura Factorex, S.A., Sociedad del Grupo del Banco Exterior de España, que es titular de 1.379.129 acciones, que representan un capital nominal de 689.564.500 pesetas, equivalentes al 7,16% de dicho Capital Social. A continuación figuran como accionistas, y con participaciones que van desde el 2,81% hasta el 0,28% del capital social, una serie de entidades financieras entre las que cabe destacar la Caja de Pensiones para la Vejez y de Ahorros de Cataluña y Baleares (CAIXA), y los Bancos Español de Crédito, Central, Hispano Americano, Vizcaya, Herrero, Bilbao, Santander y Urquijo.

El resto del accionariado, que representa un 30,59% del Capital Social, está distribuido entre innumerables accionistas con pequeñas participaciones sociales.

El cuadro de principales datos y magnitudes económico-financieras de la Sociedad es el siguiente:



CONCEPTOS	UNIDADES	1981	1982
Ventas de Productos	Miles Tm.	34.103	29.990
Estaciones de Servicio	N.º	3.491	3.502
Volumen de productos transportados	Miles Tm.	52.300	47.700
Tonelaje de Buques-Tanque	T.P.M.	408.757	402.700
Longitud de oleoductos en servicio	Km.	1.671	1.671
Capacidad de almacenamiento en instalaciones	Miles m.3	6.617	6.619
Suministros de refinerías nacionales	Miles Tm.	34.222	29.448
Plantilla total de personal	N.º personas	9.571	9.236
Capital social	Millones Pts.	9.316	9.626
Reservas	Millones Pts.	8.914	10.499
Fondo de Regularización	Millones Pts.	5.904	5.904
	Millones Pts.	1.076.756	1.094.685
Ingresos por Ventas	Millones Pts.	2.956	4.890

# PROSPECCIONES Y PRODUCCION

La actividad durante el año 1982 en este área, ha consistido en la perforación de cuatro sondeos de exploración, dos de desarrollo y uno de evaluación.

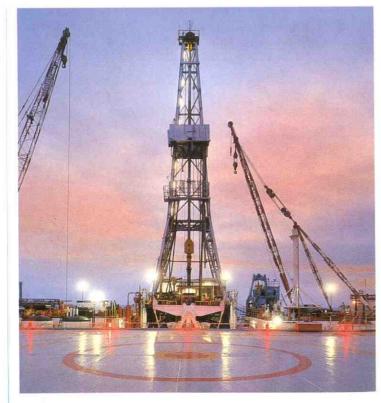
# EXPLORACION

	%			FE	CHA	Metros Perforados	Profundidad	RESULTADO
SONDEO	CAMPSA	OPERADORA	PERMISO	Comienzo	Terminación	1982	Final	18300111120
CASTELLON-B9	25	SHELL	CONC. TARRACO	24.12.82	23.03.82	1.147 2.115	_ 2.115	POSITIVO
ATLANTIDA-III	25	ENIEPSA	CONC. ATLANTIDA-II	27.12.81	20.00.02	2.110	20.110	
(Evaluación) GOLFO DE	25	ENIEPSA	GOLFO DE CADIZ-6	30.07.82	23.08.82	1.800	1.800	NEGATIVO
CADIZ 6-X-1 GOLFO DE	25	ENIEPSA	GOLFO DE	02.09.82	25.11.82	3.520	3.520	NEGATIVO
CADIZ 6-Y-1 Bis NEPTUNO-2	25	ENIEPSA	CADIZ-6 NEPTUNO	25.11.82	·—	2.050	2.050	

## DESARROLLO

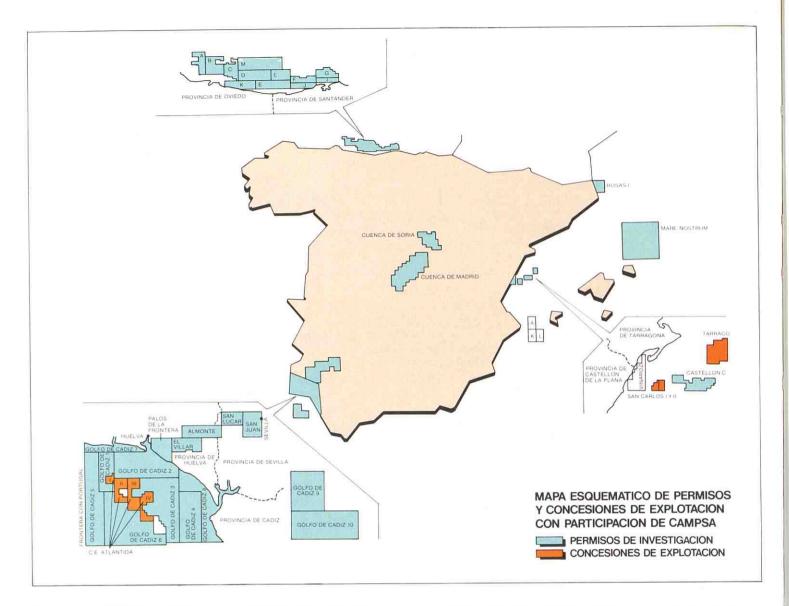
	%			FE	CHA	Metros	Profundidad	RESULTADO
SONDEO	CAMPSA	OPERADORA	PERMISO	Comienzo	Terminación	Perforados 1982	Final	MEDULIADO
AMPOSTA B-9 Desviado	8,3	SHELL	CONC. SAN CARLOS I y II	17.09.82	05.11.82	1.990	1.990	PENDIENTE EVALUACION FINAL
(Desarrollo) CASTELLON B-8 (Desarrollo)	25	SHELL	CONC. TARRACO	04.04.82	Mayo-82	2.900	2.900	POSITIVO

Durante el presente ejercicio, dentro de las operaciones de sísmica, se han explorado 1.917 Km. que corresponden a: Golfo de Cádiz, Mar Cantábrico, Bahía de Rosas, Castellón C, Valle del Guadalquivir, Concesión Tarraco y Concesión San Carlos I y II.



# PERMISOS DE EXPLORACION

DENOMINACION	ASOCIACION	OPERADOR	SUPERFICIA Has.
GOLFO DE CADIZ, 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 y 10	ENIEPSA 75% CAMPSA 25%	ENIEPSA	466.680
FORMENTERA, A, K, L	ENIEPSA 75% CAMPSA 25%	ENIEPSA	169.092
MAR CANTABRICO, A, B, C, D, F, G.	ENIEPSA 25% CAMPSA 25% SHELL 50%	SHELL	105.084
MAR CANTABRICO, E, I, J, K, L, M.	ENIEPSA 34% CAMPSA 22% SHELL 44%	SHELL	145.042
BRIHUEGA IORIJA GUAJADAJARA GUAJADAJARA CASAR ALCALA ALGETE ARGANDA ALCOBENDAS ARAVACA NAVALCARNERO MOHERNANDO COGOLLUDO JADRAQUE BAIDES	ENIEPSA 25% CAMPSA 25% SHELL 50%	SHELL	39.114 32.595 26.076 39.114 13.038 39.114 13.038 26.076 39.114 39.114 18.253 14.863 28.526 38.918
ROSAS-1	ENIEPSA 25% CAMPSA 15% CIEPSA 30% SHELL 30%	SHELL	69.784
PALOS DE LA FRONTERA EL VILLAR ALMONTE SANLUCAR SAN JUAN	ENIEPSA 37,5% CIEPSA 50% CAMPSA 12,5%	ENIEPSA	17.005 19.590 27.208 13.604 27.208
OLIVARES MOGUER HUELVA LA PALMA DEL CONDADO	ENIEPSA 45% CIEPSA 45% CAMPSA 10%	ENIEPSA	27.208 20.406 30.609 27.208
MARE NOSTRUM A, B, C. D, E, F, G, H, I, J, K.	ENIEPSA 75% CAMPSA 25%	ENIEPSA	1.072.695
CORDOBA A, B y C	CIEPSA 50% CAMPSA 50%	CIEPSA	122.436
GARGOLES ENTREPEÑAS	SHELL 50% ENIEPSA 25% CAMPSA 25%	ENIEPSA	39.114 39.114
NEPTUNO TARTESSOS EOLO	ENIEPSA 75% CAMPSA 25%	ENIEPSA	34.460 48.24 20.400
CONCESIONES DE EXPLOTACION	CANADCA OFOR		
TARRACO	CAMPSA 25% SHELL 75%	SHELL	20.04
CASTELLON-C ATLANTIDA-I ATLANTIDA-II ATLANTIDA-III ATLANTIDA-IV	ENIEPSA 75% CAMPSA 25%	ENIEPSA	20.60 3.01 11.85 16.54 11.85
SAN CARLOS-II SAN CARLOS-II	CAMPSA 8,3% SHELL 51,7% ENIEPSA 24% COPAREX 16%	SHELL	3.13 3.13



PRODUCCION Y	RESERVAS FINAL DE EJERCICIO	BARRILES	TONELADAS
PRODUCCION	Campo TARRACO Campo AMPOSTA	348.034 538.398	47.351 82.335
TOTAL	PRODUCCION	886.432	129.686
RESERVAS	Campo TARRACO Campo AMPOSTA	2.500.000 730.000	339.000 111.000
TOTAL	RESERVAS	3.230.000	450.000

VENTAS (Participación CAMPSA)	Tm	MM/Ptas.
Campo TARRACO (25%)		,
EMP. E.R.T.	9.792,7 1.983,3	293,3 54,2
Subtotal	11.776,0	347,5
Campo AMPOSTA (8,3%)		
Asesa	6.750,8	125,4
TOTAL GENERAL	18.526,8	472,9

# ADQUISICIONES

as adquisiciones de productos petrolíferos durante el presente ejercicio han sido de 29,5 millones de toneladas, lo que, frente a 34,2 millones de toneladas del ejercicio anterior, representa

un descenso del 13,7%. Esta reducción ha sido motivada por la disminución de la demanda que se ha registrado fundamentalmente en los Fuelóleos, Naftas y Kerosenos.

POR GRUPO DE PRA	DDUCTOS		וט	NIDAD: MILES I	DE TONELADAS
GRUPO DE PRODUCTOS	1981	% S/TOTAL	1982	% S/TOTAL	% VARIACION 1982/81
GASOLINAS	5.483	16,01	5.458	18,47	- 0,46
GASOLEOS	9.400	27,45	9.291	31,45	<b>—</b> 1,16
FUEL-OIL	17.544	51,23	13.303	45,02	-24,17
OTROS (1)	1.819	5,31	1.495	5,06	-17,81
TOTAL	34.246	100,00	29.547	100,00	-13,72

POR PROVEEDORES UNIDAD: TONELADAS					
PROVEEDORES	1981	% S/TOTAL	1982	% S/TOTAL	% VARIACION 1982/81
EMP	13.584.199	39,67	11.765.047	39,82	-13,39
CEPSA	6.286.152	18,36	5.432.313	18,39	-13,58
PETROLIBER	3.300.195	9,64	2.790.135	9,44	-15,46
PETROMED	2.953.084	8,62	2.641.870	8,94	-10,54
PETRONOR	5.366.742	15,67	4.513.888	15,28	-15,89
E.R.T.	2.408.250	7,03	2.073.941	7,02	-13,88
ASESA OTROS	323.458	0,94	230.880	0,78	-28,62
NACIONALES (1)	23.588	0,07	98.609	0,33	318,04
TOTAL	34.245.668	100,00	29.546.683	100,00	-13,72

<sup>(1)</sup> SE INCLUYEN 74.346 TMS. DE PETROLEO CRUDO DE AYOLUENGO.

# ESTRUCTURA DE ADQUISICIONES POR IMPORTACION

POR GRUPOS DE PRODUCTOS					UNIDAD: TONELADAS
GRUPOS DE PRODUCTOS	1981	% S/TOTAL	1982	% S/TOTAL	% VARIACION 82/81
GASOLINA AVION	10.059	78,78	12.532	83,97	24,58
DISOLVENTES	2.159	16,91	1.942	13,01	-10,05
LUBRICANTES AVION Y MARINA	544	4,26	446	2,99	-18,01
OTROS	6	0,05	4	0,03	—33,33
TOTAL	12.768	100,00	14.924	100,00	16,89

# RESUMEN GENERAL DE ADQUISICIONES DE PRODUCTOS

	TONE	LADAS	% VARIACION
CONCEPTOS	1981	1982	
A Refinerías Nacionales	34.222.080	29.448.074	-13,95
A Refinerías Nacionales	23.588	98.609	318,05
Total Nacional	34.245.668	29.546.683	
Por Importaciones	12.768	14.924	16,89
TOTAL	34.258.436	29.561.607	-13,71

# FABRICACION

la actividad de fabricación de CAMPSA, que se realiza fundamentalmente en las plantas de Santander y Badalona, produjo durante 1982:

- 1.735 metros cúbicos de disolventes, 18.039 toneladas de aceites lubricantes y 152 toneladas de otros productos.

CONCEPTO	UNIDAD	1981	1982
Disolventes: Planta de Santander	M. <sup>3</sup>	2.496	1.735
Lubricantes: Planta de Badalona	Tm.	17.941	18.039
Otros Productos	Tm.	725	152



# INSTALACIONES DE ALMACENAMIENTO

La capacidad total de almacenamiento de productos | CAPACIDAD DE LAS PRINCIPALES de las instalaciones del Monopolio de petróleos, a 31 de diciembre de 1982, era de 6.619.317 metros cúbicos —en servicio— prácticamente sin variación respecto a la de esa misma fecha de 1981 que totalizó 6.617.167 metros cúbicos.

En el primer semestre entró en servicio la nueva Factoría de Rivabellosa con 61.771 metros cúbicos y la nueva instalación del Aeropuerto de Granada con 247 metros cúbicos, así como nuevos tancajes en la Factoria de Huelva II y en el Aeropuerto de Ibiza con 27.100 y 4.000 metros cúbicos respectivamente. Este aumento de capacidad se ha visto contrarrestado por la desactivación de las Subsidiarias de Olárizu, Manresa, Vic, Guadalajara, Linares, Zamora, Recajo y Valladolid (parcial en estas dos últimas) que en conjunto suponen 81.333 metros cúbicos de almacenamiento de productos.

En la actualidad están en servicio las siguientes instalaciones de almacenamiento y distribución:

Villaverde (Madrid), Torrejón (Madrid), Tarragona, Barcelona, Monzalbarba (Zaragoza), Santurce. Somorrostro (Vizcaya), Zorroza, Santander, Lezo-Rentería, Pasajes, Rivabellosa (Alava), Santovenia (Valladolid), Cartagena, Almería, Alicante, Valencia, Sevilla, Huelva (I y II), Córdoba, Cádiz, Algeciras, Málaga, La Coruña, Vigo, Gijón (El Musel I y II), Palma de Mallorca. Instalaciones Portuarias:

Badalona, Castellón, Motril, La Coruña, Ferrol, Ibiza y Mahón.

Instalaciones Aeroportuarias:

Barajas (Madrid) y Barcelona, así como otras Instalaciones Aeroportuarias importantes en Vitoria, Alicante, Almería, Palma de Mallorca, Ibiza, Mahón, Santiago, Gerona, Málaga, Asturias, Sevilla y Reus.

Subsidiarias:

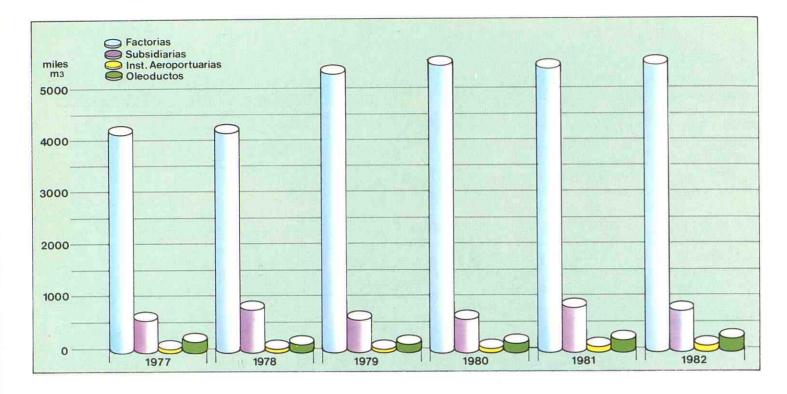
Méndez Alvaro, Avila, Soria, Toledo, Talavera, Alcázar de San Juan, Ciudad Real, Gerona, Lérida, Huesca, Pamplona, Recajo (Rioja), Burgos, Palencia, Valladolid, Salamanca, Teruel, Cuenca, Albacete, Cáceres, Mérida, Zafra, Linares, Granada, León, Ponferrada, Lugo y Orense.

Principales Almacenamientos en Oleoductos: Rota y Loeches. Planta de Lubricantes: Badalona.

# INSTALACIONES DE ALMACENAMIENTO

	Miles de m.s
Factoría de Madrid-Torrejón	689.1
Factoría de Cartagena	580.8
Factoría de Barcelona	431.3
Factoría de Huelva-Palos	456.8
Factoría de Zaragoza-Monzalbarba	342.5
Factoría de Somorrostro	325.7
Factoría de Madrid-Villaverde	231.4
Factoría de Córdoba	230.9
Factoría de Valencia	213.2
Factoría de Gijón-Musel	179.3
Factoría de Santander	170.5

# EVOLUCION DE LA CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO EN INSTALACIONES





# TRANSPORTE Y DISTRIBUCION

Il conjunto de toneladas transportadas en las diferentes etapas de abastecimiento y distribución de productos, por los distintos medios al servicio de la Compañía, totalizó en 1982 la cifra de 47,7 millones de toneladas, lo cual representa un 8,8% menos que el año anterior.

De las toneladas transportadas, 14,5 millones de Tm. corresponden a transporte marítimo, y el resto 33,2 millones de Tm. al transporte terrestre, con variaciones respectivas del —12,6% y del —7,0%, como consecuencia de la disminución experimentada por el consumo de productos petrolíferos durante 1982, siendo de destacar que

la importante reducción porcentual experimentada por el transporte ferroviario se debe principalmente al cambio de configuración del mapa de zonas de distribución, con las desactivaciones de centros habidas a final de 1981, y a la mayor importancia que en el volumen global van adquiriendo los productos ligeros y gasóleos, que se transportan por oleoducto a largas distancias. Adicionalmente, se movieron en nuestros buques-tanque 3,1 millones de toneladas (un 42,3% más que el año pasado) en forma de fletamentos a terceros, para conseguir el máximo aprovechamiento de la flota disponible.

# CANTIDAD DE PRODUCTOS TRANSPORTADOS POR LOS DISTINTOS MEDIOS EN EL AREA DEL MONOPOLIO

	Millones de	e Toneladas	Millones	Millones de TM/KM	
	1981	1982	1981	1982	
Flota	16,6	14,5	8.925	7.691	
Oleoductos	5,4	5,9	1.671	1.799	
Vagones Cisterna	4,7	3,2	876	585	
Camiones Cisterna	25,6	24,1	1.436	1.455	
TOTAL	52,3	47,7	12.908	11.530	

# ACTIVIDADES DE LA FLOTA DE BUQUES-TANQUE

	Unidades de medida	1978	1979	1980	1981	1982
Cargamentos en refinerías	TM.	17.504.265	17.934.465	17.793.814	15.666.369	13.792.738
Cargamentos en factorias (*)	TM.	281.700	462.940	545.535	387.740	217.371
Suministros a buques	TM.	570.595	786.879	601.901	529.472	490.685
SUBTOTAL	TM.	18.356.560	19.184.284	18.941.250	16.583.581	14.500.794
Fletamentos a terceros	TM.	1.353.824	1.569.663	1.911.512	2.195.809	3.124.90
OTAL	TM.	19.710.384	20.753.947	20.852.762	18.779.390	17.625.698
Distancia recorrida	Millas	953.671	1.002.410	1.046.147	1.007.864	1.075.92
Pons. transportadas por tonelada de peso muerto	TM/TPM	49,3	50,1	49,67	46,08	43,3

<sup>(\*)</sup> Sumados suministros industriales BB/TT. altura y auxiliares y trasiegos BB/TT. auxiliares.

Durante 1982 se han operado los siguientes cambios:

- cambios:
  Retirada para el desguace del Buque Tanque CAMPOSECO, de 4.800 T.P.M.
  Enajenación de 254 Vagones Cisterna.
  Puesta en servicio de 59 Camiones Cisterna que se han correspondido con la consiguiente baja de un número similar de unidades.

# UNIDADES DE TRANSPORTE

PROPIEDAD DEL MONOPOLIO	N.º
Buques-Tanque	40 1.683 212 5(1.671 Km.)
PROPIEDAD DE TERCEROS	
Vagones Cisterna	663 2.715





# RED DE OLEODUCTOS

OLEODUCTOS	CARACTERISTICAS			
En Servicio:	Longitud/Km.	Diámetro/Pulgadas		
Línea Principal:	776 207	12, 10 y 8 12		
La Muela-Zaragoza	19 228 305	6 10 14		
Derivaciones: Puertollano-Almodóvar Loeches-Villaverde Loeches-Barajas Loeches-Torrejón El Arahal-Morón B.A. Loeches-Torrejón B.A. La Muela-Zaragoza B.A. Barcelona-Aeropuerto Málaga-Aeropuerto	14 26 19 7 2×7 2×9,5 2×8,5 12,5 7,5	10 10 10 10 8 10 y 8 6 6		
TOTAL EN SERVICIO	1.671			
En Construcción:  Mora-Alcázar de San Juan	60	8		
TOTAL EN CONSTRUCCION	60			

17

# VENTA DE PRODUCTOS

Las ventas de productos petrolíferos realizadas por CAMPSA durante el ejercicio económico de 1982 han sido muy próximas a los 30 millones de toneladas cantidad notablemente inferior a las ventas registradas en el año anterior, 34,1 millones de toneladas, las cuales ya habían registrado un apreciable descenso en relación a 1980.

Si bien es cierto que los descensos de ventas durante 1982 respecto a 1981, son la tónica general en los países de nuestro entorno, a excepción del Reino Unido que ha tenido un ligero incremento, contrasta, sin embargo, la elevada tasa registrada en nuestro país (12%) frente a la generalizada moderación de los otros: Alemania (4%), Estados Unidos (4%), Italia (6%) y Francia (7%). La razón de esta diferencia de comportamiento estriba en que han resultado muy eficaces las medidas adoptadas para obtener ahorro en el consumo de productos petrolíferos.

En el conjunto de los productos petrolíferos, la mayor tasa de descenso se ha registrado en el fuelóleo (23,5%), que ha sido compensada parcialmente por los incrementos habidos en las gasolinas y gasóleos. Todo ello ha motivado una fuerte variación en la estructura de las ventas de los principales productos, con un importante aumento de los ligeros en detrimento de los pesados.

Esta diversidad en la evolución de las ventas ha sido el resultado de diferentes causas, que se analizan seguidamente:

#### Gasolinas de automoción:

Han registrado una tasa de incremento de 1982/81 del 2,75%. Entre otras razones puede apuntarse el menor precio relativo de un producto típico de consumo, que se mantuvo durante todo el año hasta la revisión del 7.12.82, el incremento del parque automovilístico y el aumento del turismo.

Se mantiene la evolución de la estructura con un aumento del 3,9% de la calidad "Súper" y una disminución del (3,6%) de la "Normal".



#### Carburreactores:

Estos productos siguen acusando el efecto de la liberalización del mercado para las Compañías Aéreas Nacionales en sus vuelos al extranjero, autorizada en julio de 1981. La tasa de descenso en relación a 1981 ha sido de (31%) y las ventas anuales se han situado en 526.439 Tm. Cabe suponer que esta cantidad ya no sufra bruscas variaciones en futuros ejercicios.

#### Gasóleos:

En el conjunto de estos productos se ha experimentado un incremento alga superior al 3%. Sin embargo, el comportamiento ha sido muy diferente para los distintos tipos, pues, mientras que el gasóleo de automoción ha tenido un incremento próximo al 5%, debido al aumento del transporte por carretera y del parque de turismos con motor Diesel, los gasóleos B y C, en su conjunto, sólo han tenido un ligero incremento del 1,4%.

#### Fuelóleos:

Como ya se ha dicho, estos productos son los que han registrado una mayor recesión (23,5%), cuya causa principal ha sido la transformación a carbón de los grandes centros de consumo. En concreto, las fábricas de cementos y centrales eléctricas, que demandaron en 1981 el 53,5% de las ventas totales de estos productos, han disminuído su demanda en 1982 un (70,5%) y (24,8%), respectivamente.

También ha contribuído a este descenso la mayor producción de energía eléctrica de origen hidráulico—el 19% en relación al año anterior— a pesar de haber sido un año con un volumen de precipitaciones inferior al normal o medio, lo cual motivó un fuerte descenso de las reservas durante los diez primeros meses, que lograron su recuperación con las intensas lluvias de octubre y noviembre.

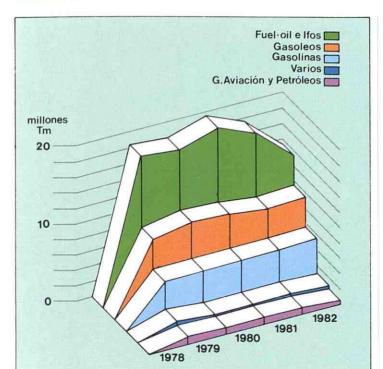
# VENTA DE PRODUCTOS

PRODUCTOS	1981	TM. 1982	% VARIACION 1982/1981
Gasolina 90	1.195.746	1.152.734	-3,60
Gasolina 96	4.045.821	4.204.435	3,92
Gasolina 98	128.552	160.371	24,75
TOTAL GASOLINAS AUTO	5.370.119	5.517.540	2,75
Gasolinas Aviación	10.226	10.476	2,44
Petróleo Corriente	26.252	23.216	-11,56
Petróleo Agrícola	3.310	3.000	-9,37
Petróleo Aviación	762.962	526.439	-31,00
TOTAL GNAS. AVIACION Y PETROLEOS	802.750	563.131	-29,85
Gasóleo A	4.542.124	4.760.948	4,82
Gasóleo B	1.428.202	2.900.965	103,12
Gasóleo C	1.158.026	1.798.073	55,27
Gasóleo Pesado (1)	2.048.575	18	-100,00
TOTAL GASOLEOS	9.176.927	9.460.004	3,08
Fuelóleo BIA	107.724	100.036	-7,14
Fuelóleo BIA n.º 1	141.626	95.434	-32,62
Fuelóleo Pesado n.º 1 (2)	9.687.067	7.961.304	-17,82
Fuelóleo Pesado n.º 2 (2)	7.472.156	5.210.302	-30,27
Ifos	157.644	70.432	-55,32
TOTAL FUELOLEO E IFOS	17.566.217	13.437.508	-23,50
NI O	040 465	646.624	27.06
Naftas	840.465		-23,06
Lubricantes y Otros Aceites Minerales	256.186	272.566	6,39
Grasas	14	41	192,86
Vaselinas	55	16 92.717	-70,91
Otros Productos (3)	90.928		1,97
TOTAL DIVERSOS PRODUCTOS	1.187.648	1.011.964	-14,79
TOTAL (4)	34.103.661	29.990.147	-12,06

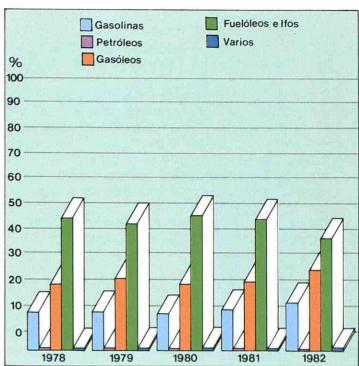
# NOTAS: (1) Se inició su venta en la 1.ª quincena de febrero de 1981 y dejó de comercializarse a finales de julio del mismo año.

- (2) Las ventas durante los años 1981 y 1982 a Centrales Térmicas, fueron 7.906.747 Tm. y 5.949.085 Tm. lo que representa un descenso del 24,8% en el período 1982/81.
- (3) Bajo este epigrafe se incluyen varios productos cuyas ventas en 1982 se relacionan seguidamente: Petróleo Crudo: 74.346 Tm.
  Disolventes: 18.264 Tm.
  Aceites Blancos: 83 Tm.
  Petróleo Faros: 23 Tm.
  Parafinas: 1 Tm.
- (4) Excluido CAMPSA-JET y CAMPSA-BUNKER cuyas ventas en 1982 fueron: de 1.272 Tm. (RD-2494) y 16.113 Tm. (Gasóleos y F.O. n.º 2) respectivamente.

# ESTRUCTURA DE LAS VENTAS



# EVOLUCION DE LAS VENTAS



# PRODUCTOS SUMINISTRADOS POR CAMPSA EN EL AREA DEL MONOPOLIO

	UNI	DAD: MILES TM.	
PRODUCTOS	AÑOS		
	1981	1982	
VENTAS:			
Gasolinas auto	5.370 885 9.200	5.518 554 9.472	
Fuelóleos e Ifos	17.599 1.198	13. <mark>44</mark> 1 1.023	
Subtotal Ventas (1)	34.252	30.008	
SUMINISTROS CONVENIOS:			
Petróleos Gasóleos Fuelóleos	756 113 335	1.105 159 432	
Subtotal Suministros por Convenio	1.204	1.696	
TOTAL	35.456	31.704	

NOTAS: (1) Incluye ventas realizadas por CAMPSA-JET y CAMPSA-BUNKER.

# ESTACIONES DE SERVICIO EN FUNCIONAMIENTO

la red de instalaciones de venta al público, al 31 de diciembre de 1982, estaba formada por 4.784 puntos de venta, lo que representa un incremento, respecto a la misma fecha del año anterior de 5 instalaciones.

La evolución registrada durante el ejercicio, para cada uno de los tipos de instalación, ha sido de unos incrementos de 11 estaciones de servicios —resultado neto de las 15 que se han abierto y las 4 que se han cerrado— y de 10 unidades de suministro. Sin embargo, ha descendido en 11 unidades el número de aparatos surtidores aislados y en 5 de los situados en interior de garaje o local.

A la citada fecha de cierre de ejercicio, la red de estaciones de servicio incluía 86 instalaciones propiedad del Monopolio, frente a las 69 del ejercicio anterior. La administración de estas instalaciones ha sido realizada directamente por CAMPSA en 37 de ellas y mediante contrato de gestión las 49 restantes. Al finalizar estaban en construcción 12 nuevas instalaciones que, previsiblemente, entrarán en funcionamiento durante 1983.

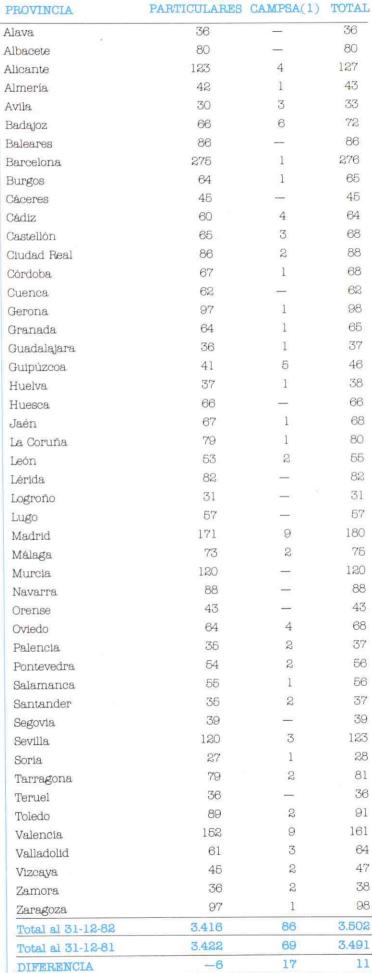
Durante el año 1982 se han continuado las acciones encaminadas a dotar de nuevos puntos de venta las zonas que no están suficientemente atendidas. En este sentido, se han convocado 26 concursos públicos para la construcción de Aparatos Surtidores con aportación de terrenos y ha sido autorizada la instalación de otros 42 en terrenos cedidos por entidades u organismos públicos.



# RED DE VENTAS DE CARBURANTES

	NUMERO DE INSTALACIONES					
TIPO DE INSTALACION	1981			1982		
	Propiedad Monopolio	Propiedad Particular	Total	Propiedad Monopolio	Propiedad Particular	Total
Estaciones de Servicio	69	3.422	3.491	86	3.416	3.502
Unidades de Suministro (1)	297		297	307	S==-3	307
Aparatos Surtidores Aislados Unidades de Suministro en Interior	555	57	612	547	54	601
de Garaje (1)	_	114	114	-	111	111
Aparatos Surtidores en Interior de Garaje	=	145	145	-	141	141
Aparatos Surtidores en Interior de Local	_	120	120	-	122	122
TOTAL INSTALACIONES	921	3.858	4.779	940	3.844	4.784





CONCESIONES

NOTAS: (1) Estaciones de Servicio administradas por CAMPSA o cedidas en explotación a terceros.

Durante el año 1982, CAMPSA-AVIACION ha operado en 28 Aeropuertos, a los que hay que añadir el servicio de repostamiento a aeronaves civiles del Aeropuerto de Sabadell.

Aeropuerto de Sabadell.

Los suministros ascendieron a 1.937.185 m.³, de los cuales, el 99,61% correspondieron a turbocombustible JET A-1 y tan solo un 0,37% a gasolina AVGAS 100LL. El resto, son repostamientos de agua desmineralizada.

Las cifras citadas, constatan una favorable recuperación de las ventas de los productos de aviación, respecto al año 1981. De este modo y concretando sobre el JET A-1 aparece un incremento de 101.636 m.³ que representa un 5,56% sobre las ventas producidas en 1981.

# DATOS SOBRE REPOSTAMIENTOS EN AEROPUERTOS

# VOLUMEN DE PRODUCTOS SUMINISTRADOS (M.<sup>8</sup>)

Productos	1981	1982	Variación %
JET A-1	1.827.984	1.929.620	5,56
AVGAS 100LL	7.154	7.254	1,40
TOTAL	1.835.138	1.936.874	5,54

# NUMERO DE OPERACIONES REALIZADAS

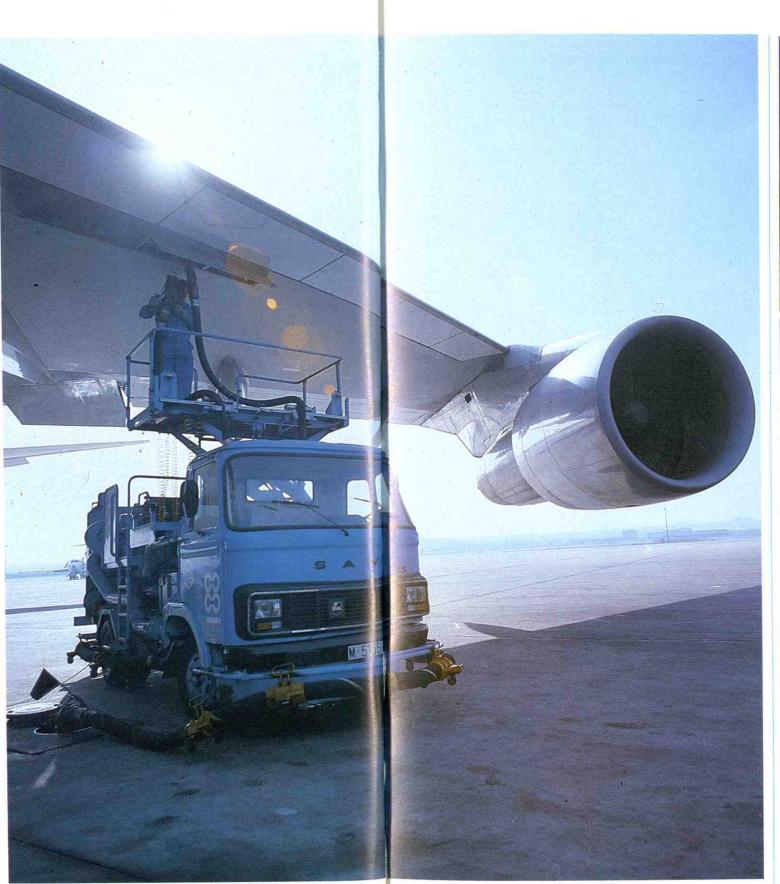
Productos	1981	1982	Variación %
JET A-1	220.918	230.373	4,28
AVGAS 100LL	33.798	34.187	1,15
TOTAL	254.716	264.560	3,86

# PRODUCTIVIDAD DEL PERSONAL

	1981	1982	Variación %
M. <sup>3</sup> /Ofic. Abast.	5.072	4.954	-2,33
N.º Oper./Of. Abast.	704	677	-3,84

# NUMERO DE UNIDADES REPOSTADORAS

	1981	1982	Variación %
N.º unidades	186	149	_10.80
repostadoras	100	110	-10,00











la política de personal en 1982 ha continuado orientada a la consecución de los objetivos que para este área de actividades se definieron en 1981.

#### COSTES DE PERSONAL:

Los costes de personal ascendieron en 1982 a 22.366 millones de Ptas., lo que representa un incremento sobre el ejercicio anterior de 11,38 por ciento.

La actividad de la Compañía en este terreno ha estado limitada por el marco laboral de 1982. La negociación colectiva se estableció conforme al Acuerdo Nacional de Empleo lo que determinó que, al entrar en juego su cláusula de revisión salarial, el incremento pactado en masa salarial fuera del 14,2 frente al 12,8 de 1981.

# UTILIZACION DE LOS RECURSOS HUMANOS:

En este campo se han acentuado los procesos de promoción, movilidad ocupacional y geográfica durante el ejercicio, lo que ha contribuído a una mejor asignación de los recursos humanos. El conjunto de dichos procesos ha afectado a un ocho por ciento de los efectivos totales.

La actividad de formación profesional dentro de la Compañía sigue un ritmo creciente, como consecuencia lógica de una situación en la que resulta pertinente una política moderada de nuevos ingresos, que lleva implícito el que la cobertura de los nuevos puestos se base, fundamentalmente, en la reconversión profesional de los propios efectivos humanos de plantilla.

Durante 1982 se han realizado un total de 104 acciones formativas en las que han participado 1.060 trabajadores.

Por lo que se refiere a la adaptación del volumen de empleo a las actividades de la Compañía, se ha tratado de paliar su excedente de plantilla mediante la amortización de vacantes y la recualificación de su mano de obra, acudiendo preferentemente al propio personal de la Empresa para hacer frente a las nuevas necesidades de personal especializado, para lo que han resultado del máximo interés los cursos de formación.

# SEGURIDAD E HIGIENE EN EL TRABAJO:

Durante 1982 se ha mantenido el entrenamiento del personal en extinción de incendios, mediante cursillos eminentemente prácticos, así como la formación, en la prevención de riesgos profesionales específicos, a los trabajadores de mano de obra directa, por procedimientos didácticos desarrollados en la propia Empresa.

Ha continuado la participación directa de los trabajadores en las mejoras de las condiciones de trabajo y prevención de riesgos de las Instalaciones, a través de los Comités de Seguridad e Higiene de cada una de ellas.

Respecto al personal de Flota, se ha continuado desarrollando el Plan de Seguridad e Higiene establecido en 1981, lo que ha supuesto que el número de accidentes haya disminuído en un 9 por ciento y el de jornadas laborales perdidas en un 30 por ciento.

#### PLANTILLA DE PERSONAL

		*		PERSONA	L TIERRA				PERSON	AL FLOTA		
	Dirección	Delegados Regionales y Asesores	Técnicos	Adminis- trativos	Obreros	Subtotal		Inspec. Ofics.	Tit. y Maest.	Subalterno	Subtotal	TOTAL
Aeropuertos			00	22			Aeropuertos	_		_	_	727
Almacenamiento	_	_	90	20	617	727	Almacenamiento	_	-	=		4.622
	_	5	495	636	3.486	4.617	Buques	444	231	936	1.611	1.611
Buques		_	-	-	( <u></u> )		Dependencias Comerciales	=	_	=	-	858
Dependencias Comerciales	-	2	22	394	440	856	Oleoductos	-	_	-	-	360
Oleoductos	-	-	57	21	282	360	Servicios Centrales	11	-	_	11	1.058
Servicios Centrales	13	2	318	556	158	1.032					1 000	0.070
Total Personal Fijo	13	9	000	1 000			Total Personal Fijo	455	231	936	1.622	9.236
Personal Eventual			982	1.627	4.983	7.592	Personal Eventual	34	_	15	49	50
Personal Interino	_	_	_	_	1	1	Personal Interino	_	-	1	1	3
Personal Contratado	_	=	2	2		2	Personal Contratado	_	_	-	-	30
	_	_	30	-	-	30	m . 1 0 1000	190	231	952	1.672	9.319
Total Compañía 1982	13	9	1.012	1.629	4.984	7.625	Total Compañía 1982	489	201	000	1.010	0.010
PRO-MEMORIA							PRO-MEMORIA		8			
Total Composis 1001							Total Compañía 1981	509	242	992	1.743	9.616
Total Compañía 1981	13	8	1.037	1.694	5.121	7.852	Total Compañía 1980	525	248	1.047	1.820	9.863
Total Compañía 1980	13	-	1.056	1.737	5.237	8.030	Total Compania 1900		0.0000		(4.1)	(7.1)
% Variación 1982/81	2-0	12,5	(2,4)	(3,8)	(2,7)	(2,9)	% Variación 1982/81	(4,0)	(4,5)	(4,0)	(4,1)	(3,1)
% Variación 1981/80	-		(1,8)	(2,5)	(2,2)	(2,2)	% Variación 1981/80	(3,0)	(2,4)	(5,2)	(4,2)	(2,5)

# PROYECTOS Y OBRAS

n cumplimiento de las directrices contenidas en el "Presupuesto Integrado de Inversiones para 1982" las actividades desarrolladas a lo largo del año, pusieron su énfasis, en primer lugar, en la prosecución del Plan de Oleoductos, y, en segundo lugar, en la construcción y ampliación de Instalaciones de Almacenamiento, así como en la mejora de Equipos e Instalaciones y de sus rendimientos operativos.

## OLEODUCTOS

Continuando la ejecución del "Plan de Oleoductos", en 1982, se desarrollaron las obras en los oleoductos: Mora de Toledo-Alcázar de San Juan, de 60 Kms. de longitud, que entrará en servicio a principios de 1983, y del Factoria de Tarragona-Pobla de Mafumet, de 9 Kms. Para este último está prevista su puesta en marcha para los primeros meses de 1983.

El Oleoducto Huelva-Sevilla-El Arahal, con una longitud de 133 Kms., unirá el pantalán del Puerto de Huelva con la Estación de Bombeo de El Arahal, del Oleoducto Rota-Zaragoza, permitirá el suministro de productos a la Factoría de Sevilla, tanto desde Huelva, como desde Rota.



Al finalizar el año se habían concluído los trabajos previos del mismo (Informes geológicos y geotécnicos) y se encontraba en tramitación la gestión de servidumbres, licencias y permisos.

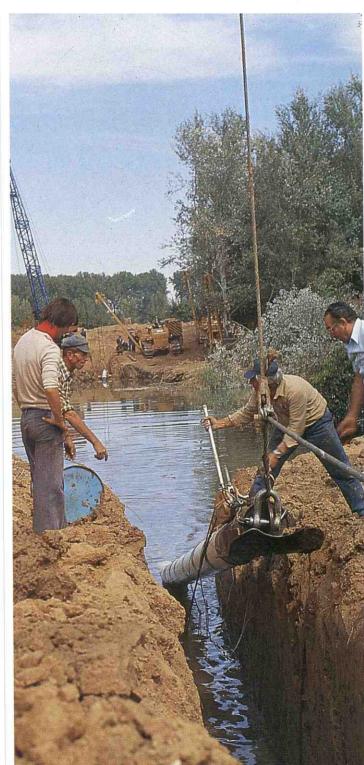
En Octubre se iniciaron los trabajos previos del Oleoducto Algeciras-Rota, de 113 Kms. de longitud, cuyo expediente para aprobación oficial del Proyecto y declaración de "utilidad pública" se halla pendiente de resolución.

En fase de gestión administrativa, se encuentra el Poliducto Factoría de Somorrostro-Superpuerto de Bilbao, que comprende la instalación de un pantalán de descarga de BB/TT, una Instalación Portuaria y el poliducto de enlace con la Factoría de Somorrostro.

#### Obras terminadas

Durante 1982 quedaron concluidas y entraron en servicio las siguientes obras e instalaciones: Nueva Subsidiaria de Alava, Instalación Aeroportuaria de Ibiza, Saneamiento y drenajes de la Factoría de Barcelona, Modificación del trazado de las tuberías de descarga de BB/TT en Lezo-Renteria, Acondicionamiento para JP-4 de la Factoría de Cartagena, Tuberías de descarga de BB/TT en Factoría de Valencia, Cargadero CC/CC de la Factoria de Alicante y Modernización del de la Factoría de Tarragona, Edificios de mantenimiento de las Subsidiarias de Alava y Lérida, Edificios de SS/AA de las Factorías de Alicante y Cartagena, Acondicionamiento del local del Laboratorio Central (1.ª Fase), Instalación fija de S.C.I. del Aeropuerto de Alicante, Manifold y bombas de Factoría de Barcelona y fueloleoducto PROCOMSA. Estructura de carga de VV/CC en Factoría de Santander, Pavimentación, drenaje y acometida de agua potable en la Factoría de Córdoba y Recrecido muro cubetos de la I.P. de Badalona.

Asimismo, y por lo que se refiere a Instalaciones de Venta, se concluyeron las obras de construcción de las Estaciones de Servicio de Cartagena -Alfonso XIII, Castellón, Chinchilla, El Puig, Estepona, Lubián-Padornelo, Madrid-C/Metro Inurria (Auto-Servicio), Madrid-C/General Fanjul, Santiago de Compostela, Modernización de la E.S. de la Llosa, así como las Instalaciones de Suministro a Pesqueros en los Puertos de Burriana y Santa Pola.



## Obras en curso de ejecución

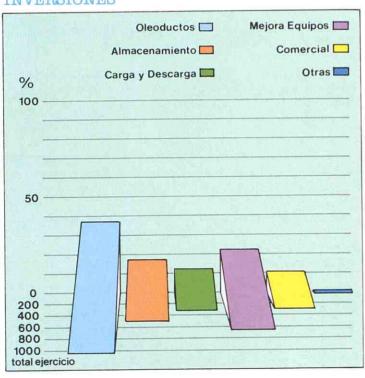
Además de los oleoductos en construcción, a los que ya nos hemos referido en anterior párrafo, al 31-12-82 se hallaban en curso de ejecución, entre otras, las siguientes obras:

Instalación de Automatización y Telemando de los oleoductos: Bilbao-Valladolid, EE/BB, Ampliación de la Factoría de Madrid-Torrejón, Reestructuración General de la Factoría de Tarragona, Incremento de la capacidad de almacenamiento de Loeches, Ampliación del almacenamiento de la Subsidiaria de Alcázar de San Juan. Cargadero de CC/CC de las Factorías de: Barcelona (automatización), Huelva, Rota y Vigo. Racionalización de circuitos interiores de tuberías en Factoría de Valencia, Calorifugado de tanques (2ª fase), Acceso a la Estación de Bombeo de El Arahal, Estaciones de Servicio de Madrid-Paseo de la Habana, Molina de Segura, Níjar, Ponferrada, Urnieta y Zaragoza-Vía Augusta II. Instalaciones de Suministro a Pesqueros en los Puertos de Benicarló, Peñíscola y Vinaroz.

## Inversiones

La inversión total realizada durante 1982, con cargo al P.I.I. - 82, ascendía, al 31-12-82 a 3.034 millones de pesetas.

# INVERSIONES





# INVERSIONES EN OBRAS (EN MILLONES DE PTAS.) REALIZADAS EN EL TRIENIO 1980-1982

		1980		1981		
CAPITULO	Prevista	Realizada	Partic. (%)	Prevista	Realizada	Partic. (%)
Oleoductos	826,0	797	26,7	742,7	583,0	23,8
Instalaciones Almacenamiento	2.155,3	2.161,0	72,5	930,1	921,3	37,6
Instalaciones carga/descarga	_	_		327,4	264,7	10,8
Mejora Equipos e Instalaciones	_	-	_	577,4	435,5	17,5
Actividad Comercial	49,5	24,3	0,8	339,9	278,7	11,2
Otras inversiones	-	_	_	6,0	9,0	0,3
TOTAL GENERAL	3.030,8	2.982,3	100,0	2.867,7	2.449,9	100,0
Coeficiente (%) Real. Plan		98,4			85,4	

•	1982			TOTALES		
Prevista	Realizada	Partic. (%)	Prevista	Realizada	Partic. (%)	Realizada
902,0	1.129,1	37,2	2.470,0	2.509,1	29,5	101,6
638,5	524,6	17,3	3.723,9	3.606,9	42,4	96,9
276,0	364,6	12,0	603,4	629,3	7,4	104,3
630,1	687,2	22,6	1.207,5	1.122,7	13,2	93,0
379,7	314,7	10,4	743,9	617,7	7,3	83,0
19,0	14,2	0,5	25,0	23,2	0,2	92,8
2.845,3	3.034,4	100,0	8.773,7	8.508,9	100,0	_
	105,8			97,0	N	

Lo más característico durante 1982 ha consistido en la finalización de la fase de desarrollo, pruebas y puesta a punto del Sistema Informático Periférico (SIP) y el inicio de su entrada en funcionamiento real en los Centros provinciales de la Compañía.

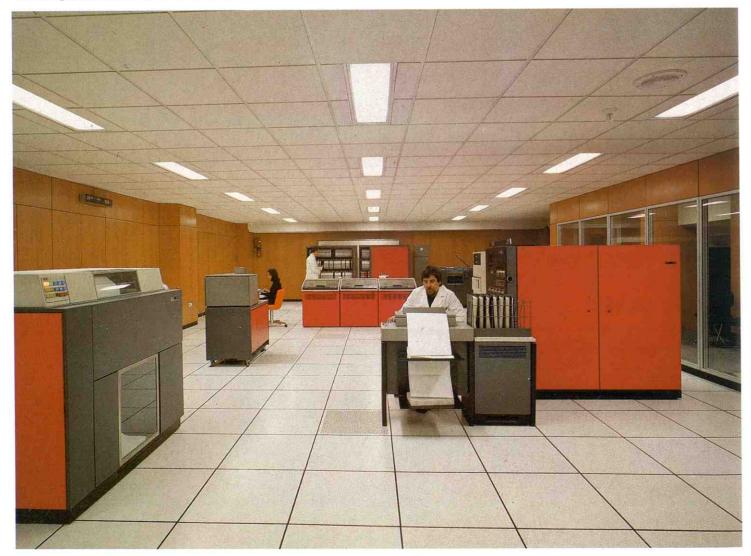
real de este Sistema en el Centro Piloto de Alicante, al que siguió en septiembre la Zona de Sevilla y en diciembre las de Guipúzcoa, Pontevedra-Orense, Zaragoza-Huesca y Soria, contándose así al finalizar proceso de datos y telecomunicaciones en las el ejercicio con una Zona de funcionamiento bajo el | cuarenta Zonas en las que el Sistema estará en Sistema en cada una de las Regiones en que territorialmente se divide la península.

Durante este período se han ido resolviendo los componentes del Sistema (equipos, telecomunicaciones, sistemas operativos y programas de aplicaciones) que inevitablemente surgen una vez que se entra en dotado de una red de terminales y líneas de la fase de explotación real y que han tenido, sin embargo, el efecto de retrasar en unos meses los

planes de implantación del Sistema en todas las Zonas de la Companía.

Paralelamente a las acciones anteriores se ha llevado a cabo un vasto programa de formación del personal en el uso del Sistema y de documentación En el mes de abril se dió comienzo a la explotación | funcional de las más de doscientas transacciones que el SIP gestiona en su versión actual, a la par que han quedado prácticamente finalizadas las obras de infraestructura e instalación de los medios de funcionamiento.

Se señala, por último, que, a partir de marzo de 1982, el sistema interactivo de gestión contable problemas de ajuste y optimización de los diferentes | ya existente en las Oficinas Centrales, ha comenzado a ser utilizado por los seis Centros que integran la Zona de Madrid-Guadalajara para lo cual se les ha transmisión de datos conectados a uno de los ordenadores instalados en las Oficinas Centrales.



🖺 n el transcurso de 1982, auditoría interna se ha centrado, principalmente en la realización de las siguientes actividades:

- -Auditorías Territoriales, efectuadas en los distintos centros de las zonas provinciales. Han tenido como finalidad, el análisis de los procedimientos empleados y el grado de cumplimiento de los mismos, en las siguientes cuestiones:
- Movimiento de productos
- Financiero-Contable
- Mantenimiento preventivo y correctivo de instalaciones.
- Control de Personal
- Gestión de almacenes
- Presupuestos

-Auditorías Sectoriales, realizadas con el fin de analizar las distintas áereas y sectores de actividad de la Compañía, para comprobar la gestión correspondiente y colaborar con las mismas, proponiendo la adopción de las medidas que se estimen pertinentes en cada caso.

Se han realizado en el año un total de 43 visitas a los centros periféricos, abarcándose la totalidad de las Delegaciones Regionales, además de las actividades desarrolladas en distintos Departamentos y Servicios de Oficinas Centrales.

Los trabajos realizados por Auditoría se han traducido en la emisión de 28 informes territoriales y 12 sectoriales dirigidos a la Dirección de la Compañía, para facilitar el conocimiento de la situación de la misma en los diversos aspectos de su gestión.

🔟 as actividades desarrolladas durante el Ejercicio 1982, pueden encuadrarse en dos grupos fundamentales. Por una parte, se han estudiado métodos y sistemas de operación y mantenimiento en las Instalaciones de almacenamiento y distribución de productos petrolíferos del Monopolio, para mejorar el rendimiento funcional de las mismas, su seguridad activa y pasiva, y unificar criterios de explotación y aplicaciones tecnológicas en las distintas actividades que en ellas se desarrollan. Por otra parte, se han analizado e investigado nuevas tecnologías de manipulación, carga/descarga y control cuantitativo y cualitativo de productos petrolíferos, aplicados tanto en países de la Comunidad Económica Europea, como en otros países desarrollados y que han sido objeto de visita y estudio por técnicos de la Compañía.

El primer grupo de actividades conlleva una importante labor de normalización tecnológica de materiales, equipos, instalaciones, actividades, operaciones, etc., que se traduce tanto en la dotación y actualización del archivo disponible de normas tecnológicas internacionales, nacionales y propias, como en la ejecución de nuevas normas tecnológicas CAMPSA o manuales de mantenimiento y operación de instalaciones.

En el contexto del segundo grupo de actividades citado, se han llevado a cabo importantes trabajos sobre la utilización de nuevos materiales férricos y no férricos en instalaciones fijas de almacenamiento y transporte o la aplicación de nuevos productos de protección de las mismas. Por su alcance, se destaca particularmente la definición y desarrollo funcional de un nuevo sistema de control por ordenador de la carga y expedición de camiones cisterna, que iniciará la automatización del control operativo en las Instalaciones, complementando la mecanización de la gestión encomendada al Sistema de Información Periférica (S.I.P.) y en comunicación interactiva con el mismo. Se encuadra este proyecto dentro del programa de perfeccionamiento del control cualitativo de productos petrolíferos iniciado en este Ejercicio y del que se han llevado a cabo importantes trabajos.

# PLANES Y PROYECTOS FUTUROS

la actividad inversora prevista para los próximos años se dirigirá, prioritariamente, a conseguir mejoras de productividad y una más racional utilización de los recursos, tanto materiales como humanos. Los nuevos programas a desarrollar suponen una sustitución progresiva de los grandes proyectos de construcción y ampliación de medios e instalaciones por otros de tipo más cualitativo, como corresponde a un nivel creciente de exigencia en relación con la calidad del servicio y a unas perspectivas de estancamiento en lo que se refiere a la evolución cuantitativa de la demanda. En esta línea se promoverá la modernización de las instalaciones de almacenamiento y manipulación física de productos y de los medios de transporte, se completará la puesta en servicio de los sistemas informáticos, ya en fase muy avanzada, se proseguirá el desarrollo de los planes de modernización y ampliación de la red de ventas y, en relación con otras actividades ajenas a la administración del Monopolio, se mantendrá el esfuerzo desarrollado por la Compañía, a lo largo de los últimos años, en la investigación y producción de hidrocarburos.

De acuerdo con estos objetivos, a continuación se reflejan las principales inversiones previstas por áreas de actividad:

# INSTALACIONES DE ALMACENAMIENTO

Merecen especial mención los proyectos destinados a la construcción, modernización y automatización de cargaderos de camiones-cisterna, que cumplen el doble objetivo de satisfacer las necesidades surgidas como consecuencia de la reciente reestructuración de las zonas de distribución y lograr un incremento de la productividad en la manipulación de productos. Durante 1983 se prevé entrará en servicio el nuevo cargadero de Rota, continuándose las obras de construcción de los de Vigo, Huelva y Sevilla y el desarrollo de un ambicioso plan de automatización, que se continuará a lo largo de los próximos años, y que afectará, entre otros, a los cargaderos de Barcelona, Málaga, Mérida, Alcázar, Burgos y Santander. En cuanto a la capacidad de almacenamiento, hay que señalar que finalizarán en 1983, las obras de la Factoría de Rivabellosa. Y continuarán las obras de ampliación de la Factoría de Madrid-Torrejón y de la Subsidiaria de Alcázar de San Juan, en 544.000 y 11.000 metros cúbicos, respectivamente. Como proyectos a iniciar a lo largo de 1983 destacan los de construcción de las nuevas factorías de Vigo y Palma de Mallorca, así como de la instalación de Poblete, conectada al oleoducto Rota-Zaragoza y que proporcionará una mayor flexibilidad de funcionamiento del mismo.

# MEDIOS DE TRANSPORTE

Los proyectos más importantes en curso de ejecución o a iniciar durante 1983 se refieren a la red mejoras de productividad, se está procediendo a la de oleoductos, y tienen por objeto dotar de este medio modernización y automatización de la red de transporte a todos los tramos en que el flujo de productos a circular permita obtener una adecuada continúa la construcción de instalaciones en los rentabilidad económica. Como colofón a la la Fase del terrenos ya adquiridos para este fin. Plan de Construcción de estos medios, centrada en los oleoductos radiales, ya en servicio, se está procediendo a la automatización de las líneas Tarragona-Zaragoza y Bilbao-Valladolid, hasta ahora en funcionamiento manual, que se prevé finalizar entre 1983 y 1984, así como la conexión del último de los oleoductos citados con la factoría de Tarragona. La 2ª Fase del Plan comprende, además del Mora de Toledo-Alcázar, en aplicaciones para el mismo. Asimismo, se han iniciado funcionamiento desde enero 1983, los oleoductos Huelva-El Arahal, con conexión a Sevilla, Algeciras-Rota y Tarragona-Barcelona, proyectos todos ellos que se prevé llevar a cabo, en el orden citado, a lo largo de los próximos años. En relación con los medios de transporte marítimo se va a proceder a su adecuación a la normativa ultimamente establecida y a mejorar la operatividad de los distintos buques. Por lo que se refiere al transporte por carretera se proseguirá el plan de ampliación y modernización de la flota propia, mediante la adquisición de nuevos camiones-cisterna y de unidades de suministro a aeronaves.

#### ACTIVIDAD COMERCIAL

De acuerdo con el objetivo general de obtener administrada de instalaciones de venta. Asimismo,

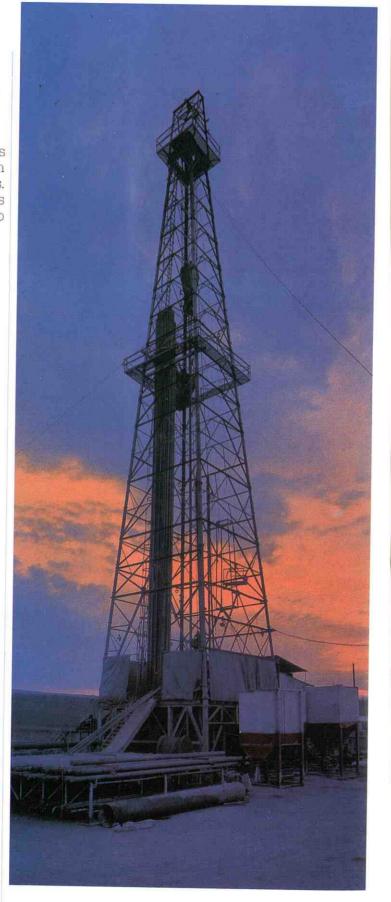
#### MEDIOS INFORMATICOS

Se prevé finalizar, en el transcurso de 1983, la puesta en funcionamiento real del Sistema Informático Periférico (SIP) en todas las Zonas de la Compañía y proseguir el desarrollo de nuevas ya estudios tendentes a su integración con futuros sistemas de automatización de actividades de carga y control en los Centros de Almacenamiento y a su aprovechamiento para funciones de correo electrónico y transmisión de mensajes entre Centros. El desarrollo y puesta en marcha de un Sistema integrado de gestión de personal, cuyo diseño se ha comenzado en 1982, y la extensión de la mecanización de los procesos administrativos en las Oficinas Centrales constituyen, por último, otros objetivos para 1983 que permitirán ampliar la infraestructura informática de la Compañía.



# INVESTIGACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS

La actividad a realizar por la Compañía en este campo supone una continuidad de la línea emprendida en años anteriores, concentrándose el esfuerzo en aquellas áreas, aún no exploradas, que presentan buenas perspectivas o en otras ya inicialmente investigadas con resultados prometedores y continuando con la explotación de los yacimientos actualmente en producción y los que, en un futuro, puede resultar económicamente rentables. Las principales áreas de actividad corresponden a los permisos del Mar Cantábrico, Cuenca de Madrid, Golfo de Cádiz, Castellón, y Andalucía y a la concesión de explotación Tarraco.



# COTIZACION EN BOLSA



Al iniciarse el año 1982, el comportamiento de la Bolsa en general, continuó en la misma línea ascendente que sostuvo durante el año 1981, pero solamente durante el primer cuatrimestre, ya que a finales del mes de mayo su índice general había perdido la par, al situarse en el 98,54 por ciento.

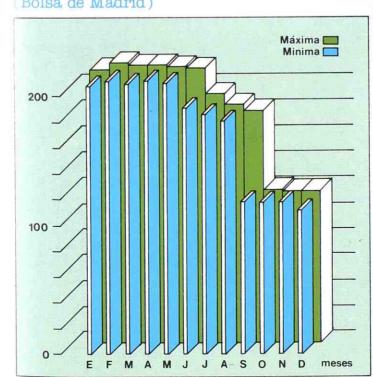
A partir de este momento, continúa un descenso generalizado, produciéndose el índice más bajo del año al finalizar el mes de septiembre, que se situó en el 79.80 por ciento.

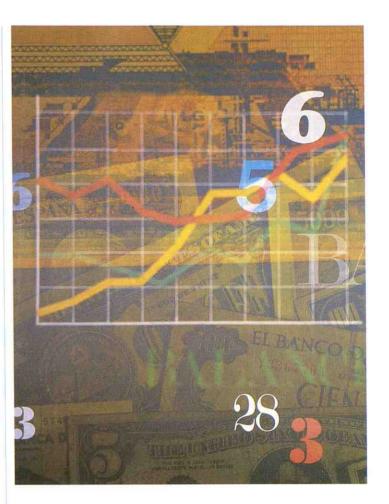
En el último trimestre se observa una recuperación que remite en el mes de diciembre, cerrándose el año bursátil, con un índice general de la Bolsa de Madrid del 81,85 por ciento, que frente al 124,08 por ciento en que terminó el año anterior, ha supuesto un retroceso del 34 por ciento.

Las acciones de CAMPSA han tenido durante el primer semestre del año 1982 un comportamiento de estabilidad, que han perdido en el segundo semestre, especialmente en el mes de septiembre y sucesivos, registrando una cotización, en la Bolsa de Madrid el último día del año del 112 por ciento.

No obstante, cabe destacar la presencia continuada de nuestras acciones en las sesiones de la Bolsa de Madrid, principalmente, donde han alcanzado un índice de frecuencia de contratación del 86,30 por ciento.

# OCTIZACIONES MENSUALES DE LAS ACCIONES CAMPSA EN EL AÑO 1982 (Bolsa de Madrid)











🖺 año 1982 ha sido el segundo ejercicio en que la Corporación, constituída el 9 de junio de 1980, realizó una actividad continuada durante el mismo.

En lo que se refiere a las participaciones accionarias poseídas por la Corporación, durante el año 1982 se han producido las siguiente variaciones:

- En el mes de junio la Refinería de Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR) realizó una ampliación de capital mediante la emisión de 1.650.000 acciones liberadas con cargo a la cuenta de costes y reactivación, todo lo cual unido a la de Actualización de la Ley de Presupuestos para 1979, correspondiéndole a C.H.C. 542.143 acciones.
- En el mes de julio, Asfaltos Españoles, S.A. (ASESA), positivo importante en el año 1982. exigió el desembolso del dividendo pasivo correspondiente a las acciones números 150.001 a 200.000, lo cual ocasionó que la Corporación abonase 37.500.000 pesetas, con la paralela minoración de la partida del Balance correspondiente a los desembolsos pendientes sobre acciones.

Después de las variaciones reseñadas, las participaciones accionarias poseídas por la Corporación, al cierre del ejercicio, son las siguientes:

- 9.216.430 acciones, de 500 pesetas de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas, de Refinería de Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR), que suponen una participación del 32,86 por 100 del capital social de la entidad citada.
- 18.000 acciones, de 5.000 pesetas de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas, de Productos Asfálticos, S.A. (PROAS), que supone una participación del 25 por 100 del capital social de la entidad citada. A través de la participación en el Capital de Asfaltos Españoles, S.A. (ASESA), la Corporación controla, por esta vía indirecta, otro 25 por 100 del capital de PROAS.
- 200.000 acciones de 5.000 pesetas de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas, de Asfaltos Españoles, S.A. (ASESA), lo cual supone el 50 por 100 de su capital social.
- En Butano, S.A. 250.000 acciones totalmente desembolsadas, y 1.300.000 acciones liberadas en el 60 por 100, con un desembolso pendiente del 15 por 100 del total nominal, siendo 1.000 pesetas el valor nominal de cada acción. Esta participación equivale al 50 por 100 del capital social de Butano, S.A.
- 50.000 acciones de 1.000 pesetas de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas. de Aplicaciones de la Energía, S.A. (APLESA), que constituyen el 100 por 100 del capital de esta Sociedad

La Corporación ha seguido la actividad económico-financiera de las Sociedades participadas mediante la correspondiente información real y provisional, y las reuniones mensuales con los altos ejecutivos de las sociedades mencionadas.

Se prestó especial atención a Aplicaciones de la Energía, S.A. (APLESA), que venía obteniendo resultados negativos durante los últimos años, habiéndose adoptado medidas estrictas de reducción colaboración de los directivos y personal de la empresa citada, produjo un sustancial cambio en la tendencia de la cuenta de resultados, que arrojó un saldo

Los Estados Económico-Financieros
que se ofrecen a continuación, ponen de
manifiesto la situación financiera y los
resultados económicos de la Compañía
correspondientes a los ejercicios 1981 y 1982.
El Balance de Situación se presenta con
modificaciones formales, respecto de los ejercicios
precedentes, que se ajustan a las directrices
del I.N.H. tendentes a unificar la estructura de la
información en las Empresas del Grupo.

# INVERSIONES, RESULTADOS Y FINANCIACION

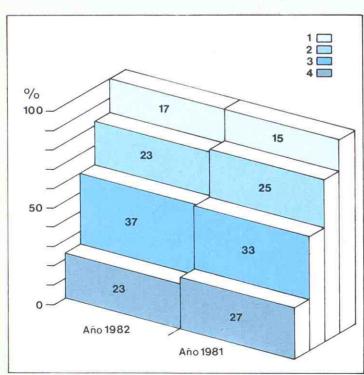
#### INVERSIONES

## Inmovilizado material para los fines del Monopolio

Por este concepto el total de inversiones durante 1982 se aproximó a 62.000 millones de pesetas, distribuidas de la siguiente manera:

Terrenos y edificios	10.432.973.967
Elementos de Transporte	14.075.990.499
Maquinaria y otros bienes	22.995.813.008
Inmovilizaciones en curso	14.319.090.247
TOTAT.	61 823 867 721

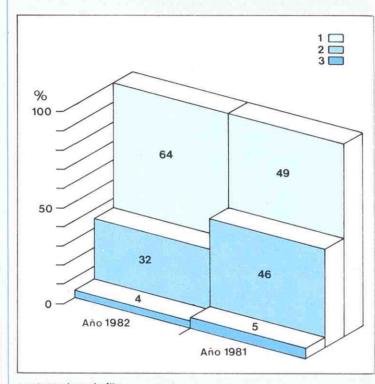
El incremento neto ha sido de 6.254 millones de pesetas respecto a 1981, que corresponden a unas inversiones de 6.436 millones, menos 182 millones por el valor contable neto de las bajas habidas.



1 · terrenos y edificios 2 · elementos de transporte 3 · maquinaria y otros bienes 4 · inmovilizaciones en curso

# Otro inmovilizado

La aplicación de fondos por el aumento neto habido en el ejercicio 1982 ha sido de 10.802 millones de pesetas, de los que 10.610 millones corresponden a valores de renta fija.



1-valores de renta fija 2-titulos sin cotización oficial 3-otras inversiones

# RESULTADOS

En el siguiente cuadro se muestra una síntesis de los mismos:

El marco legal de los resultados de la Administración del Monopolio viene determinado por la Ley de 17.07.47 y disposiciones complementarias (R.D. 1256/1980 de 23 de mayo, O.M.H. de 16.02.81 y O.M.H. de 16.02.82).

Por lo que respecta a los gastos, su crecimiento moderado ha venido dado de una parte por la incidencia favorable en los gastos de transporte derivada del mejor aprovechamiento de los recursos y por otra, del efecto que, en los gastos variables de dicha naturaleza, ha tenido la reducción del consumo.

Por último, el beneficio neto total obtenido de 4.890 millones de 1982 representa un incremento del 65% sobre el año precedente. Con relación a la cifra de Capital y Reservas resulta un 19%.

	MILLONES DE PESETAS		VARIACIONES	
Resultados por Administración del Monopolio	1981	1982	Absoluta	%
Ingresos	60.360 56.300	65.587 58.842	5.227 2.542	8,6 4,5
Producto Líquido	4.060 1.657	6.745 2.994	2.685 1.347	66,1 81,3
Producto Neto	2.403	3.751	1.348	56,1
Resultados otras Actividades				
Ingresos	1.797 1.244	2.975 1.836	1.178 592	65,5 47,6
	553	1.139	586	105,9
TOTAL	2.956	4.890	1.934	65,4

#### FINANCIACION

# Recursos propios (capital, reservas y provisiones)

Del aumento global de 2.570 millones habido en el ejercicio, 1.645 corresponden a la dotación a cuenta de reserva voluntaria que tuvo lugar como consecuencia de la distribución de los resultados del ejercicio anterior.

La ampliación de capital en 310 millones, aprobada por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 17.05.82 no produjo incremento de los medios financieros de la Compañía ya que la misma se efectuó mediante entrega de acciones liberadas con cargo a las cuentas de reservas.

#### Cuentas del Estado

El aumento con relación al 31.12.82 de 7.240 millones corresponde en su totalidad a la financiación aportada con cargo a los Presupuestos Generales del Estado (5.866 millones) y a la Renta de Petróleos (1.374 millones) por la actividad inversora de la Compañía por cuenta del Monopolio.

# Financiación ajena a Largo Plazo

Con respecto al ejercicio de 1981, practicamente no ha sufrido alteraciones significativas, aunque es preciso señalar que en el concepto dé préstamos aparecen encubiertas por el efecto de la depreciación de la peseta frente al dólar, ya que la deuda en 31.12.82 equivalente a 400 millones de dólares es practicamente igual que la reconocida en 31.12.81 sobre una disposición de 500 millones.

# Balance regularizado, según lo prevenido en el Decreto-Ley 12/1973 de 30 de noviembre

CTIVO	1982		1981	
VMOVILIZADO		67.921.107.663		50.733.897.974
- Para los fines del Monopolio	35.556.833.729		29.321.793.548	
Material:  Terrenos Edificios y otras construcciones Maquinaria Elementos de transporte	35.415.896.982 1.144.075.201 9.288.898.766 22.146.973.539 14.075.990.499		29.161.550.675 1.144.075.201 7.331.345.448 17.618.299.439 13.960.274.350	
Otros bienes     Amortización acumulada del Inmovilizado material     Inmovilizaciones en curso	848.839.469 (26.407.970.739) 14.319.090.247		1.009.494.012 (26.782.098.768) 14.880.160.993	
— Inmaterial:  — Propiedad industrial y otros  — Amortización acumulada del Inmovilizado Inmaterial.	18.935.886 20.556.051 (1.620.165)		18.935.886 20.556.051 (1.620.165)	
Gastos amortizables:     Primas de emisión de obligaciones.     Diferencias por fluctuaciones de cambios.	122.000.861 1.561.540 120.439.321		141.306.987 2.573.078 138.733.909	
- Otro Inmovilizado	32.364.273.934		21.412.104.426	
— Inmaterial:     — Acciones liberadas propiedad del Estado	45.000.000 45.000.000		45.000.000 45.000.000	
Financiero:     Títulos con cotización oficial     Títulos sin cotización oficial     Participación en prospecciones petroliferas     Valores de renta fija.      Otras Inversiones     Provisión para depreciación de inversiones financieras permanentes	32.319.273.934 207.980.428 10.843.544.081 527.023.943 21.629.152.441 368.706.047 (1.257.133.006)		21.367.104.426 211.814.636 10.500.000.000 513.589.469 11.018.802.000 338.487.042 (1.215.588.721)	
IRCULANTE		214.238.132.157		200.284.675.67
		N. 2.110001.2011.201		200.201.010.011
Existencias      Productos petrolíferos y envases      Materiales para consumo y reposición      Provisión por depreciación de existencias	111.261.557.070 110.268.965.789 1.037.840.951 (45.249.670)		111.265.572.264 109.419.148.803 1.891.673.131 (45.249.670)	
Deudores	66.228.451.198		77.909.674.999	
Clientes     Anticipos a proveedores     Cuentas del Estado	62.754.788.084 135.015.379		48.461.908.755 233.163.308 26.339.025.168	
Otros deudores     Cuentas financieras	3.338.647.735 36.066.781.369		2.875.577.768 10.309.748.381	
— Inversiones financieras temporales     — Dividendo activo a cuenta     — Caja     — Bancos	9.036.156.063 450.998.857 17.078.944 26.562.547.505		9.773.000.000 438.392.824 16.886.590 81.468.967	
- Ajustes por periodificación	681.342.520		799.680.034	
TOTAL ACTIVO	5521518.030	282 180 270 220	. 03,000,001	081 018 PMZ 081
		282.159.239.820		251.018.573.65
uentas de orden y especial		20.587.679.810		18.188.408.89

PASIVO	1982		1981	
FINANCIACION BASICA		187.232.090.624	7.9	178.820.375.729
Capital y reservas	26.028.748.709		24.383.505.852	HIII
— Capital Social	9.626.104.500		9.315.847.500	
— Primas de emisión de acciones			249.558.975	
<ul> <li>Regulación Decreto-Ley 12/1973 de 30 de noviembre</li> </ul>	5.904.047.090		5.904.047.090	
— Reserva voluntaria	10.498.597.119		8.914.052.287	
- Provisiones	4.574.221.207		3.649.410.156	
— Para reparaciones y obras extraordinarias	1.321.000.000		1.327.000.000	
— Para responsabilidades	3.253.221.207		2.322.410.156	
Estado-Cuentas de financiación	106.456.491.041		99.216.351.570	
- Obligaciones y créditos bancarios amortizados	2.934.415.500		2.729.359.000	
- Financiación de activos	103.492.075.541		96.456.992.570	
— Fondo de autoseguro	30.000,000		30.000.000	
— Deudas a plazos largo y medio	50.172.629.667		51.571.108.151	
— Obligaciones y Bonos en circulación	44.834.500		71.891.000	
- Préstamos en pesetas	1.658.408.677		1.869.163.671	
— Préstamos en divisas	48.468.135.000		49.628.815.000	
— Fianzas recibidas	1.251.490		1.238.480	
CIRCULANTE		90.036.825.938		69.242.251.266
— Cuentas del Estado	36.748.408.131		(5.212.300.971)	
— Hacienda Pública-Recaudación Impuestos	19.642.298.251		4.120.664	
— Liquidación de la Renta y otras cuentas	17.106.109.880		(5.216.421.635)	
- Deudas a plazo corto	48.033.659.917		71.287.402.445	
- Proveedores	35.711.211.015		34.849.196.716	
— Anticipos de clientes	7.809.442.244		4.874.457.386	
- Otros acreedores	3.116.796.733		4.119.259.798	
Hacienda Pública y otras entidades	1.396.209.925		1.114.582.976	
— Bancos	=		26.329.905.569	
Ajustes por periodificación	5.254.757.890		3.167.149.792	
PERDIDAS Y GANANCIAS		4.890.323.258		2.955.946.65
TOTAL PASIVO		282.159.239.820		251.018.573.65
Cuentas de orden y especiales	-	20.587.679.810	2,747	18.188.408.89

EL DIRECTOR DE ADMINISTRACION JOSE MAÑAS MAÑAS

> EL PRESIDENTE DEL CONSEJO JOSE MARIA AMUSATEGUI DE LA CIERVA

# NOTAS AL BALANCE DE SITUACION

I balance de situación de la Compañía se presenta en el ejercicio actual con ligeras modificaciones formales respecto de los ejercicios precedentes. Modificaciones que se ajustan a las directrices del I.N.H. tendentes a unificar la estructura de la información de las Empresas del Grupo.

A continuación se expone un breve comentario sobre las partidas más significativas que lo integran:

#### ACTIVO

• Inmovilizado para los fines del Monopolio Comprende las cuentas representativas de las inversiones efectuadas por la Compañía en nombre del Estado en instalaciones de almacenamiento, medios de transporte y otros bienes necesarios para el desarrollo de las actividades de comercialización y distribución de productos petrolíferos.

Asimismo se incluyen en este grupo las cuentas de amortizaciones de dichos bienes y los gastos amortizables.

Otro inmovilizado

Comprende, además del valor de las 90.000 acciones de la serie A, entregadas al Estado, completamente liberadas, según la clausura 2.ª del contrato de 31.12.27 (R.D. n.º 113 de 10.01.28), los activos financieros producto principalmente de la materialización de las cuentas de reservas y provisiones.

Existencias

La partida más importante dentro de este título la constituyen los stocks de productos petrolíferos destinados a la venta, que alcanzan en 1982 la cifra de 111.262 millones de pesetas, representativa de unas unidades físicas de 3.827.345 Tm. y en su caso, los envases correspondientes.

Deudores

Agrupa todas las cuentas representativas de los créditos a cobrar por la Compañía a terceras personas.

En la deuda de clientes por suministros se ve reflejado el efecto de la subida de precios del mes de diciembre y su importe equivale un plazo de cobro de 17 días aproximadamente.

Cuentas financieras

En este grupo se incluyen las cuentas representativas de las disponibilidades de efectivo con carácter inmediato o a plazo inferior de un año.

Ajustes por periodificación

Se incluyen bajo esta rúbrica las cuentas destinadas a corregir los desfases producidos por no coincidir la fecha de cierre con la de devengo o exigibilidad de ciertos derechos y obligaciones. Concretamente las de pagos anticipados y cobros diferidos.

#### PASIVO

Capital y Reservas

Comprende las cuentas representativas del capital escriturado y de los beneficios mantenidos a disposición de la Empresa y no incorporados a capital.

Provisiones

Se agrupan bajo este título las cuentas destinadas a la cobertura de las reparaciones cuatrienales de los buques así como para la cobertura de posibles responsabilidades cualquiera que sea el origen o causa de las mismas.

• Estado - Cuentas de Financiación

Engloba las representativas de los recursos aportados por el Estado, con cargo a la Renta de Petróleos o a sus Presupuestos Generales, para la financiación de activos y para la cobertura de riesgos.

Deudas a plazos largo y medio

Comprende las cuentas representativas de los recursos ajenos utilizados para los fines del Monopolio así como los depósitos de terceros en concepto de fianzas.

Cuentas del Estado

Deudas de las Compañía frente al Estado principalmente por los impuestos especiales sobre el petróleo y sus derivados recaudados en las operaciones de ventas y por los resultados de la Renta de Petróleos.

Deudas a plazo corto

Como su título indica, comprende las cuentas representativas de las obligaciones para con terceros a plazo corto. Principalmente las contraidas con las Refinerías Nacionales por los suministros de productos petrolíferos en la última decena del mes de diciembre.

Ajustes por periodificación

Al igual que en el activo se incluyen las cuentas destinadas a corregir los desfases producidos por no coincidir la fecha de cierre del ejercicio con la de devengo o exigibilidad de ciertos derechos u obligaciones. En este caso, los pagos diferidos y los cobros anticipados.

• Pérdidas y Ganancias

Refleja el total de los resultados favorables obtenidos en el ejercicio cuyo detalle se ofrece en estado independiente.

# ESTADOS DE PERDIDAS Y GANANCIAS

# CUENTA DE EXPLOTACION

DEBE	1982	1981
Gastos de personal	22.366.311.671	20.080.317.284
Gastos financieros	135.421.245	119.784.928
Tributos	100.703.226	233.295.566
Trabajos, suministros y servicios exteriores	7.998.056.684	6.707.007.718
Transportes y fletes	19.610.192.271	20.322.670.092
Gastos de explotación de yacimientos petrolíferos	266.738.112	203.196.457
Gastos diversos	1.393.923.160	1.243.370.284
Amortizaciones de prospecciones petrolíferas	1.569.912.817	1.041.103.200
Provisiones	594.000.000	824.000.000
Participación en los gastos del Monopolio	6.642.645.559	6.623.989.109
Participación del Estado en el producto líquido de la Compañía	2.993.790.393	1.657.515.897
Saldo acreedor	4.931.867.543	3.044.092.441
TOTAL	68.603.562.681	62.100.342.976

# CUENTA DE RESULTADOS DE LA CARTERA DE VALORES

DEBE	1982	1981
Por los de carácter negativo en operación de enajenación		122.239.370
Dotación en el ejercicio a las provisiones para depreciación de inversiones financieras	1.257.133.006	1.215.588.721
TOTAL	1.257.133.006	1.337.828.091

# CUENTAS DE PERDIDAS Y GANANCIAS

DEBE	1982	1981
Resultados de la cartera de valores	41.544.285	88.145.784
Beneficio neto total	4.890.323.258	2.955.946.657
TOTAL	4.931.867.543	3.044.092.441

HABER	1982	1981
Ingresos por la gestión administradora	65.586.512.682	60.360.407.430
Explotación de yacimientos petrolíferos	472.912.935	692.603.906
Ingresos accesorios a la explotación	12.697.653	25.537.967
Ingresos financieros	2.531.439.411	1.021.793.673
TOTAL	68.603.562.681	62.100.342.976

HABER	1982	1981
Dotaciones en el ejercicio anterior a las provisiones para		
depreciación de inversiones financieras	1.215.588.721	1.249.682.307
Saldo deudor	41.544.285	88.145.784
TOTAL	1.257.133.006	1.337.828.091

HABER	1982	1981
Explotación	4.931.867.543	3.044.092.441
TOTAL	4.931.867.543	3.044.092.441

48

# NOTAS A LOS ESTADOS DE PERDIDAS Y GANANCIAS

Al igual que en el balance de situación, se ha modificado su presentación, respecto de los ejercicios precedentes, siguiendo las directrices del I.N.H. tendentes a unificar la estructura de la información de las empresas del grupo.

# CUENTA DE EXPLOTACION

#### Debe

De conformidad con lo dispuesto en el R.D. 1256/1980 de 23 de mayo por el que se regulan las relaciones administrativas entre el Monopolio de Petroleos y su Compañía Administradora y las formas de retribución de la misma, se incluyen los gastos de administración del Monopolio imputables a la Compañía por los conceptos de personal, trabajos, suministros y servicios externos, reparación y conservación del inmovilizado del Monopolio, transportes y fletes de distribución, material de oficina, comunicaciones, servicios auxiliares y otros de naturaleza análoga así como la participación que a ésta le corresponde en los gastos del Monopolio, equivalente al 5% del importe del margen de refino, comisiones a revendedores y envases (art.º 2).

Además se incluyen los gastos derivados de la actividad de exploración y explotación de yacimientos petrolíferos y la participación que corresponde al Estado según el n.º 3 del Artículo 1.º del mencionado R.D. 1256/1980.

#### Haber

Se incluyen los ingresos que corresponden a la Compañía por su gestión como administradora del Monopolio según el n.º 1 del Art.º 1.º del R.D. 1256/1980 que comprenden la tarifa de distribución sobre las cantidades de productos vendidos y los porcentajes de participación sobre el importe de las ventas y los cánones recaudados; los ingresos derivados de la explotación de yacimientos petrolíferos; los provenientes de las inversiones financieras y otros accesorios a la explotación, como son el premio por la recaudación de los impuestos sobre el petróleo y sus derivados en los casos en que CAMPSA no es sujeto pasivo.

# CUENTA DE RESULTADOS DE LA CARTERA DE VALORES

Incluye en el Debe las dotaciones del ejercicio a las provisiones para depreciación de las inversiones financieras que figuran en el balance de situación, y en el haber las del ejercicio precedente.

#### CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS

Convergencia de los resultados de las cuentas de explotación y resultados de la cartera de valores. Por diferencia y como saldo, recoge el beneficio neto del ejercicio.

	1982	1981
Grupo 1 FINANCIACION BASICA		
— Empréstitos	27.056.500	26.014.000
— Préstamos en pesetas	210.754.994	217.883.597
— Préstamos en divisas	1.160.680.000	_
Grupo 2 INMOVILIZADO		
— Para los fines del Monopolio:		
— Inmovilizado material	6.441.289.024	727.987.246
— Inmovilizado en curso	_	3.127.156.636
— Otro inmovilizado:		
— Inversiones financieras en empresas del Grupo.	343.544.081	38.182
— Otras inversiones financieras permanentes	12.220.082.529	7.730.883.899
TOTAL DE LAS APLICACIONES Y LAS INVERSIONES		
	20.403.407.128	11.829.963.560
PERMANENTES DE LOS RECURSOS	20.403.407.128	11.829.963.560 1981
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio Grupo 1 FINANCIACION BASICA		1981
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio Grupo 1 FINANCIACION BASICA — Reservas		1981 460.652.706
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio Grupo 1 FINANCIACION BASICA — Reservas — Préstamos en divisas	_1982 	1981 460.652.706 47.556.940.000
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio Grupo 1 FINANCIACION BASICA — Reservas — Préstamos en divisas — Fianzas recibidas		1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado	1982 — 13.010 7.240.139.471	1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación		1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación  Grupo 2 INMOVILIZADO	1982 — 13.010 7.240.139.471	1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación  Grupo 2 INMOVILIZADO  — Para los fines del Monopolio:	1982 — 13.010 7.240.139.471 4.439.324.401	1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación  Grupo 2 INMOVILIZADO  — Para los fines del Monopolio:  — Inmovilizado en curso	1982 — 13.010 7.240.139.471 4.439.324.401 561.070.746	1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317 2.517.553.833
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación  Grupo 2 INMOVILIZADO  — Para los fines del Monopolio:	1982 — 13.010 7.240.139.471 4.439.324.401	1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317 2.517.553.833
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación  Grupo 2 INMOVILIZADO  — Para los fines del Monopolio:  — Inmovilizado en curso  — Gastos amortizables  — Amortización del inmovilizado  — Otro inmovilizado:	1982 - 13.010 7.240.139.471 4.439.324.401 561.070.746 19.306.126	1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317 2.517.553.833
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación  Grupo 2 INMOVILIZADO  — Para los fines del Monopolio:  — Inmovilizado en curso  — Gastos amortizables  — Amortización del inmovilizado  — Otro inmovilizado:  — Inversiones financieras en empresas del Grupo	1982 - 13.010 7.240.139.471 4.439.324.401 561.070.746 19.306.126	1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317 2.517.553.833 — 19.306.126 (170.896.668
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación  Grupo 2 INMOVILIZADO  — Para los fines del Monopolio:  — Inmovilizado en curso  — Gastos amortizables  — Amortización del inmovilizado  — Otro inmovilizado:	1982 - 13.010 7.240.139.471 4.439.324.401 561.070.746 19.306.126	1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317 2.517.553.833 19.306.126 (170.896.668 3.641.233.419
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación  Grupo 2 INMOVILIZADO  — Para los fines del Monopolio:  — Inmovilizado en curso  — Gastos amortizables  — Amortización del inmovilizado  — Otro inmovilizado:  — Inversiones financieras en empresas del Grupo	1982 - 13.010 7.240.139.471 4.439.324.401 561.070.746 19.306.126 (374.128.029)	1981 460.652.706 47.556.940.000 63.343 33.352.634.317 2.517.553.833 
Recursos permanentes obtenidos en el Ejercicio  Grupo 1 FINANCIACION BASICA  — Reservas  — Préstamos en divisas  — Fianzas recibidas  — Financiación del Estado  — Resultados pendientes de aplicación  Grupo 2 INMOVILIZADO  — Para los fines del Monopolio:  — Inmovilizado en curso  — Gastos amortizables  — Amortización del inmovilizado  — Otro inmovilizado:  — Inversiones financieras en empresas del Grupo  — Amortización de prospecciones petrolíferas	1982 - 13.010 7.240.139.471 4.439.324.401 561.070.746 19.306.126 (374.128.029) - 1.569.912.817	

Variaciones activas del Circulante		
	1982	1981
Grupo 3 EXISTENCIAS		
<ul><li>Productos petrolíferos y envases</li><li>Materiales para consumo y reposición</li></ul>	849.816.986 (853.832.180)	29.871.329.49′ 185.112.513
Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR OPERACIONES DE TRAFICO		
— Anticipos a proveedores	(98.147.929)	46.055.12'
— Clientes	14.292.879.329	11.581.484.45
— Otros deudores	463.069.967	417.847.198
— Cuentas del Estado	(26.339.025.168)	26.339.025.16
— Ajustes por periodificación	(91.490.278)	193.355.71
Grupo 5 CUENTAS FINANCIERAS  — Inversiones financieras temporales  — Tesorería	(736.843.937) 26.481.270.892	8.623.000.00 19.615.50
Ajustes por periodificación	(26.847.236)	(118.771.95
TOTAL DE LAS VARIACIONES ACTIVAS DEL CIRCULANTE	13.940.850.446	77.158.053.22
Variaciones pasivas del Circulante		
Variaciones pasivas del Circulante Grupo 3 EXISTENCIAS	13.940.850.446	1981
Variaciones pasivas del Circulante Grupo 3 EXISTENCIAS		1981
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias		1981
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias		1981 743.96
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores	1982	1981 743.96 16.039.895.13
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores	1982 —	1981 743.96 16.039.895.13 375.764.03
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores  — Anticipos de clientes	1982 — 862.014.299 2.934.984.858	1981 743.96 16.039.895.13 375.764.03 (1.117,722.67
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores  — Anticipos de clientes  — Otros acreedores  — Entidades públicas	1982 — 862.014.299 2.934.984.858 (1.874.774.041)	1981 743.96 16.039.895.13 375.764.03 (1.117.722.67 141.238.87
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores  — Anticipos de clientes  — Otros acreedores  — Entidades públicas  — Cuentas del Estado	1982 — 862.014.299 2.934.984.858 (1.874.774.041) 281.626.949	1981 743.96 16.039.895.13 375.764.03 (1.117.722.67 141.238.87 (39.262.081.38
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores  — Anticipos de clientes  — Otros acreedores  — Entidades públicas  — Cuentas del Estado  — Provisiones	1982 	1981 743.96 16.039.895.13 375.764.03 (1.117.722.67 141.238.87 (39.262.081.38 738.065.91
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores  — Anticipos de clientes  — Otros acreedores  — Entidades públicas  — Cuentas del Estado  — Provisiones  — Ajustes por periodificación	1982 	1981 743.96 16.039.895.13 375.764.03 (1.117.722.67 141.238.87 (39.262.081.38 738.065.91
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores  — Anticipos de clientes  — Otros acreedores  — Entidades públicas  — Cuentas del Estado  — Provisiones  — Ajustes por periodificación  Grupo 5 CUENTAS FINANCIERAS	1982 	1981 743.96 16.039.895.13 375.764.03 (1.117.722.67 141.238.87 (39.262.081.38 738.065.91 (324.999.28
Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores  — Anticipos de clientes  — Otros acreedores  — Entidades públicas  — Cuentas del Estado  — Provisiones  — Ajustes por periodificación  Grupo 5 CUENTAS FINANCIERAS  — Tesorería	862.014.299 2.934.984.858 (1.874.774.041) 281.626.949 41.960.709.102 930.811.051 2.106.137.120	
CIRCULANTE.  Variaciones pasivas del Circulante  Grupo 3 EXISTENCIAS  — Provisión por depreciación de existencias  Grupo 4 ACREEDORES Y DEUDORES POR  OPERACIONES DE TRAFICO  — Proveedores  — Anticipos de clientes  — Otros acreedores	1982 	1981 743,96 16.039.895.13 375.764,03 (1.117.722.67 141.238.87 (39.262.081.38 738.065.91 (324.999.28

# PROPUESTA DE DISTRIBUCION DE BENEFICIOS, EJERCICIO 1982

La Compañía, en el ejercicio de 1982, ha obtenido un beneficio de 4.890.323.258 pesetas. En consideración a este resultado, el Consejo de Administración propone se reparta un dividendo complementario del 6,30 por ciento, que con el 4 por cien pagado a cuenta da lugar a un 10,30 por cien neto, así como que se de al resto del beneficio, la aplicación que se indica a continuación:

450,000,050
450.998.857
710.323.200
114.596.482
64.991.234
3.549.413.485

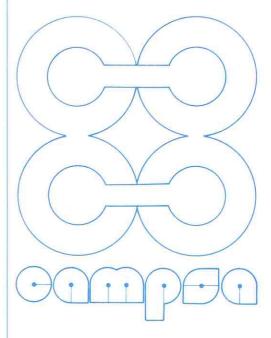
# ACUERDOS

- Aprobar la Memoria, Balance, Estado de Pérdidas y Ganancias y demás cuentas del Ejercicio, cerrado en 31 de diciembre de 1982, así como el informe emitido por los censores de cuentas y la gestión del Consejo de Administración.
- Aplicar el dividendo a cuenta, ya distribuído, de 450.998.857 pesetas, a los resultados del ejercicio.
- Distribuir como dividendo complementario la cantidad de 710.323.200 pesetas.
- Destinar al pago de la prima de asistencia a la Junta General la cantidad de 114.596.482 pesetas.
- Destinar a atenciones sociales, participaciones estatutarias y otras aplicaciones, con arreglo al artículo 46 y concordantes de los Estatutos 64.991.234 pesetas.
- Destinar 3.549.413.485 pesetas, para incrementar el Fondo de Reserva voluntario.
- Modificaciones en el Consejo de Administración de la Compañía.
- Besignar accionistas censores de cuentas, propietarios y suplentes, para el ejercicio de 1983.
- Lectura y aprobación del Acta de la Junta, si procede, o designación para ello de dos accionistas interventores.

Madrid, 27 de mayo de 1983 El Consejo de Administración

anexo memoria 1982

GRUPO INTE



ANEXO MEMORIA 1982

# INDICE



CAPITULO I. Información de carácter general sobre la sociedad.

CAPITULO II. Cotización y negociación de las acciones.

CAPITULO III. Actividad, evolución y perspectivas de la sociedad.

CAPITULO IV. Estados económico-financieros.

 ${\bf CAPITULO~V.}~~{\bf Estados~económicos-financieros~de~la}$ Corporación Española de Hidrocarburos.

Informe de los accionistas censores de cuentas.

En este Anexo se incluye la información requerida por el Real Decreto 1.847/80, de 5 de septiembre y Orden Ministerial de 17 de noviembre de 1981 y referida a los ejercicios 1980, 1981 y 1982, en cuanto no figura ya recogida en la Memoria del Ejercicio 1982.



# CAPITULO I

# INFORMACIONES DE CARACTER GENERAL SOBRE LA SOCIEDAD

La Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S.A., con domicilio en Madrid, calle Capitán Haya, número 41, fue constituída por escritura pública el día 24 de octubre de 1927, por tiempo indefinido, siendo inscrita en el Registro Mercantil de la Provincia de Madrid, al Tomo 187 del Libro de Sociedades, Folio 84, Hoja núm. 5.692, Inscripción 1.ª, siendo su C.I.F. A-28018380.

Constituye el objeto de la Sociedad la administración, bajo la alta dirección del Ministerio de Hacienda, del Monopolio de Petróleos del Estado, creado por el Real-Decreto Ley de 28 de junio de 1927 y reorganizado por la Ley de la Jefatura del Estado de 17 de julio de 1947, sin perjuicio de que pueda extenderse su acción a las provincias españolas no sujetas a este régimen y territorios de soberanía y otras actividades relacionadas con el Monopolio o que señaladamente tiendan al mejor cumplimiento de los fines de éste, a juicio del Gobierno, tal como establece el art. 2:0 de los Estatutos. La Ley 45/1981 de creación del I.N.H. (Instituto Nacional de Hidrocarburos), en su art. 10, determina que el Monopolio de Petróleos se mantiene en cuantas actividades de importación, distribución y venta viene realizando actualmente.

Independientemente de que en el Registro Mercantil de la Provincia de Madrid puedan ser examinados los Estatutos Sociales, éstos y los Estados Contables y Económico-Financieros, así como cualquier otro documento que se cite en este Anexo o cuya existencia se derive de su contenido, pueden ser consultados en el domicilio social, calle Capitán Haya, número 41, de Madrid.

De conformidad con lo establecido en el art. 19 de los Estatutos Sociales, la Junta General Ordinaria se reunirá necesariamente todos los años, no más tarde del día 30 de mayo. Las Juntas Generales, tal como dispone el art. 17 de los Estatutos, serán convocadas en virtud de acuerdo del Consejo de Administración, por anuncio que autorizará el Secretario de la Compañía, y que se publicará en el Boletín Oficial del Estado y en dos diarios de Madrid, con quince días naturales de antelación a la fecha designada para la reunión.

Por el Consejo de Administración se ha acordado la convocatoria de Junta General Ordinaria y Extraordinaria, para los días 26 y 27 de mayo de 1983, en primera y segunda convocatoria, respectivamente, en el edificio de La Unión y El Fénix Español, Paseo de la Castellana, número 33 de Madrid.

El Capital de la Sociedad, que está integramente suscrito y desembolsado, asciende a 9.626.104.500 pesetas, y está representado por acciones nominativas de 500 pesetas de valor nominal cada una, distribuídos en 90.000 acciones de la Serie A y 19.162.209 acciones de la Serie B.

El único titular de al menos el 25 por ciento de las acciones, es el Instituto Nacional de Hidrocarburos, que es poseedor del 53,41 por ciento del Capital.

Por acuerdo de la Junta General Extraordinaria celebrada el día 17 de mayo de 1982, se autorizó al Consejo de Administración a ampliar el Capital Social en los términos previstos en el art. 96 de la Ley de Sociedades Anónimas.

CAMPSA participa de forma directa en el Capital Social de la Corporación Española de Hidrocarburos (CHC), siendo su participación actual del 100 por cien, e indirectamente, a través de la Corporación Española de Hidrocarburos, participa en Butano, S.A., con el 50 por cien; en Refinería de Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR), con el 32,86 por cien; enn Asfaltos Españoles, S.A. (ASESA), con el 50 por cien; en Productos Asfálticos, S.A. (PROAS), con el 25 por cien, y en Aplicaciones de la Energía, S.A. (APLESA) con el 100 por cien.

La responsabilidad de la información la asume el Consejo de Administración de la Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S.A.

Los estados contables cerrados al 31 de diciembre de cada año, que figuran más adelante, han sido censados por Accionistas censores de cuentas.



# CAPITULO II

# COTIZACION Y NEGOCIACION DE LAS ACCIONES

# Número de acciones por clases y valor nominal en pesetas admitido a cotización, durante los tres últimos años.

	31-12-80	31-12-81	31-12-82
BOLSA DE MADRID			
Acciones Serie A	90.000	90.000	90.000
Valor Nominal	45.000.000	45.000.000	45.000.000
Acciones Serie B	18.541.695	18.541.695	18.541.695
Valor nominal	9.270.847.500	9.270.847.500	9.270.847.500
BOLSA DE BARCELONA			
Acciones Serie A	90.000	90.000	90.000
Valor nominal	45.000.000	45.000.000	45.000.000
Acciones Serie B	18.541.695	18.541.695	18.541.695
Valor nominal	9.270.847.500	9.270.847.500	9.270.847.500
BOLSA DE BILBAO			
Acciones Serie A	90.000	90.000	90.000
Valor nominal	45.000.000	45.000.000	45.000.000
Acciones Serie B	18.541.695	18.541.695	18.541.695
Valor nominal	9.270.847.500	9.270.847.500	9.270.847.500

Los beneficios y dividendos líquidos por acción, en pesetas, durante los tres últimos años, han sido los siguientes:

	1980	1981	1982
Beneficio por acción	115,90	158,65	254,01
Dividendo por acción	56,50	56,50	56,50

La última ampliación de capital realizada tuvo lugar del 30 de junio al 30 de julio de 1982, en la proporción de una acción nueva por cada treinta antiguas, a la par, totalmente liberadas con cargo a la Reserva por Prima de Emisión y Reserva voluntaria, siendo libre de gastos para el suscriptor.

Las nuevas acciones participan de los beneficios sociales desde el 1.º de julio de 1982.

El valor teórico del derecho de sucripción, antes del inicio de su contratación fue de 31,93 pesetas.

Los precios reales de los derechos, durante el periodo de suscripción, fueron los siguientes:

Precios	Madrid	Barcelona	Bilbao
Medio	28,87	28,65	29,32
Máximo	29,50	31,50	31,00
Mínimo	28,00	26,00	27,00

Los títulos no han sido objeto de Oferta Pública de Adquisición por compra o canje.

El beneficio por acción correspondiente al año 1982, es de 254,01 pesetas, superior en un 60,11 por ciento al del año anterior.

El dividendo por acción que se propone a la Junta que se convocará para los próximos días 26 y 27 de mayo, en primera y segunda convocatoria, respectivamente, es de 56,50 pesetas netas, para las acciones antíguas, y de 30,75 pesetas, igualmente netas, para las nuevas.

A cuenta de este dividendo, a ratificar por la Junta General, se hizo un primer pago en diciembre de 1982, de 20 pesetas líquidas, para las acciones antiguas y 10 pesetas, para las nuevas, y, después de la mencionada Junta, se abonarán 5 pesetas netas, para los dos tipos de acciones, en concepto de prima de asistencia y el dividendo complementario propuesto de 31,50 y 15,75 pesetas líquidas por cada acción antígua y nueva, respectivamente.

#### NUMERO DE ACCIONES NEGOCIADAS Y VALOR NOMINAL EN PESETAS, MES A MES, EN EL AÑO 1980

	MA	MADRID		BARCELONA		BILBAO		TOTAL	
MESES	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	
Enero	108.179	54.089.500	7.243	3.621.500	5.011	2.505.500	120.433	60.216.500	
Febrero	61.279	30.639.500	7.597	3.798.500	6.941	3.470.500	75.817	37.908.500	
Marzo	49.671	24.835.500	7.015	3.507.500	1.163	581.500	57.849	28.924.500	
Abril	24.619	12.309.500	6.519	3.259.500	2.068	1.034.000	33.206	16.603.000	
Mayo	37.697	18.848.500	7.795	3.897.500	902	451.000	46.394	23.197.000	
Junio	25.213	12.606.500	1.588	794.000	1.118	559.000	27.919	13.959.500	
Julio	23.316	11.658.000	1.511	755.500	1.368	684.000	26.195	13.097.500	
Agosto	9.374	4.687.000	975	487.500	311	155.500	10.660	5.330.000	
Septiembre	18.863	9.431.500	3.535	1.767.500	1.726	863.000	24.124	12.062.000	
Octubre	52.596	26.298.000	7.636	3.818.000	12.432	6.216.000	72.664	36.332.000	
Noviembre	20.645	14.822.500	5.308	2.654.000	2.815	1.407.500	37.768	18.884.000	
Diciembre	38.225	19.112.500	4.617	2.308.500	1.732	866.000	44.574	22.287.000	
TOTALES	478.677	239.338.500	61.339	30.669.500	37.587	18.793.500	577.603	288.801.500	

#### NUMERO DE ACCIONES NEGOCIADAS Y VALOR NOMINAL EN PESETAS, MES A MES, EN EL AÑO 1981

MEGEO	MA	DRID	BARCI	DELONA BII		ВАО	TOTAL	
MESES	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	Acciones Negociadas	Nominal Negociado
Enero	40.388	20.194.000	5.465	2.732.500	4.648	2.324.000	50.501	25.250.500
Febrero	47.128	23.564.000	7.180	3.590.000	2.175	1.087.500	56.483	28.241.500
Marzo	26.720	13.360.000	4.598	2.299.000	1.932	966.000	33.250	16.625.000
Abril	43.432	21.716.000	3.968	1.984.000	1.731	865.500	49.131	24.565.500
Mayo	43.192	21.596.000	18.801	9.400.500	1.005	502.500	62.998	31.499.000
Junio	26.478	13.239.000	1.772	886.000	696	348.000	28.946	14.473.000
Julio	41.336	20.668.000	1.513	756.500	2.804	1.402.000	45.653	22.826.500
Agosto	17.035	8.517.500	2.814	1.407.000	902	451.000	20.751	10.375.500
Septiembre	26.903	13.451.500	540	270.000	1.151	575.500	28.594	14.297.000
Octubre	23.639	11.819.500	3.452	1.726.000	3.673	1.836.500	30.764	15.382.000
Noviembre	63.288	31.644.000	2.219	1.109.500	7.306	3.653.000	72.813	36.406.500
Diciembre	42.751	21.375.500	10.021	5.010.500	3.919	1.959.500	56.691	28.345.500
TOTALES	442.290	221.145.000	62.343	31.171.500	31.942	15.971.000	536.575	268.287.500

## NUMERO DE ACCIONES NEGOCIADAS Y VALOR NOMINAL EN PESETAS, MES A MES, EN EL AÑO 1982

MEGEG	MA	DRID	BARCI	ELONA	BILBAO		TOTAL		
MESES	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	Acciones Negociadas	Nominal Negociado	
Enero	24.137	12.068.500	7.323	3.661.500	1.487	743.500	32.947	16.473.500	
Febrero	38.945	19.472.500	3.795	1.897.500	4.707	2.353.500	47.447	23.723.500	
Marzo	98.604	49.302.000	5.419	2.709.500	3.235	1.617.500	107.258	53.629.000	
Abril	199.544	99.772.000	3.848	1.924.000	690	345.000	204.082	102.041.000	
Mayo	25.220	12.610.000	1.239	619.500	2.451	1.225.500	28.910	14.455.000	
Junio	39.213	19.606.500	4.688	2.344.000	3.624	1.812.000	47.525	23.762.500	
Julio	63.698	31.849.000	10.384	5.192.000	318	159.000	74.400	37.200.000	
Agosto	10.217	5.108.500	3.607	1.803.500	253	126.500	14.077	7.038.500	
Septiembre	27.718	13.859.000	2.657	1.328.500	802	401.000	31.177	15.588.500	
Octubre	26.691	13.345.500	3.309	1.654.500	3.295	1.647.500	33.295	16.647.500	
Noviembre	38.414	19.207.000	2.493	1.246.500	3.107	1.553.500	44.014	22.007.000	
Diciembre	65,727	32.863.500	4.333	2.166.500	13.050	6.525.000	83.110	41.555.000	
TOTALES	658.128	329.064.000	53.095	26.547.500	37.019	18.509.500	748.242	374.121.000	

#### Número de días en que los títulos han sido negociados, mes a mes, en el año 1980.

MESES	MADRID	BARCELONA	BILBAO
Enero	16/18	15/18	9/18
Febrero	17/17	14/17	13/17
Marzo	15/15	12/15	8/15
Abril	16/16	10/16	8/16
Mayo	16/16	11/17	4/16
Junio	15/15	7/16	6/15
Julio	18/18	9/18	6/17
Agosto	16/16	8/16	6/16
Septiembre	16/16	9/16	7/16
Octubre	19/19	12/19	12/19
Noviembre	16/16	7/16	11/16
Diciembre	15/15	9/15	8/17
Año 1980	98,98%	61,81%	49,49%

#### Número de días en que los títulos han sido negociados, mes a mes, en el año 1982

MESES	MADRID	BARCELONA	BILBAO
Enero	15/15	6/15	9/15
Febrero	15/16	10/16	9/16
Marzo	17/17	9/17	11/17
Abril	13/16	8/16	4/16
Mayo	16/16	2/16	9/16
Junio	16/16	7/17	5/17
Julio	17/18	8/18	1/18
Agosto	11/17	7/17	2/17
Septiembre	7/18	3/17	3/18
Octubre	13/16	5/17	8/15
Noviembre	15/16	8/17	8/17
Diciembre	15/16	6/17	11/18
Año 1982	86,29%	39,50%	40,00%

Días cotizados por CAMPSA/ días hábiles de Bolsa.

# Número de días en que los títulos han sido negociados, mes a mes, en el año 1981.

MESES	MADRID	BARCELONA	BILBAC
Enero	16/16	8/16	10/16
Febrero	16/16	7/16	10/16
Marzo	16/16	10/16	7/16
Abril	16/16	9/16	7/16
Mayo	15/15	8/16	8/16
Junio	16/16	6/16	7/16
Julio	18/19	4/19	6/19
Agosto	16/16	8/16	7/16
Septiembre	18/18	3/17	6/18
Octubre	18/18	9/18	8/18
Noviembre	16/16	6/16	9/16
Diciembre	15/15	9/15	10/15
Año 1981	99,49%	44,16%	47,98%

#### Cotizaciones máxima y mínima, mes a mes, en el año 1980.

MEGEG	MADRID		BARCE	ELONA	BILBAO	
MESES	Máxima	Mínima	Máxima	Mínima	Máxima	Mínima
Enero	205	189,50	204	188	202	185
Febrero	200	191	198	190	197	187
Marzo	200	196	198	196	197	193
Abril	202	198	204	198	199	195
Mayo	205	197,50	203,50	198	200	195
Junio	206	198	205	197	205	196
Julio	207	205	206	205,50	204	203
Agosto	211	206	211	205,50	212	204
Septiembre	209	200	204	198	207	200
Octubre	204,75	201,50	203	199,50	203	199
Noviembre	206	201	204,50	200	204	198,50
Diciembre	207,50	202	205	200	202,50	200

## Cotizaciones máxima y mínima, mes a mes en el año 1981.

MESES	MAI	MADRID		ELONA	BILBAO	
	Máxima	Mínima	Máxima	Mínima	Máxima	Mínima
Enero	206	199	204	199	203	197
Febrero	210	201	208	200	207,50	199
Marzo	212	203,25	210	202	207	202
Abril	212	206,50	210	205	211	205
Mayo	215	213	213	211	212,50	211
Junio	219	214	216,50	212	216	212
Julio	215	212	210	210	211	209
Agosto	215	212	212,50	209,50	212	210
Septiembre	216	212,50	211	210	214	210
Octubre	213	207	210,50	204,50	212	205,50
Noviembre	213,50	210,50	211	208	211,50	208
Diciembre	213,50	207,50	211	205	210	205

#### Cotizaciones máxima y mínima, mes a mes, en el año 1982.

MESES	MAI	MADRID		ELONA	BILI	BILBAO	
	Máxima	Mínima	Máxima	Mínima	Máxima	Mínima	
Enero	212	208	209,50	206	211	206	
Febrero	217	212	218	210	214,50	209,50	
Marzo	215	210	210,50	207,50	212,50	208	
Abril	216	212,50	214,50	210,25	213	212,50	
Mayo	213,50	210	210,50	210	210,50	208	
Junio	212	191	209,50	188	207,50	198	
Julio	193	186	188	180	188	188	
Agosto	184,50	181	187	182	184	184	
Septiembre	179,50	118	176	156	184	110	
Octubre	118,75	118	117	114	116	115	
Noviembre	118	118	116	116	116	116	
Diciembre	118	112	116	108	116	108	

## Número máximo y mínimo de títulos negociados en un día, mes a mes, en el año 1980.

MEGEG	MAI	MADRID		ELONA	BILBAO	
MESES	Máximo	Mínimo	Máximo	Minimo	Máximo	Mínimo
Enero	15.601	450	1.265	80	1.822	52
Febrero	8.076	925	1.868	25	1.500	30
Marzo	8.198	829	2.124	35	435	31
Abril	4.438	229	1.214	110	717	45
Mayo	6.377	358	2.308	67	430	22
Junio	4.937	267	534	36	340	54
Julio	2.160	400	400	68	640	30
Agosto	1.547	67	309	66	96	36
Septiembre	3.240	276	1.021	50	845	43
Octubre	7.570	433	1.562	126	3.522	15
Noviembre	3.320	200	1.523	65	706	13
Diciembre	5.191	300	1.021	216	600	53

#### Número máximo y mínimo de títulos negociados en un día, mes a mes, en el año 1981.

MESES	MADRID		BARCELON	A	BILBAO	BILBAO	
	Máximo	Mínimo	Máximo	Mínimo	Máximo	Mínimo	
Enero	6.731	198	2.587	50	1.392	4	
Febrero	6.986	73	2.534	72	1.475	2	
Marzo	4.858	50	2.246	81	860	38	
Abril	6.212	665	1.453	100	941	36	
Mayo	9.060	164	6.280	78	329	27	
Junio	2.866	148	757	50	177	48	
Julio	5.313	212	1.019	25	1.650	59	
Agosto	2.723	200	650	36	270	47	
Septiembre	5.540	295	255	75	541	20	
Octubre	2.588	182	940	20	1.774	42	
Noviembre	38.049	651	886	129	5.067	81	
Diciembre	7.636	997	2.576	103	876	72	

## Número máximo y mínimo de títulos negociados en un día, mes a mes, en el año 1982.

) (Dono	MAI	ORID	BARCE	ELONA	BILBAO	
MESES	Máximo	Mínimo	Máximo	Mínimo	Máximo	Mínimo
Enero	4.555	222	2.294	193	411	30
Febrero	5.349	1.533	1.368	20	1.668	135
Marzo	21.443	1.000	2.488	60	926	44
Abril	77.000	1.325	1.741	58	300	20
Mayo	3.992	284	679	560	909	42
Junio	6.086	133	1.556	112	1.037	492
Julio	9.320	406	2.719	72	318	318
Agosto	1.698	381	1.416	61	226	27
Septiembre	19.264	426	1.253	169	446	68
Octubre	4.648	221	1.472	226	1.534	112
Noviembre	5.826	431	948	93	825	29
Diciembre	8.662	286	2.407	193	4.452	6

# CAPITULO III

## ACTIVIDAD, EVOLUCION Y PERSPECTIVAS DE LA SOCIEDAD

#### PRINCIPALES ACTIVIDADES

La actividad de CAMPSA se centra básicamente, de conformidad con su objeto social, en la administración del Monopolio de Petróleos y comprende, fundamentalmente, el transporte de los productos petrolíferos entre las refinerías o puntos de importación y los puntos de venta o clientes finales, así como el almacenamiento de dichos productos en las instalaciones. También realiza, como administradora del Monopolio, la fabricación de lubricantes y disolventes en las plantas de Badalona y Santander.

Todos los terrenos, edificios, instalaciones, medios de transporte y demás bienes de naturaleza análoga, necesarios para el desarrollo de las actividades expuestas, son propiedad del Estado, adscritos al Monopolio de Petróleos.

En relación con las actividades de transporte y almacenamiento, la Compañía utiliza unos medios de transporte —oleoductos, buques-tanque, camiones y vagones-cisterna— y unas instalaciones de almacenamiento que sirven de nexo de unión entre el transporte primario y la distribución capilar.

El transporte primario se efectúa desde refinerías a instalaciones, o entre estas últimas, utilizándose para él, medios de transporte masivos como buques, oleoductos o, en menor medida, vagones-cisterna. La distribución capilar tiene por objeto el abastecimiento final de los clientes o puntos de venta situados en las proximidades de cada instalación y se realiza por camión-cisterna.

Cada instalacion de almacenamiento tiene adscrita una zona propia de distribución y abastece, en general, a los clientes ubicados dentro de ella. Además, estas instalaciones tienen por objeto mantener un volumen mínimo de existencias, para hacer frente a cualquier eventualidad y poder garantizar, en todo momento, el abastecimiento.

Las relaciones administrativas entre el Monopolio de Petróleos y CAMPSA han sido modificadas durante los ejercicios 1980 y 1981, por el proceso legislativo iniciado con la Ley de Impuestos Especiales de 1979, proceso que ha introducido cambios significativos en el marco institucional del subsector petrolero y que ha conducido a que los ingresos de CAMPSA estén integrados por la Tarifa de Distribución y un porcentaje sobre facturación y cánones, pasando a formar parte de sus gastos las partidas correspondientes a la explotación del Monopolio y a un tanto por ciento sobre el margen de refino, comisiones y envases.

Con esta modificación, se persigue una mayor agilidad y transparencia en la gestión, así como un mejor estímulo a la actuación empresarial de la Compañía.

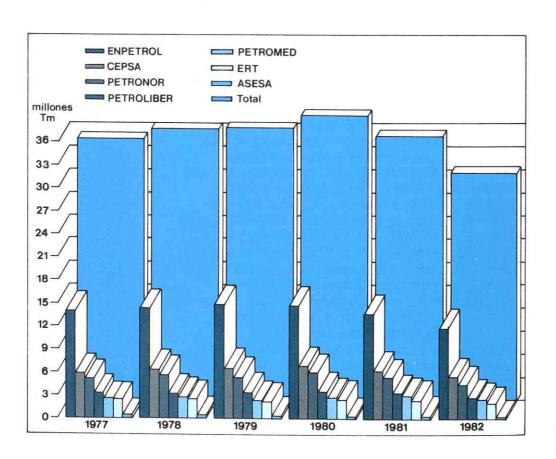
Independientemente de la administración del Monopolio, la Compañía participa directamente en actividades de investigación y producción de hidrocarburos.

En relación con la actividad laboral y en especial con la previsión social, la Compañía participa como socio protector en el Montepio de Previsión Social de los Trabajadores de Tierra de CAMPSA y en la Mutua de Previsión Social de los Trabajadores de su Flota. La aportación global que la Compañía ha concedido a ambas instituciones, se ha destinado al abono de pensiones por jubilación, viudedad y orfandad al personal pasivo de la Compañía.

Dentro de la previsión social, puede incluirse, además del abono de otro tipo de pensiones y subsidios por fallecimiento, la concesión de préstamos para la adquisición de viviendas.

APROVISIONAM	IENTO	
Origen de los Intervención de suministros la Administración		Desarrollo de la actividad
Entregas de Refinerías	La Comisión Nacional de Combustibles elabora un programa anual. La Junta de Precios Ex-refinería, establece los precios definitivos del año y la Delegación del Gobierno, los provisionales a nivel trimestral.	Programación mensual y gestión de:  — Retiradas por buques.  — Bombeos por oleoductos.  — Movimiento por ferrocarril y carretera.  Elaboración de propuestas de adecuación de la fórmula a las condiciones cambiantes de los mercados internacionales de crudos, de fletes, y de productos, y de aplicación trimestral y anual.
Importaciones	Autorización a través de la Delegación del Gobierno.	Negociación con suministradores extran- jeros.

# ENTREGAS EFECTUADAS POR EMPRESAS DE REFINO NACIONALES AL MONOPOLIO.



## FABRICACION:

#### RESUMEN DE OPERACIONES

CONCEPTO	UNIDAD	1980	1981	1982
Disolventes:				
Planta Santander	M.3	3.428	2.496	1.735
Lubricantes:				
Planta Badalona	TM.	15.648	17.941	18.039
Aceites Dieléctricos	TM.	234	_	_
Otros Productos	TM.	1.561	725	152

#### DISTRIBUCION

#### INSTALACIONES Y MEDIOS DE TRANSPORTE PROPIEDAD DEL MONOPOLIO, ADMINISTRADOS POR CAMPSA

	Número	Capacidad
Instalaciones almacenamiento	81	6,6 millones m.3
Buques-tanque	40	402,7 miles T.P.M.
Vagones-Cisternas	1 683	$86,1$ miles $m.^3$
Camiones-cisternas	212	6,2 miles m.3
Oleoductos	5	1.671 kilómetros

#### MEDIOS DE TRANSPORTE PROPIEDAD DE TERCEROS UTILIZADOS POR CAMPSA DE FORMA REGULAR

	Número	Capacidad
Vagones Cisterna	663	44,2 miles m.3
Camiones Cisterna	2.715	65,2 miles m. <sup>3</sup>

#### MEDIOS DE TRANSPORTE UTILIZADOS POR CAMPSA

#### EVOLUCION DE LAS CANTIDADES TRANSPORTADAS POR LOS DISTINTOS MEDIOS DE TRANSPORTE

		N	MILLONES DE TONELADAS			
Medios de transporte	1977	1978	1979	1980	1981	1982
Buques-Tanque	18,9	19,7	20,8	20,9	18,8(1)	17,6(1)
Vagón-cisterna	6,6	6,5	5,8	5,8	4,7	3,2
Camión-cisterna	25,8	27,2	28,5	27,3	25,6	24,1
Oleoductos	2,8	3,1	3,6	4,8	5,4	5,9
TOTAL	54,1	56,5	58,7	58,8	54,5	50,8

<sup>(1)</sup> Incluido fletamentos a terceros.

#### EVOLUCION DE LA ACTIVIDAD DE LOS MEDIOS DE TRANSPORTE

	MILLONES DE TM × KM						
Medios de transporte	1977	1978	1979	1980	1981	1982	
Buques-Tanque	9.346	10.313	11.088	12.000	11.112(1)	11.795(1)	
Vagón-cisterna	1.328	1.337	1.191	1.119	876	585	
Camión-cisterna	1.270	1.483	1.694	1.466	1.436	1.455	
Oleoducto	1.180	1.287	1.299	1.573	1.671	1.799	
TOTAL	13.124	14.420	15.272	16.158	15.095	15.634	

<sup>(1)</sup> incluido fletamentos a terceros.

#### EVOLUCION DE LA FLOTA DE CAMIONES-CISTERNA UTILIZADOS POR CAMPSA(1)

	PROPIEDAD DEL MONOPOLIO				PROPIEDAD DE TERCEROS			
Años	Número	Capacidad (Miles de m³)	Capacidad unitaria (m³/camión)	Número	Capacidad (Miles de m.³)	Capacidad unitaria (m.³/camión)		
1977	175	4,6	26,3	2.756	56,7	20,6		
1978	210	5,8	27,6	2.769	58,1	21,0		
1979	225	6,3	28,0	2.906	63,5	21,8		
1980	202	5,9	29,2	2.915	63,9	21,9		
1981	202	5,9	29,2	2.806	63,5	22,6		
1982	212	6,2	29,0	2.715	65,2	24,4		

<sup>(1)</sup> No se incluyen los camiones-plataforma, cuyo número es el siguiente:

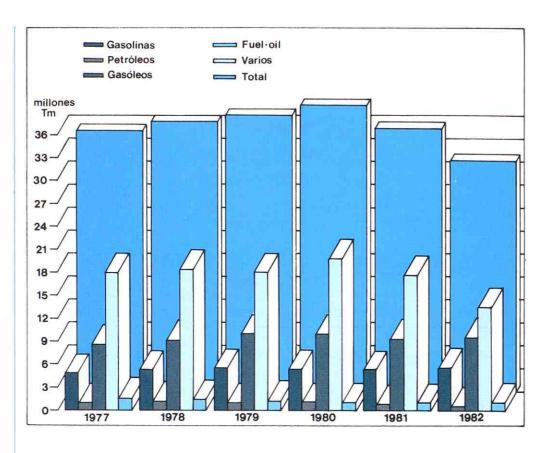
Año	c. propios	c. ajenos	Año	c. propios	c. ajenos
1977	2	457	1980	2	755
1978	2	567	1981	2	972
1979	2	606	1982	2	846

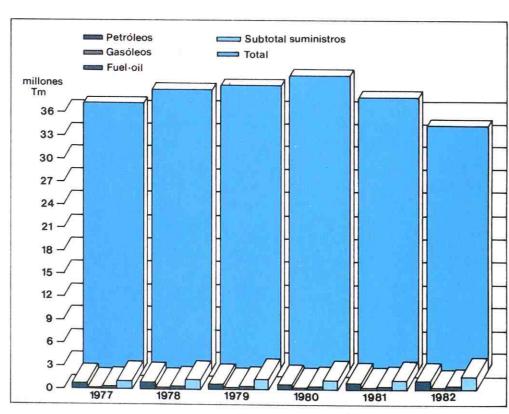
#### EVOLUCION DE LA FLOTA DE BUQUES-TANQUE PROPIEDAD DEL MONOPOLIO, ADMINISTRADOS POR CAMPSA

Años	Número	Miles T.P.M.	Miles de TPM/Buque
1977	43	399,6	9,3
1978	43	399,6	9,3
1979	45	444,1	9,9
1980	44	443,4	10,1
1981	41	408,7	10,0
1982	40	402,7	10,0

#### EVOLUCION DEL PARQUE DE VAGONES-CISTERNA UTILIZADOS POR CAMPSA

		NUMERO		CAPACI	DAD (Miles d	e m.3)
Años	Del Monopolio	Ajenos	Totales	Del Monopolio	Ajenos	Totales
1977	1.964	688	2.652	108,6	38,0	146,6
1978	1.952	687	2.639	108,0	37,9	145,9
1979	1.947	674	2.621	107,7	37,3	145,0
1980	1.943	681	2.624	99,4	45,4	144,8
1981	1.938	682	2.620	99,2	45,5	144,7
1982	1.683	663	2.346	86,1	44,2	130,3





# INVERSIONES DESARROLLADAS POR CAMPSA COMO SOCIEDAD PRIVADA EN EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS PERIODO 1977/1982

ASOCIACION	AREAS DE ACTUACION	% PARTICIPACION CAMPSA	MILLONES DE PESETAS
CAMPSA-ENIEPSA CAMPSA-ENIEPSA-SHELL	MeditBaleares-G. Cádiz Cantábrico, C. Madrid,	25	1.752,7
	Guadalajara y Soria	22 al 25	2.107,8
CAMPSA-SHELL	Mediterránea	25	1.505,4
CAMPSA-ENIEPSA-CIEPSA	Cádiz-Sevilla-Huelva	10 al 12,5	7,0
CAMPSA-ENIEPSA-SHELL-CIEPSA	Costa Gerona	25	81,2
CAMPSA-VARIAS CAMPSA-ENIEPSA-SHELL-	Varias	<del>-</del>	2,3
COPAREX	_	8,3	161,9
STOCK MATERIALES	_	20 al 25	140,9
		TOTAL	5.759,2

# PROGRAMAS DE INVERSION EN CURSO EN RELACION CON LA EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS

		MILI	LONES DE	PESETAS	
CONCEPTOS	,	AÑOS		A REALIZAR	
Inversiones en Explotación de Hidrocarburos	1981	1982	1983	EN 1984 y 1985	TOTAL
Golfo de Cádiz Mar Cantábrico Cuencas Madrid, Guadajara y Soria Rosas-Uno Formentera A-K-L Palos de la Frontera y 4 más Concesión Explotación San Carlos I y II Concesión Explotación Tarraco Concesión Explotación Castellón-C Córdoba A-B-C Huelva, Moguer, Olivares, etc. San Carlos III Andalucía A-K Mare Nostrum A-K Stock materiales	195,1 224,2 254,1 60,7 8,2 - 0,2 175,6 6,2 - - - 0,1 6,4	784,7 73,8 8,3 8,0 0,3 7,0 2,2 63,3 2,8 — — — — 0,3 80,9	714,7 522,0 125,5 7,2 1,3 13,1 1,4 193,5 324,0 43,2 8,5 334,6	498,0 — 125,0 — 200,0 498,0 310,0 400,0	2.505,5 1.318,0 387,9 200,9 9,8 20,1 203,8 930,4 643,0 443,2 53,5 334,6 130,0 0,4 87,3
Subtotal exploración	930,8	1.031,6	2.289,0	3.017,0	7.268,4
Inversiones en Producción de Hidrocarburos Golfo de Cádiz Concesión Explotación San Carlos I y II	3,8 6,8	2,5 98,3	20,4	_ 2,0	26,7 108,0
Concesión Explotación Tarraco Stock materiales	3,4 1,3	516,7 5,8	2,7	6,0	528,8 7,1
Subtotal producción	15,3	623,3	24,0	8,0	670,6
TOTAL	946,1	1.654,9	2.313,0	3.025,0	7.939,0

## COSTES TOTALES DE PERSONAL

Categorías profesionales	N.º medio de efectivos		tales de po nes de pes		% varia	
Caregorias profesionares	1982	1980	1981	1982	1981/80	1982/81
a) PERSONAL TIERRA						
A.1. Personal fijo	7.714	14.530	16.022	18.007	10,3	12,4
Técnicos	1.011	2.617	2.990	3.378	14,3	13,0
Administrativos	1.650	3.211	3.520	4.012	9,6	14,0
Obreros	5.053	8.702	9.512	10.617	9,3	11,6
A.2. Personal no fijo	27	80	22	38	(72,5	) 72,7
b) PERSONAL FLOTA	10					
B.1. Personal fijo	1.661	3.671	3.940	4.202	7,3	6,6
Inspección y oficialidad	463	1.531	1.484	1.582	(3,1)	6,6
Titulados, maestranza y subalternos	1.198	2.140	2.456	2.620	14,8	6,6
B.2. Personal no fijo	34	28	96	119	243,0	24,0
TOTALES	9.415	18.309	20.080	22.366	9,7	11,38

# 83

# CAPITULO IV

# BALANCE DE SITUACION AL 31 DE DICIEMBRE.

#### ACTIVO

	1982		1981		1980	
NMOVILIZADO		67.921.107.663		50.733.897.974		43.644.484.502
- Para los fines del Monopolio	35.556.833.729		29.321.793.548	2	5.315.059.124	
— Material:	35.415.896.982		29.161.550.675	2	5.135.510.125	
- Terrenos	1.144.075.201		1.144.075.201		1.135.343.187	
<ul> <li>Edificios y otras construcciones</li> </ul>	9.288.898.766		7.331.345.448		7.074.724.097	
— Maquinaria	22.146.973.539		17.618.299.439	1	7.182.976.541	
<ul> <li>Elementos de transporte</li> </ul>	14.075.990.499		13.960.274.350	1	4.060.818.159	
<ul> <li>Otros bienes</li> </ul>	848.839.469		1.009.494.012		881.639.220	
<ul> <li>Amortización acumulada del inmovilizado material</li> </ul>	(26.407.970.739)		(26.782.098.768)	(26	3,952,995,436)	
<ul> <li>Inmovilizaciones en curso</li> </ul>	14.319.090.247		14.880.160.993	1	1.753.004.357	
- Inmaterial:	18.935.886		18.935.886		18.935.886	
<ul> <li>Propiedad Industrial y otros</li> </ul>	20.556.051		20.556.051		20.556.051	
<ul> <li>Amortización acumulada del inmovilizado inmaterial</li> </ul>	(1.620.165)		(1.620.165)		(1.620.165)	
<ul> <li>Gastos amortizables:</li> </ul>	122.000.861		141.306.987		160.613.113	
- Primas de emisión de obligaciones	1.561.540		2.573.078		3.584.616	
- Diferencias por fluctuaciones de cambio	120.439.321		138.733.909		157.028.497	
- Otro inmovilizado	32.364.273.934		21.412.104.426	1	8.329.425.378	
— Inmaterial:	45.000.000		45.000.000		45.000.000	
<ul> <li>Acciones liberadas propiedad del Estado</li> </ul>	45.000.000		45.000.000		45.000.000	
- Financiero	32.319.273.934		21.367.104.426	1	8.284.425.378	
<ul> <li>Títulos con cotización oficial</li> </ul>	207.980.428		211.814.636		211.814.636	
<ul> <li>Titulos sin eotización oficial</li> </ul>	10.843.544.081		10.500.000.000	1	4.141.195,237	
<ul> <li>Participación en prospecciones petroliferas</li> <li>Valores de renta fija</li> </ul>	527.023.943 21.629.152.441		513.589.469 11.018.802.000		517.377.726 4.334.500.000	
Otras Inversiones	368.706.047		338.487.042		329.220.086	
<ul> <li>Provisión para depreciación de inversiones financieras permanentes</li> </ul>	(1.257.133.008)		(1.215.588.721)	(	(1.249.682.307)	
RCULANTE		214.238.132.157		200.284.675.678		123.127.366.41
Existencias	111.261.557.070		111.265.572.264	3	31.209.874.218	
- Productos petroliferos y envases	110.268.965.789		109.419.148.803		79.547.819.306	
- Materiales para consumo y reposición	1.037.840.951		1.891.673.131		1.706.560.618	
<ul> <li>Provisión por depreciación de existencias</li> </ul>	(45.249.670)		(45.249.670)		(44.505.706)	
- Deudores	66.228.451.198		77.909.674.999	5	39.525.263.049	
— Clientes	62.754.788.084		48.461.908.755	2	56.880.424.298	
<ul> <li>Anticipos a proveedores</li> </ul>	135.015.379		233.163.308		187.108.181	
- Cuentas del Estado	-		26.339.025.168		_	
<ul> <li>Otros deudores</li> </ul>	3.338.647.735		2.875.577.768		2.457.730.570	
- Cuentas financieras	36.066.781.369		10.309.748.381		1.667.132.876	
<ul> <li>Inversiones financieras temporales</li> </ul>	9.036.156.063		9.773.000.000		1.150.000.000	
<ul> <li>Dividendo activo a cuenta</li> </ul>	450.998.857		438,392.824		438,392,824	
— Caja	17.078.944		16.886.590		17.096.675	
- Bancos	26.562.547.505		81.468.967		61.643.377	
- Ajustes por periodificación	681.342.520		799.680.034		725.096.276	
TOTAL ACTIVO		282.159.239.820		251.018.573.652		166.771.850.9
Quentas de orden y especiales		20.587.679.810		18.188.408.892		22.505.427.2

#### **PASIVO**

	198	2	198	1	198	0
FINANCIACION BASICA		187.232.090.624		178.820.375.729		94.767.833.62
<ul> <li>Capital y reservas</li> </ul>	26.028.748.709		24.383.505.852		23.061.769.730	
- Capital Social	9.626.104.500		9.315.847.500		9.315.847.500	
<ul> <li>Prima de emisión de acciones</li> </ul>	-		249.558.975		249.558.975	
<ul> <li>Regularización Decreto-Ley 12/1973 de 30 de noviembre</li> </ul>	5.904.047.090		5.904.047.090		5.919.859.360	
<ul> <li>Reserva voluntaria</li> </ul>	10.498.597.119		8.914.052.287		7.576,503,895	
- Provisiones	4.574.221.207		3.649.410.156		1.584.344.240	
<ul> <li>Para reparaciones y obras extraordinarias</li> </ul>	1.321.000.000		1.327.000.000		_	
<ul> <li>Para responsabilidades</li> </ul>	3.253.221.207		2.332.410.156		1.584.344.240	
Estado-Cuentas de financiación	106.456.491.041		99.216.351.570		65.863.717.253	
<ul> <li>Obligaciones y créditos bancarios</li> </ul>					00.000.111.200	
amortizados	2.934.415.500		2.729.359.000		2.525.345.000	
- Financiación de activos	103.492.075.541		96.456.992.570		63.308.372.253	
<ul> <li>Fondo de autoseguro</li> </ul>	30.000.000		30.000.000		30.000.000	
<ul> <li>Deudas a plazos largo y medio</li> </ul>	50.172.629.667		51.571.108.151		4.258.002.405	
<ul> <li>Obligaciones y Bonos en circulación</li> </ul>	44.834.500		71.891.000		97,905,000	
<ul> <li>Préstamos en pesetas</li> </ul>	1.658.408.677		1.869.163.671		2.087.047.268	
-Préstamos en divisas	48.468.135.000		49.628.815.000		2.071.875.000	
— Fianzas recibidas	1.251.490		1.238.480		1.175.137	
CIRCULANTE		90.036.825.938		69.242.251.266		69.844.553.46
— Cuentas del Estado	36.748.408.131		(5.212.300.971)		34.049.780.415	
<ul> <li>Hacienda Pública-Recaudación Impuestos</li> </ul>	19.642.298.251		4.120.664		1.404.940.648	
- Liquidación de la Renta y otras cuentas	17.106.109.880		(5.216.421.635)		32.644.839.767	
— Deudas a plazo corto	48.033.659.917		71.287.402.445		33.509.867.658	
- Proveedores	35.711.211.015		34.849.196.716		18.809.301.578	
<ul> <li>Anticipos de clientes</li> </ul>	7.809.442.244		4.874.457.386		4.498.693.355	
<ul> <li>Otros acreedores</li> </ul>	3.116.796.733		4.119.259.798		4.376.994.887	
<ul> <li>Hacienda Pública y otras entidades</li> </ul>	1.396.209.925		1.114.582.976		973.344.105	
- Bancos	,—		26.329.905.569		4.851.533.733	
Ajustes por periodificación	5.254.757.890		3.167.149.792		2.284.905.396	
PERDIDAS Y GANANCIAS		4.890.323,258		2.955.946.657		2.159.463.82
TOTAL PASIVO		282.159.239.820		251.018.573.652		166.771.850.92
Cuentas de orden y especiales		20.587.679.810		18.188.408.892		22.505.427.27

# ESTADOS DE PERDIDAS Y GANANCIAS

## CUENTA DE EXPLOTACION

	1982	1981	1980
DEBE			
Gastos de personal	22.366.311.671	20.080.317.284	18.308.943.083
Gasto financiero	135.421.245	119.784.928	89.836.360
Tributos	100.703.226	233.295.566	16.482.093
Trabajos, suministros y servicios exteriores	7.998.056.684	6.931.007.718	5.325.873.499
Transportes y fletes	19.610.192.271	20.322.670.092	20.926.991.837
Gastos de explotación de yacimientos			
petrolíferos	266.738.112	203.196.457	72.696.080
Gastos diversos	1.393.923.160	1.243.370.284	1.289.765.961
Amortizaciones de prospecciones petrolíferas	1.569.912.817	1.041.103.200	1.060.333.927
Provisiones	594.000.000	600.000.000	862.596.312
Participación en los gastos del Monopolio	6.642.645.559	6.623.989.109	6.133.528.066
Participación del Estado en el producto			
líquido de la Compañía	2.993.790.393	1.657.515.897	1.015.864.454
Saldo acreedor	4.931.867.543	3.044.092.441	2.293.110.846
TOTAL	68.603.562.681	62.100.342.976	57.396.022.518
CADMINA DE PROTITOR DO DE LA CADMINA A	OF WALCES		
CUENTA DE RESULTADOS DE LA CARTERA I  Por los de carácter negativo en operaciones de enajenación  Dotación en el ejercicio a las provisiones	_	122.239.370	1 040 689 707
Por los de carácter negativo en operaciones de enajenación	DE VALORES  - 1.257.133.006	122.239.370 1.215.588.721	1.249.682.307
Por los de carácter negativo en operaciones de enajenación Dotación en el ejercicio a las provisiones	_		
Por los de carácter negativo en operaciones de enajenación Dotación en el ejercicio a las provisiones para depreciación de inversiones financieras	1.257.133.006	1.215.588.721	
Por los de carácter negativo en operaciones de enajenación Dotación en el ejercicio a las provisiones para depreciación de inversiones financieras  TOTAL	1.257.133.006	1.215.588.721	1.249.682.307
Por los de carácter negativo en operaciones de enajenación Dotación en el ejercicio a las provisiones para depreciación de inversiones financieras  TOTAL  CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS	1.257.133.006 1.257.133.006	1.215.588.721 1.337.828.091	1.249.682.307 1.249.682.307 133.647.022 2.159.463.824
Por los de carácter negativo en operaciones de enajenación Dotación en el ejercicio a las provisiones para depreciación de inversiones financieras  TOTAL  CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS  Resultados de la cartera de valores	- 1.257.133.006 1.257.133.006	1.215.588.721 1.337.828.091 88.145.784	1.249.682.307

	1982	1981	1980
HABER			
Ingresos para la gestión administradora	65.586.512.682	60.360.407.430	55.198.185.204
Explotación de yacimientos petrolíferos	472.912.935	692.603.906	1.145.417.230
Ingresos accesorios a la explotación	12.697.653	25.537.967	11.299.071
Ingresos financieros	2.631.439.411	1.021.793.673	1.041.121.013
TOTAL	68.603.562.681	62.100.342.976	57.396.022.518

Por los de carácter positivo en operaciones			
de enajenación	_	_	1.116.035.285
Dotaciones en el ejercicio anterior a las			
provisiones para depreciación de inversiones			
financieras	1.215.588.721	1.249.682.307	<del>-</del>
Saldo deudor	41.544.285	88.145.784	133.647.022
TOTAL	1.257.133.006	1.337.828.091	1.249.682.307
Explotación	4.931.867.543	3.044.092.441	2.293.110.846
TOTAL	4.931.867.543	3.044.092.441	2.293.110.846

# 83

# CAPITULO V

Estados económico-financieros de la Corporación Española de Hidrocarburos, S.A.

L os Estados económico-financieros correspondientes al ejercicio 1981 fueron verificados y aprobados, en su día, por la Junta General de Accionistas correspondiente, mientras que los relativos al ejercicio de 1982 se encuentran pendientes de cumplimentar el referido trámite.

# BALANCE DE SITUACION AL 31 DE DICIEMBRE

## ACTIVO

NMOVILIZADO	1980	1981	1982
Material			
Sede Social	178.691.635	185.485.298	185.485.298
Amortización acumulada sede social	(3.602.776)	(7.312.480)	
Instalaciones	83.055.223	103.617.169	
Amortización acumulada instalaciones .	-	(3.278.351)	(9.495.383)
Mobiliario	_	74.000	17.744.101
Amortización acumulada mobiliario		(1.850)	(1.776.259)
inanciero			
Acciones sin cotización oficial	10.844.254.382	10.844.254.382.	10.844.254.382
Desembolsos pendientes sobre acc	(232.500.000)	(232.500.000)	(195.000.000)
Inversiones financieras temporales	(202.000.000)	50.000.000	580.657.840
Cuentas corrientes empresas Grupo	_	7.500.000	======================================
Préstamos a plazo corto	_	_	10.000.000
Pastos amortizables			
De constitución	328.897.785	296.024.657	263.133.029
De primer establecimiento	320.097.703 8.617.815	9.590.903	8.618.721
	0.017.010	9.080.800	0.010.721
CIRCULANTE			
Deudores		18 500 000	
Deudores diversos	_	17.500.000	_
Cuentas financieras			
Bancos	102.218.964	37.003.092	4.161.255
Caja	133.000.000	_	7.043
Ajustes por periodificación			
Cobros diferidos	_	-	5.097.410
TOTAL	11.363.180.581	11.291.104.578	11.809.192.126
CUENTAS DE ORDEN		100.000	642.143

#### PASIVO

FINANCIACION BASICA	1980	1981	1982
Capital y reservas	la l		
Capital  Reserva legal  Reserva voluntaria	2.750.000.000 550.000.000 7.200.000.000	2.750.000.000 550.000.000 7.200.006.966	2.750.000.000 550.000.000 7.543.551.047
CIRCULANTE			
Deudas a plazo corto			
Acreedores a plazo corto	91.856.693 678.497 — 769.754.382	1.932.985 315.726 444.754.382	 1.756.730 228.270 444.754.382
Ajustes por periodificación Pagos diferidos	884.043	550.438	_
Pérdidas y Ganancias	6.966 11.363.180.581	343.544.081 11.291.104.578	518.901.697 11.809.192.126
CUENTAS DE ORDEN	_	100.000	642.143

# CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS

#### DEBE

	1980	1981	1982
Gastos generales y de administración	=	36.234.794	37.484.825
Gastos financieros	_	5.529.677	_
Trabajos y suministros externos	_	_	49.549.473
Retención a cuenta Imp. Socied	1.229	72.684.212	116.144.282
Gastos diversos	_	3.371.921	8.764.613
Amortización sede social	-	3.602.776	3.709.704
Amortización instalaciones	_	3.278.351	6.217.032
Amortización mobilíario	_	1.850	1.774.409
Amortización gástos constitución	_	32.891.628	32.891.628
Amortización gastos primer establecimiento .	_	922.162	1.055.472
Beneficio	6.966	343.544.081	518.901.697
	8.195	502.061.452	776.493.135

#### HABER

	1980	1981	1982
Interés de cuenta corriente	8.195	113.326	65.920
Rendimiento de acciones y participaciones			
en empresas del grupo	_	478.550.000	718.400.000
Rendimiento de inversiones financieras			
temporales	_	5.898.126	27.198.713
Arrendamientos	_	17.500.000	30.000.000
Intereses de préstamos	-	_	828.502
	8.195	502.061.452	776.493135

# ESTADO DE ORIGEN Y APLICACION DE FONDOS

VARIACIONES EN EL CAPITAL FIJO	Fondos obtenidos	Fondos aplicados
Amortización sede social	3.709.704	
Amortización instalaciones	6.217.032	
Amortización mobiliario	1.774.409	
Amortización gastos constitución	32.891.628	
Amortización gastos primer establecimiento	1.055.472	
Beneficio del ejercicio	518.901.697	
Cash Flow	564.549.942	
OBTENIDO DEL CIRCULANTE	14.423.235	
Instalaciones		36.636.597
Mobiliario		1.595.450
Inversiones financieras temporales		530.651.840
Préstamos a plazo corto		10.000.000
Gastos primer establecimiento		83.290
	578.973.177	578.973.177
VARIACIONES EN EL CAPITAL CIRCULANTE		
Cuentas corrientes empresas grupo	7.500.000	
Deudores diversos	17.500.000	
Bancos	32.841.837	
Desembolsos pendientes sobre acc		37.500.000
Hacienda Pública y Seguridad Social		263.711
Pagos diferidos		550.438
Caja		7.043
Cobros diferidos		5.097.410
APLICADO AL FIJO		14.423.235
	57.841.837	57.841.837

## INFORME DE LOS ACCIONISTAS CENSORES DE CUENTAS

D. MIGUEL ANGEL MORENO DOMINGUEZ y D. ENRIQUE BAIGORRI ESCANDON, designados Accionistas Censores de Cuentas para el ejercicio de 1982, por acuerdo de la Junta General Ordinaria celebrada el 17 de mayo de 1982, y en cumplimiento de lo previsto en la Ley de Régimen Jurídico de las Sociedades Anónimas, de 17 de julio de 1951, exponen:

Que han procedido al examen del Balance, de las Cuentas de Pérdidas y Ganancias, de la Propuesta sobre Distribución de los Beneficios y de la Memoria de la Compañía Arrendataria del Monopolio de Petróleos, S.A. correspondientes al ejercicio de 1982, habiéndose encontrado su contenido de conformidad con cuantos documentos, libros de contabilidad, listados de ordenador, antecedentes y justificantes se ha estimado preciso examinar.

En consecuencia, informan favorablemente su contenido y proponen su aprobación por la Junta General de Accionistas.

Madrid, 10 de mayo de 1983

Fdo. D. Miguel Angel Moreno Domínguez Fdo. D. Enrique Baigorri Escandón

	8	