



RESUMEN ANUAL DE ACTIVIDADES 2005



1

MIEMBROS DE LA CORPORACIÓN
Y COMPOSICIÓN DE LA JUNTA DIRECTIVA A 31 DE DICIEMBRE DE 2005

2

PRINCIPALES ACTIVIDADES DE LA CORPORACIÓN DURANTE 2005

3

EVOLUCIÓN PREVISIBLE DE LA CORPORACIÓN EN 2006

4

CUENTAS ANUALES

5

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA

Este documento presenta un resumen de las principales actividades de la Corporación durante el ejercicio 2005 y su previsible evolución en el año en curso, incluyéndose información sobre los aspectos más relevantes relativos a la composición de CORES y de sus órganos rectores, a la constitución y gestión de reservas estratégicas, al control de existencias mínimas de seguridad de hidrocarburos, a la obtención y aplicación de los recursos financieros utilizados por la Corporación, así como sobre las tareas de elaboración de estadísticas.

Junio 2006

1 MIEMBROS DE LA CORPORACIÓN Y COMPOSICIÓN DE LA JUNTA DIRECTIVA A 31 DE DICIEMBRE DE 2005

SECTOR PETRÓLEO

AGIP ESPAÑA, S.A.
BIOCARBURANTES ALMADÉN, S.L.
BIOCARBURANTES DE CASTILLA Y LEÓN, S.L.
BIODIESEL CAPARROSO, S.L.
BIODIESEL CASTILLA LA MANCHA, S.L.
BIONET EUROPA, S.L.
BIONOR TRANSFORMACIÓN, S.A.
DISA PENÍNSULA, S.L.U.
DISA RED DE SERVICIOS PETROLÍFEROS, S.A.
DISA RETAIL ATLÁNTICO, S.L.U.
DISTRIBUCIÓN INDUSTRIAL DERIVADOS DEL GASÓLEO, S.L.
DISTRIBUCIONES PETROLÍFERAS BERÁSTEGUI MURUZÁBAL HERMANOS, S.L.
DYNEFF ESPAÑA, S.L.
ECOCARBURANTES ESPAÑOLES, S.A.
ECTRIC SPAIN, S.L.
EMPRESARIOS PETROLÍFEROS Y ENERGÉTICOS, A.I.E.
ERG PETRÓLEOS, S.A.
ESERGUI, S.A.
ESSO ESPAÑOLA, S.L.
EUROCUBA 2000, S.L.
FORESTAL DEL ATLÁNTICO, S.A.
FUEL AND MARINE MARKETING DE ESPAÑA, S.R.L.
GRUPO GALP
GESTIÓN LOGÍSTICA DE HIDROCARBUROS LA MANCHA, S.L.
GRUPO BP OIL ESPAÑA
GRUPO CEPSA
GRUPO ECOLÓGICO NATURAL, S.L. (GEN)
GRUPO REPSOL YPF
ISTAMELSA, S.L.
KUWAIT PETROLEUM ESPAÑA, S.A.
MEROIL, S.A.
OIL INVEST ESPAÑA, S.A.
OPERADORES DE CASTILLA Y LEÓN, A.I.E.
PETROAZUL, S.L.
PETROLIERS ASSOCIATS, A.I.E.
PETROLÍFERA CANARIA, S.A.
PETROLÍFERA DUCAR, S.L.
PETROLÍFERA MARE NOSTRUM, A.I.E.
PETROMIRALLES 3, A.I.E.
PETRONOVA OIL, S.A.
SARAS ENERGÍA, S.A.
SHELL ESPAÑA, S.A.
SIERRA CAMEROS, S.A.
SOCIETAT CATALANA DE PETROLIS, S.A. (PETROCAT)
SOKET, S.L.
STAR PETROLEUM, S.L.
STOKS DEL VALLÉS, S.A.
TEXACO PETROLÍFERA, S.A.
TOTAL ESPAÑA, S.A.
TRANSPORTES Y SERVICIOS DE MINERÍA, S.A. (TRASEMISA)
VIA OPERADOR PETROLÍFERO, S.A.

SECTOR GAS NATURAL

BAHIA DE BIZCAIA ELECTRICIDAD, S.L.
BP GAS ESPAÑA, S.A.
CARBOEX, S.A.
CÉNTRICA ENERGÍA, S.A.
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.
COMERCIALIZADORA GAS DE EXTREMADURA, S.A.
ELECTRABEL ESPAÑA, S.A.
ENAGÁS, S.A.
ENDESA ENERGÍA, S.A.
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.
GAS DE EUSKADI TRANSPORTE, S.A.
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA, S.A.
GAS NATURAL SERVICIOS SDG, S.A.
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.
HIDROCANTÁBRICO ENERGÍA, S.A.
IBERDROLA, S.A.
INGENIERÍA Y COMERCIALIZADORA DEL GAS, S.A.
INVESTIGACIÓN CRIOGÉNIA Y GAS, S.A.
LIQUID NATURAL GAZ, S.L.
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, S.A.
NATURGAS ENERGÍA COMERCIALIZADORA, S.A.
NEXUS ENERGÍA, S.A.
REGASIFICACIÓN Y EQUIPOS, S.A.
REPSOL COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.
RWE TRADING GMBH, SUCURSAL EN ESPAÑA, S.A.
SHELL ESPAÑA, S.A.
UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.
UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.

SECTOR GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO

ATLAS S.A., COMBUSTIBLES Y LUBRIFICANTES
BP OIL ESPAÑA, S.A.
CEPSA GAS LICUADO, S.A.
COMPAÑÍA DE GAS LICUADO DE ZARAGOZA, S.A.
DISA GAS, S.A.
GALP ENERGÍA ESPAÑA, S.A.
NATURCORP REDES, S.A.U.
PRIMAGAZ DISTRIBUCIÓN, S.A.
REPSOL BUTANO, S.A.
SHELL GAS ESPAÑA, S.A.
TOTALGAZ ESPAÑA, S.L.

JUNTA DIRECTIVA DE LA CORPORACIÓN

Presidente:

Sr. D. Ceferino Argüello Reguera

Vocal:

Sr. D. Juan Francisco Martínez García

*Subdirector General de Hidrocarburos
Ministerio de Industria, Turismo y Comercio*

Vocal:

Sr. D. Francisco Javier Arana Landa

*Subdirector General de Energía Nuclear
Ministerio de Industria, Turismo y Comercio*

Vocal:

Sr. D. Pedro Miras Salamanca

*Director de Petróleo
Comisión Nacional de la Energía*

Vocal Vicepresidente:

Repsol Petróleo, S.A.

Representado por:

Sr. D. César Gallo Erena

Vocal:

Compañía Española de Petróleos, S.A.

Representado por:

Sr. D. Félix de Miguel Lalinde

Vocal:

BP Oil España, S.A.

Representado por:

Sr. D. Alfredo López Marcos

Vocal:

Saras Energía, S.A.

Representado por:

Sr. D. Accursio Scorza

Vocal:

Disa Red de Servicios Petrolíferos, S.A.

Representado por:

Sr. D. Raimundo Baroja Rieu

Vocal:

Repsol Butano, S.A.

Representado por:

Sr. D. Ramón de Luis Serrano

Vocal:

Enagás, S.A.

Representado por:

Sr. D. Juan M^o Llabrés Estabén

Vocal:

Gas Natural Comercializadora, S.A.

Representado por:

Sr. D. José M^o Egea Krauel

PRINCIPALES ACTIVIDADES DE LA CORPORACIÓN DURANTE 2005

LEGISLACIÓN

Con fecha 8 de septiembre de 2005 se tomó el Acuerdo de Consejo de Ministros, por el que España se adhiere a la respuesta conjunta de la Agencia Internacional de la Energía de fecha 2 de septiembre de 2005, instrumentado ante el desabastecimiento temporal de los mercados petrolíferos consecuencia de los daños causados por el huracán Katrina.

CONSTITUCIÓN, MANTENIMIENTO Y GESTIÓN DE LAS RESERVAS ESTRATÉGICAS

Durante el ejercicio 2005 se han llevado a cabo operaciones de adquisición de 633.816 m³ de destilados medios. En el resto de los grupos de productos sólo se producen ligeras variaciones respecto al ejercicio anterior debido al tratamiento de las mermas y a la adecuación y mantenimiento de las calidades de crudos y productos. A 31 de diciembre de 2005 los crudos y productos propiedad de CORES, integrantes de las reservas estratégicas, eran:

VOLUMEN TOTAL DE RESERVAS PROPIEDAD DE CORES

Crudo y productos	Cantidad
Gasolinas	683.882 m ³
Querosenos y Gasóleos	2.786.647 m ³
Fuelóleos	257.812 t
Crudo	1.954.424 t

La totalidad de las reservas estratégicas se almacenaron en instalaciones arrendadas a terceros en las condiciones contractuales pactadas en ejercicios anteriores. Los crudos y fuelóleos se ubican en instalaciones de las refinerías así como el 28% de gasolinas y destilados medios (querosenos y gasóleos); el resto de estos tres últimos productos en tanques de compañías logísticas.

Los controles de cantidad y calidad de las reservas estratégicas se efectuaron utilizando el amplio soporte de información documental recibido de los almacenistas establecido a tales efectos, así como a través de las inspecciones llevadas a cabo en los centros de almacenamiento, con el resultado de la ausencia de incidencias dignas de mención. El desglose de reservas estratégicas por compañía de almacenamiento fue el siguiente:

EMPRESA	GASOLINAS (m ³)	QUEROSENO Y GASÓLEOS (m ³)	FUELÓLEOS (t)	CRUDOS (t)
ALMACENISTA				
CLH	368.904	1.705.083	0	0
REPSOL YPF	200.948	329.000	124.834	1.034.951
CEPSA	69.204	231.047	105.875	752.630
MEROIL	0	236.014	0	0
FELGUERA IHI, S.A.	0	0	0	166.843
BP OIL ESPAÑA	44.826	92.957	27.102	0
DECAL	0	118.119	0	0
FORESTAL DEL ATL.	0	62.174	0	0
DISA	0	12.253	0	0
TOTAL	683.882	2.786.647	257.812	1.954.424

CONTROL DE LAS EXISTENCIAS MÍNIMAS DE SEGURIDAD PROPIEDAD DE LAS COMPAÑÍAS PETROLERAS Y GASISTAS

Como ha venido siendo habitual, el control del mantenimiento de las existencias mínimas de seguridad propiedad de los sujetos obligados del sector petróleo se efectuó mediante el análisis de la información recibida de los mismos y a través de las correspondientes inspecciones.

El primero de los procedimientos mencionados ha permitido un control de tipo documental de notable efectividad, realizado por una parte, de manera continuada, tomando como referencia los formularios cumplimentados mensualmente, y de otra, mediante los informes especiales de auditoría de ventas confeccionados con periodicidad anual.

Como segundo procedimiento de control y con arreglo a los Planes de Inspección Sistemática elaborados para 2005, la Corporación seleccionó a los sujetos obligados que reunían ciertas características para realizar las correspondientes inspecciones documentales y, en su caso, físicas.

Por otro lado, y de acuerdo con los Planes de Inspección Sistemática para el sector del gas, han sido llevadas a cabo inspecciones de carácter global, a todos los sujetos obligados, tanto en el campo del gas natural como de los G.L.P.'s, que han permitido conocer la situación en cada uno de ellos.

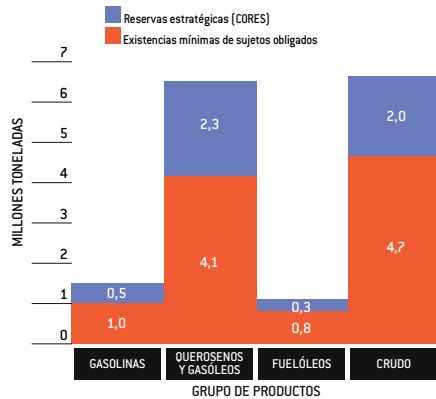
A nivel agregado el grado de cumplimiento ha sido aceptable. Ello sin perjuicio de algún incumplimiento individual concreto, que ha dado origen a las correspondientes actas remitidas a la Comisión Nacional de Energía.

LOCALIZACIÓN DE LAS RESERVAS ESTRATÉGICAS



	CANTIDAD
ZONA NORTE	
Gasolinas (m ³)	92.809
Querosenos y Gasóleos (m ³)	244.796
Fuelóleos (t)	23.952
Crudo (t)	120.336
ZONA CENTRO	
Gasolinas (m ³)	167.426
Querosenos y Gasóleos (m ³)	669.737
Fuelóleos (t)	19.960
Crudo (t)	80.089
ZONA CANARIAS	
Gasolinas (m ³)	34.651
Querosenos y Gasóleos (m ³)	120.453
Fuelóleos (t)	93.625
ZONA LEVANTE	
Gasolinas (m ³)	278.812
Querosenos y Gasóleos (m ³)	1.232.155
Fuelóleos (t)	108.024
Crudo (t)	1.001.369
ZONA SUR	
Gasolinas (m ³)	110.183
Querosenos y Gasóleos (m ³)	519.506
Fuelóleos (t)	12.251
Crudo (t)	752.630
TOTAL NACIONAL	
Gasolinas (m ³)	683.882
Querosenos y Gasóleos (m ³)	2.786.647
Fuelóleos (t)	257.812
Crudo (t)	1.954.424

VOLUMEN DE EXISTENCIAS MÍNIMAS DE SEGURIDAD Y RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS



ACUERDOS BILATERALES

Los acuerdos bilaterales relativos a la imputación recíproca de existencia mínimas de seguridad suscritos por España con Francia e Italia, han permitido a ocho sujetos obligados almacenar en esos dos países un volumen medio anual de 348.000 m³ de productos. El control de las existencias corresponde efectuarlo a los Organismos competentes de los dos países mencionados, que mantienen los contactos oportunos con la Administración Española.

FINANCIACIÓN DE LAS ACTIVIDADES

Financiación ajena

CORES no ha precisado durante el año 2005 de nuevo endeudamiento.

En el año 2005 la agencia Standard & Poor's revisó el rating asignado a CORES, manteniéndolo a la máxima calificación, AAA. En cuanto a la calificación otorgada por la agencia Moody's se mantiene con el rating máximo.

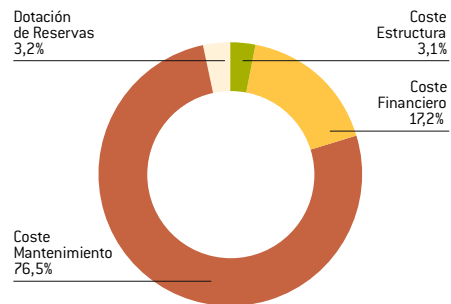
Recursos propios

CUOTAS PARA 2005

El importe de las cuotas por unidad de venta (Art. 25 del Real Decreto 1716/2004) a satisfacer a la Corporación por los Sujetos Obligados en 2005 fue aprobado por Orden ITC/18/2005 de 10 de enero, resultando de las siguientes cuantías:

Gasolina	2,13 €/m ³
Destilados medios	2,12 €/m ³
Fuelóleos	1,89 €/t
Gas natural	2,94 €/GWh
GLP	0,05 €/t

Estructura de costes de la Corporación en 2005



CUOTAS PARA 2006

El importe de las cuotas por unidad de venta (Art. 25 del Real Decreto 1716/2004) a satisfacer a la Corporación por los Sujetos Obligados en 2006 fue aprobado por Orden ITC/2/2006 de 4 de enero, resultando de las siguientes cuantías:

Gasolina	2,45 €/m ³
Destilados medios	2,49 €/m ³
Fuelóleo	2,20 €/t
Gas natural	2,81 €/GWh
GLP	0,05 €/t

EVOLUCIÓN PREVISIBLE DE LA CORPORACIÓN EN 2006

ACTUACIONES ADMINISTRATIVAS

La Resolución de 7 de junio de 2006 de la Dirección General de Política Energética y Minas establece las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos de CORES y de los sujetos obligados a partir del 1 de julio de 2006.

La orden ITC/1775/2006, de 25 de mayo, restablece la obligación de los sujetos obligados al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos a partir del 31 de diciembre de 2006.

EXISTENCIAS MÍNIMAS DE SEGURIDAD PROPIEDAD DE LOS SUJETOS OBLIGADOS

Al igual que en ejercicios anteriores y de acuerdo con lo dispuesto en el Manual de Inspección de la Corporación, para el ejercicio de 2006, se han elaborado los correspondientes Planes de Inspección Sistemática de los Sectores de petróleo, gas natural y gases licuados del petróleo.

RESERVAS ESTRATÉGICAS

Durante el año 2006 se va a disponer de una mayor capacidad de almacenamiento (345.904 m³), para destilados medios, en tanques arrendados a CLH, refinерías y otras empresas de almacenamiento.

En cuanto a instalaciones de almacenamiento propios, se entregaron en junio los cuatro nuevos tanques destinados a gasóleos (200.000 m³) construidos en la refinерía de Puertollano; otros cuatro tanques situados en la refinерía de Cartagena (200.000 m³) se estima estarán disponibles en 2007.

En el primer semestre del año se convocaron dos concursos para adquisición de destilados medios: habiéndose adjudicado 200.000 m³ de gasóleo A para las instalaciones de CORES en Puertollano y 220.904 m³ de destilados medios junto con los correspondientes servicios de almacenamiento. En el segundo semestre del año se prevé adquirir 125.000 m³ de gasóleos para almacenar en instalaciones arrendadas por CORES a MEROIL en el puerto de Barcelona.

CUENTAS ANUALES

BALANCES DE SITUACIÓN CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004 (En miles de euros)

ACTIVO	Ejercicio 2005	Ejercicio 2004	PASIVO	Ejercicio 2005	Ejercicio 2004
A) INMOVILIZADO:	23.071	9.117	A) FONDOS PROPIOS:	70.048	66.561
I. Gastos de establecimiento	-	-	IV. Reservas	66.562	62.261
II. Inmovilizaciones inmateriales	1	4	VI. Pérdidas y Ganancias (beneficio)	3.487	4.300
III. Inmovilizaciones materiales	23.024	9.048	C) PROVISIÓN PARA RIESGOS Y GASTOS	1.073	1.073
IV. Inmovilizaciones financieras	45	65	D) ACREEDORES A LARGO PLAZO	671.480	671.480
D) ACTIVO CIRCULANTE	1.048.846	756.738	II. Deudas con entidades de crédito	671.480	671.480
II. Existencias	1.048.718	756.704	E) ACREEDORES A CORTO PLAZO	329.315	26.741
III. Deudores	123	30	II. Deudas con entidades de crédito	304.869	5.438
VI. Tesorería	4	4	VI. Acreedores comerciales	22.133	19.979
			V. Otras deudas no comerciales	2.313	1.324
TOTAL ACTIVO	1.071.916	765.855	TOTAL PASIVO	1.071.916	765.855

CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004 (En miles de euros)

DEBE	Ejercicio 2005	Ejercicio 2004	HABER	Ejercicio 2005	Ejercicio 2004
A) GASTOS:	399.752	96.134	B) INGRESOS:	403.239	100.434
A.1. Reducción de existencias productos terminados	0	0	B.1. Importe neto cifra de negocios	110.505	98.947
A.2. Aprovisionamientos	293.303	2.432	B.2. Aumento existencias productos terminados	292.015	1.379
A.3. Gastos de personal	1.954	1.640			
A.4. Dotaciones para amortización	94	50			
A.5. Variación provisiones tráfico	-	-			
A.6. Otros gastos de explotación	84.698	75.903			
A.I. BENEFICIOS DE EXPLOTACIÓN	22.470	20.301	B.I. PÉRDIDAS DE EXPLOTACIÓN	-	-
A.7. Gastos financieros y gastos asimilados	19.011	15.872	B.7. Otros intereses e ingresos asimilados	27	108
A.9. Diferencias negativas de cambio	-	-	B.8. Diferencias positivas de cambio	0	0
A.II. RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	-	-	B.II. RESULTADOS FINANCIEROS NEGATIVOS	18.983	15.764
A.III. BENEFICIOS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	3.487	4.537	B.III. PÉRDIDAS DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS	-	-
A.10. Variación provisiones inmovilizado	692	237	B.9. Bº enajenación inmovilizado material	0	0
			B.13. Ingresos de otros ejercicios	692	0
A.IV. RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	0	0	B.IV. RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS	0	237
A.V. BENEFICIOS ANTES DE IMPUESTOS	3.487	4.300	B.V. PÉRDIDAS ANTES DE IMPUESTOS	-	-
A.15. Impuestos sobre Sociedades	0	0			
A.VI. RESULTADOS DEL EJERCICIO (BENEFICIO)	3.487	4.300	B.VI. RESULTADOS DEL EJERCICIO (PÉRDIDAS)	-	-

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA

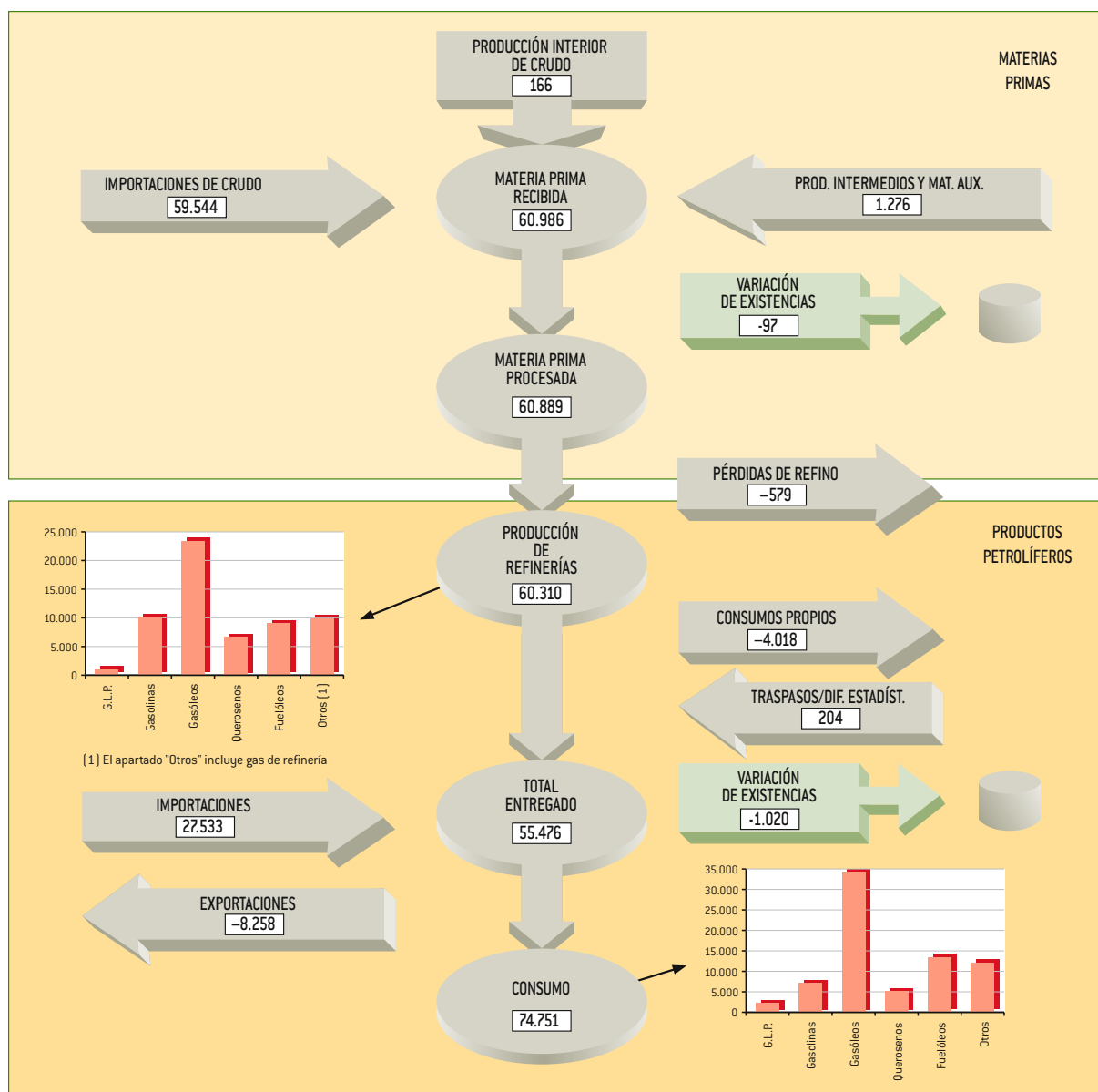
Como ha sucedido en anteriores ejercicios, la información que los sujetos obligados remiten a la Corporación se utiliza tanto para el ejercicio del control de las existencias mínimas de seguridad, como para la elaboración de estadísticas, materializándose estas últimas en dos tipos de documentos: por una parte, los relativos al montante y evolución de las ventas declaradas de productos petrolíferos y a la posición en el mercado de cada operador, y por otra, el Boletín Estadístico de Hidrocarburos. Los primeros son de carácter individualizado y naturaleza confidencial, y respecto al Boletín, cuya tirada se sitúa en el entorno de los 1.000 ejemplares, continúa elaborándose con carácter mensual, confeccionán-

dose en colaboración con la Dirección General de Política Energética y Minas. Su contenido abarca los aspectos que se consideran más relevantes del comportamiento del sector de hidrocarburos de nuestro país, tanto en lo referente al petróleo como al gas natural. También se ofrece información sobre precios de venta al público en España y en los países de la UE., así como sobre cotizaciones en los mercados internacionales de crudo y productos petrolíferos.

En el mes de junio de 2006 se publicó el Boletín Estadístico Anual correspondiente al resumen anual de 2005.

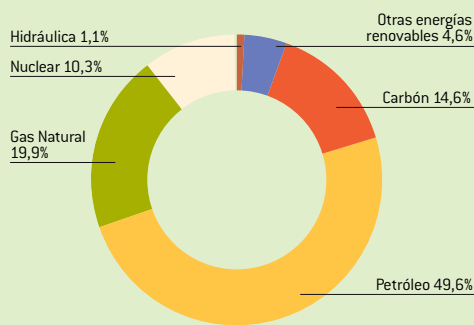
BALANCE DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA EN 2005

Unidad: miles de toneladas

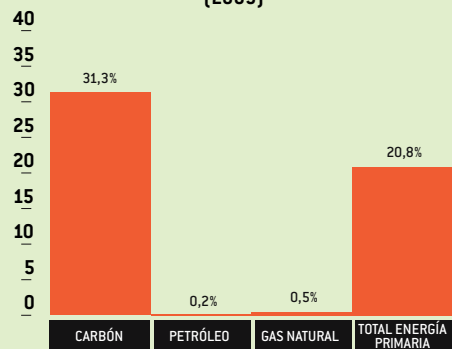




Distribución del consumo de energía primaria en España (2005)



Grado de Autoabastecimiento (2005)



CORES

CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS DE PRODUCTOS PETROLIFEROS