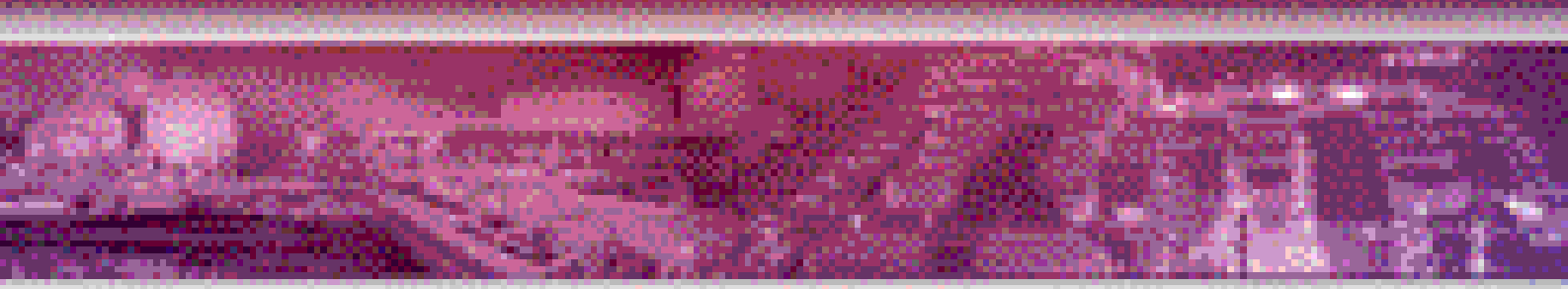
INFORME ANUAL
2001



Petronor

Informe Anual 2001

Petronor

Introducción 1

Desarrollo de Actividades 3
Abastecimientos 3

Actividad en Refinería 6
Resumen de Producción 6
Actualización y Mejora de las Instalaciones y los Procedimientos 8
Seguridad y Servicio de Prevención 10
Calidad y Medio Ambiente 11
Terminal Marítima, Oleoductos y Cisternas 13
Ventas 14
Mercado Nacional 14
Mercado de Exportación 15
Recursos Humanos 18
Organización 18
Plantilla 19
Formación y Desarrollo 19
Salud Laboral 21

El Proyecto "Petronor 2001" 22

Filiales 24
Asfalnor, S.A. 24

Consejo de Administración 25

Dirección 26

Propuesta de Acuerdos a la Junta General Ordinaria 26

Propuesta de Distribución de Beneficios 27

Auditoría Externa y Cuentas Anuales 28

Informe de Gestión 56

El ejercicio 2001 se ha caracterizado por la existencia de unos márgenes promedio inferiores a los registrados durante el excepcional, en este sentido, año 2000. Así, los márgenes internacionales (FOB) se situaron ligeramente por debajo de 2 $/bbl en la primera parte del año, reduciéndose durante el segundo semestre y alcanzando su nivel más bajo coincidiendo prácticamente con el cierre del ejercicio.

También el precio del crudo presenta una evolución a la baja a lo largo del año, alcanzando el Brent dated su máxima cotización (30,60 $/bbl) a primeros del mes de febrero y la más baja (16,27 $/bbl) a mediados del mes de noviembre.

Por otra parte, la paridad del dólar USA con respecto al euro ha evolucionado durante el ejercicio desde una cotización de 0,955 a comienzos de año hasta 0,890 a final del mismo.

La unión de estos tres factores a los que cabe añadir, por su impacto general en la economía mundial, los sucesos del 11 de septiembre en EE.UU., ha sido determinante para que el beneficio de explotación se situara en casi 137 millones de euros frente a los 269 millones de euros obtenidos el año anterior.

Desde el punto de vista de los resultados financieros hay que destacar, durante el ejercicio 2001, los dividendos extraordinarios, por importe de más de 66 millones de euros, percibidos por nuestra participación en la Compañía Logística de Hidrocarburos, S.A. (C.L.H.). La legislación publicada en materia de liberalización del mercado nacional de distribución de productos petrolíferos va a suponer que tengamos que desprendernos de una parte significativa de dicha participación. Esta venta aportará unos importantes beneficios extraordinarios a los resultados totales del año 2002.

Con todo ello, la suma del resultado positivo de explotación más los extraordinarios resultados financieros indicados, hace que el beneficio total, antes de impuestos, del ejercicio 2001 alcance la cifra de casi 211 millones de euros, únicamente superada, a lo largo de la historia de Petronor, en el excepcional año 2000.

La materia prima procesada alcanza la cifra de casi 9,4 millones de Tm, lo que representa una disminución del 5,4% con respecto al año 2000 como consecuencia de los menores márgenes de refino y de la parada general programada (ciclo de 4 años) del Area de Conversión. Las ventas totales en peso evolucionan de forma similar (disminución del 2,85% con respecto al ejercicio 2000) aumentando las correspondientes al mercado nacional (4,25%) y disminuyendo las realizadas en el mercado exterior (-19,31%).

Las inversiones realizadas durante el ejercicio alcanzaron un montante de 31,6 millones de euros, correspondiendo el importe mayor (9,1 millones de euros) a las orientadas a la mejora de los aspectos medioambientales. En este sentido, se puede destacar la nueva planta de recuperación de azufre

SR5, puesta en marcha a finales de año, con una capacidad de desulfuración de 100 Tm/día que representa un aumento del 40% sobre la capacidad existente anteriormente.

También debemos destacar que, en el ejercicio 2001, nuestra Compañía obtuvo la Certificación ISO 14001 de su Sistema Medioambiental y que, para el presente año 2002, nuestro objetivo es conseguir con la nueva norma ISO 9001/2000 la Certificación de nuestro Sistema de Calidad.

En el aspecto de ahorro energético, las inversiones y mejoras operativas realizadas han supuesto una reducción de los autoconsumos equivalente a 16.100 Tm de combustible lo que representa un ahorro de 1,5 millones de euros.

La plantilla media permaneció estable a lo largo del año (incremento del 0,64% con respecto al año 2000) aunque la rotación fue importante. En el aspecto formativo, el conjunto de las acciones dirigidas a los empleados de la Compañía se corresponde con uno de los índices de extensión más altos de los últimos años al haber participado en alguna acción formativa algo más del 97% de la plantilla.

A la hora de hacer balance de los resultados del Proyecto Petronor 2001, iniciado en 1998, se han alcanzado los objetivos que se marcaron al diseñar este Proyecto, tanto en el aspecto económico –incremento de al menos 77 millones de euros en la generación de valor añadido neto en el año 2001 por las mejoras de proceso derivadas de las iniciativas del Proyecto frente a 42 millones de euros fijados en los objetivos iniciales– como en los aspectos de integración de la plantilla, mejoras en el desempeño y aumento del compromiso.

Durante el año 2001 ha continuado el desarrollo del Proyecto IGCC. Tras haber finalizado el período de información pública del Proyecto se han contestado a todas las alegaciones formuladas al mismo. También se han mantenido las oportunas conversaciones, en materia de incentivos fiscales a la inversión, con los correspondientes Organismos, habiéndose obtenido un amplio apoyo para la materialización del Proyecto. Esperamos obtener, en el presente ejercicio 2002, la declaración de utilidad pública con carácter previo a los trámites de recalificación de los terrenos y posterior expropiación, en su caso, de parte de los mismos.

El ejercicio 2002 se ha iniciado, por otra parte, con una situación caracterizada por una alta volatilidad en el precio del crudo derivada, probablemente, de la tensión existente en Oriente Próximo y otros lugares y con una demanda de productos finales estancada. El conjunto de estas dos circunstancias está determinando que los márgenes se sitúen en un nivel francamente bajo.

Agradecemos, un año más, la confianza con que nos distinguen nuestros clientes, el apoyo que nos prestan nuestros socios y el esfuerzo y dedicación de los empleados de la Compañía sin los que no sería posible alcanzar los retos que debemos afrontar en el futuro.

Abastecimientos

Durante el año 2001 el mercado petrolífero a escala mundial ha estado fundamentalmente influido por la ralentización del crecimiento económico, fenómeno que se vió acentuado por el impacto de los atentados terroristas del 11 de Septiembre.

Así en el 2001, la demanda mundial de productos petrolíferos alcanzó los 76 millones de barriles/día, lo que supuso un incremento de solamente un 0,1% respecto a la del año 2000.

Ante esta debilidad de la demanda, la OPEP se vió obligada, para mantener el precio del crudo dentro de la banda deseada, entre 22 y 28 $/barril, a recortar hasta en tres ocasiones su nivel de producción. En Febrero (1,5 millones de barriles/día), en Abril (1 millón de barriles) y en Septiembre (1 millón de barriles). A partir de Enero del 2002 ha vuelto a reducir la producción en 1,5 millones de barriles/día.

Contado con este último recorte la OPEP ha reducido sus cuotas en cinco millones de barriles diarios (casi un 20%), dejando su objetivo oficial en 21,7 millones de barriles (sin incluir Irak), el más bajo desde Marzo de 1991.

La producción mundial de crudo alcanzó un total de 3.170 millones de toneladas, lo que supuso un descenso del 5,3% respecto al año 2000.

El reparto de este descenso de la producción fue muy irregular, mientras los once países miembros de la OPEP redujeron su producción en un 13,7%, otros importantes productores como Noruega sólo bajaron un 2,5% o incluso Rusia, que se ha conver-

tido en el primer productor mundial, aumentó su producción en un 9%.

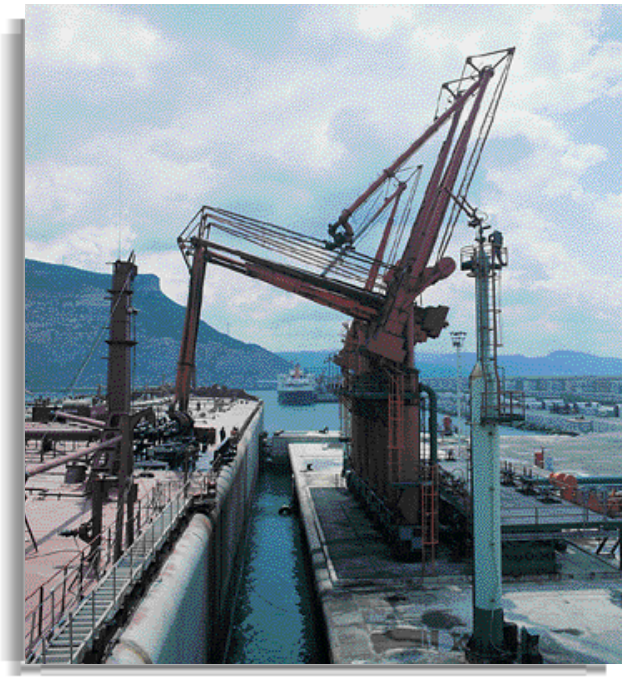
La producción actual de la OPEP supone únicamente el 38,1% de la producción mundial. Por esta razón es clave para el objetivo de precios de esta organización mantener los acuerdos alcanzados a finales de 2001 con los principales productores no miembros del Cártel: Rusia, México y Noruega (además de Omán y Angola).

Cara al año 2002, la Agencia Internacional de la Energía pronostica un alza moderada de la demanda propiciada por el inicio de la reactivación de la economía mundial. Cifra este aumento en un 0,7%, equivalente a 600.000 barriles/día.

La OPEP, sin embargo, rebaja este incremento a 300.000 barriles/día o incluso a un incremento cero, en función de cómo se vayan cumpliendo las expectativas de mejora económica.

En los inicios de 2002 la demanda sigue estando débil, por lo que en la OPEP se están planteando mantener los recortes en la producción y renovar los acuerdos con los principales productores no OPEP, en tanto no se vaya confirmando la reactivación de la demanda. Sin embargo, se viene observando un incremento paulatino del precio del crudo como consecuencia del aumento de las tensiones internacionales.

En relación al precio del crudo, la evolución durante el 2001 se caracterizó en el período Enero-Septiembre por sufrir oscilaciones entre los 23 y 30 $/barril. A primeros de Septiembre el crudo Brent cotizaba a niveles próximos a 27 $/barril. Los sucesos del 11 de Septiembre precipitaron el precio a la baja hasta los 19 $/barril con que finalizó el año.



El mercado de productos siguió, en líneas generales, las oscilaciones del precio de los crudos. Así, las gasolinas alcanzaron sus cotizaciones máximas en la primera quincena de Mayo, 367,5 $/Tm, y tuvieron los precios más bajos, próximos a 150 $/Tm, en Noviembre y Diciembre.

El gasóleo alcanzó su cotización máxima en el mes de Febrero, 255,75 $/Tm, y al igual que en las gasolinas, sus valores más bajos se dieron en los dos últimos meses del año, llegando a bajar hasta 161,75 $/Tm.

Los márgenes de refino sufrieron la misma volatilidad del crudo y de los productos, alcanzando valores aceptables en los períodos de Marzo a Mayo y de Septiembre a Noviembre y acabaron el año en valores muy bajos.

Así como el año 2000 fue excepcional en cuanto a los márgenes de refino que brindaron los mercados, en el 2001 se han movido en niveles muy inferiores, prácticamente la mitad y, sobre todo, muy volátiles, por lo que ha sido un año difícil que ha exigido un importante esfuerzo para su materialización.

La materia prima, incluyendo materias intermedias, adquirida para procesar en nuestra refinería alcanzó 8,98 millones de toneladas durante el año 2001, cantidad inferior a los 9,65 millones de toneladas del año anterior.

Como se aprecia en el Cuadro 1, en el 2001 disminuyeron las importaciones de crudo de Oriente Medio, del Mar del Norte y de México, aumentando las de Rusia y Guinea Ecuatorial.

Adquisiciones de materia prima

Cuadro 1

Procedencia	TOTAL 2001		TOTAL 2000	
	Tms.	%	Tms.	%
Oriente Medio *(Irán, Irak, Siria)*	3.112.302	36,68	3.605.581	40,24
Guinea Ecuatorial	1.245.838	14,68	1.073.685	11,98
Rusia	1.188.016	14,00	846.997	9,45
Mar del Norte *(Reino Unido y Noruega)*	1.151.339	13,57	1.445.358	16,13
África Occidental *(Nigeria y Gabón)*	647.118	7,63	784.710	8,76
Venezuela	570.613	6,73	415.043	4,63
México	564.010	6,65	785.321	8,76
Otros	5.317	0,06	4.402	0,05
Total	**8.484.553**	**100**	**8.961.097**	**100**
Rusia (Materias intermedias)	496.044		**692.257**	
Total General	**8.980.597**		**9.653.354**	

Resumen de Producción

La materia prima procesada en la Refinería ha sido de 9.369.354 Tm, lo que supone una disminución del 5,4% respecto a la cantidad procesada en el 2000. Este descenso es consecuencia de los menores márgenes de refino habidos y de la Parada General programada del Area de Conversión.

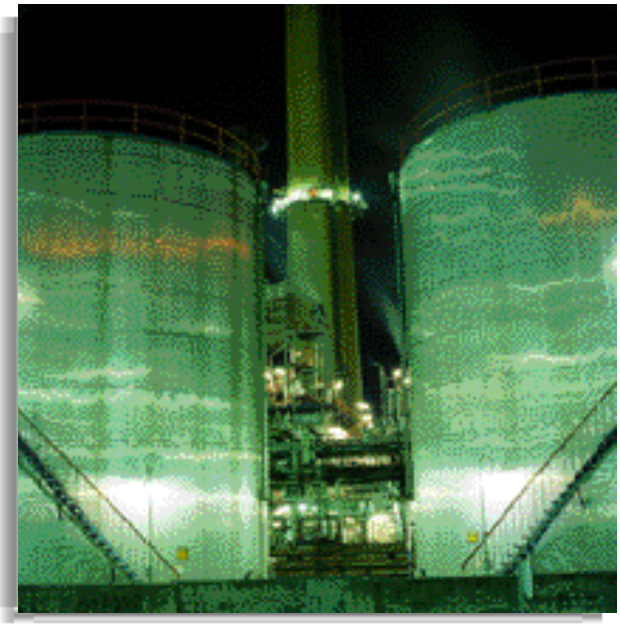
Sin embargo, porcentualmente, la producción conjunta de los productos de mayor valor añadido, gasolinas y destilados medios, ha sido mayor que en el año 2000, 67,3% vs. 65,9%, tal y como se puede observar en el Cuadro 2.

Dadas las exigencias en las especificaciones actuales de estos productos es esencial para optimizar nuestra producción asegurar la máxima disponibilidad de las unidades de desulfuración.

En cuanto al resto de productos cabe destacar que la producción de asfalto ha superado en cantidad y porcentaje a la del año 2000.

La parada programada de Conversión tras un ciclo continuo de 4 años y que ha supuesto 30 días de pérdida de producción, ha tenido una influencia directa en las entregas de gasolinas y gasóleos. Durante la misma, aparte de acometerse todos los trabajos planificados por mantenimiento para inspección, limpieza y reparación de equipos, se han acometido proyectos de modificación y adaptación de las instalaciones a las nuevas exigencias del mercado, disminuyendo los consumos energéticos.

A finales del primer trimestre, se ha dejado de fabricar la gasolina con plomo. A partir de este momento, toda la gasolina nacional es de un contenido en azufre máximo de 150 ppm, lo cual,



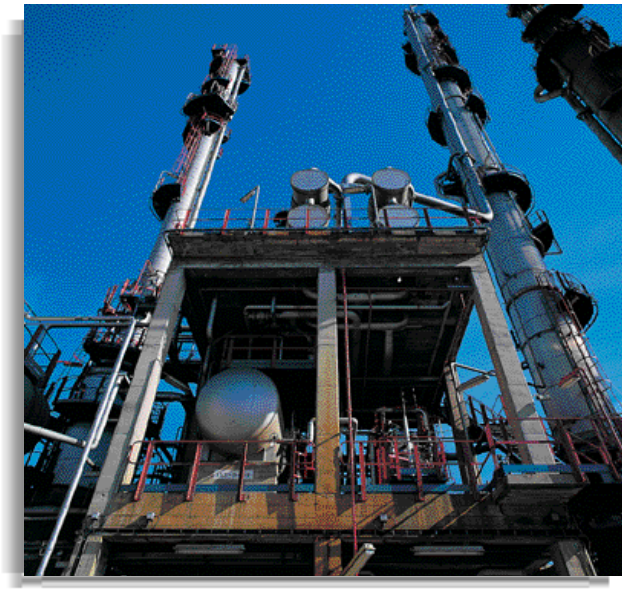
aumenta las necesidades de desulfuración, dado que la antigua calidad de 97 con plomo permitía un contenido de 0,13% en peso (1.000 ppm).

En el capítulo de autoconsumos el conjunto de mejoras operativas y las inversiones realizadas ha supuesto una disminución en los mismos equivalente a 16.100 Tm de combustible. Los hitos más importantes en este aspecto son: la puesta en servicio del intercambiador de Placas en Platformer 2 y el envío de gasoil desulfurado caliente a la unidad de FCC, mejoras en los hornos de Vacío y Viscorreductora y en la fraccionadora de la Unidad de Vacío. Todo lo anterior, representa un ahorro equivalente a 1,5 MM de €.

Se ha procedido a la puesta en marcha de los analizadores de azufre y NIR (infrarrojo cercano) en el blending de gasolinas, lo que redundará en un mejor ajuste de propiedades de las calidades fabricadas, así como en un mejor control en línea de la propia calidad del producto.

Se procedió a la inspección interna del oleoducto de crudo entre la Refinería y la Terminal Marítima, comprobándose el buen estado del mismo.

Se ha realizado la ampliación y mejora del edificio de control de la Terminal Marítima, procediéndose al montaje y puesta en servicio de las nuevas consolas digitalizadas.



Se ha comenzado el montaje de instalaciones para poder realizar el bombeo directo desde Refinería al oleoducto Bilbao-Valladolid, motivado por el desmantelamiento de las instalaciones de C.L.H. en la playa de La Arena.

A finales de año se procedió al arranque de la nueva unidad de recuperación de azufre SR5.

Referente a la energía eléctrica, la política de optimización económica ha conducido a valores menores de generación y de venta que en el año 2000. Durante la parada de Conversión se redujo la producción en Cogeneración considerablemente debido a la escasez de fuelgas y elevado precio de gas natural así como a la parada del Expansor. El consumo eléctrico ha disminuído debido a la parada de Conversión.

Resumen de producción (Tms.)

Cuadro 2

Producto	2001	%	2000	%	Variación % 2001/2000
Gasóleo	3.857.213	44,75	3.852.802	42,28	0,11
Gasolina	1.874.077	21,74	2.004.395	21,99	-6,50
Fuelóleo	1.803.480	20,92	2.051.466	22,51	-12,09
Naftas	382.955	4,44	400.233	4,39	-4,32
Asfaltos	317.111	3,68	311.470	3,42	1,81
G.L.P.	181.934	2,11	176.540	1,94	3,06
Propileno	80.234	0,93	92.030	1,01	-12,82
Kero y Carb. Reactores	66.485	0,77	144.979	1,59	-54,14
Otros (incluye azufre y carbónico)	56.583	0,66	79.660	0,87	-28,97
Total	**8.620.072**	**100**	**9.113.575**	**100**	**-5,42**

Energía eléctrica

Cuadro 3

	Generada	Vendida
2000	401	30
2001	378	25
Variación %	**-5,7**	**-16,7**

(En Millones de Kwh.)

Actualización y Mejora de las Instalaciones y los Procedimientos

El año 2001 se caracterizó por la realización de importantes inversiones dirigidas al aumento de rendimiento de las unidades principales del Departamento de Conversión. Todas estas modificaciones se iniciaron en ejercicios anteriores y fueron materializadas durante la parada programada del primer trimestre de 2001.

Así, de las inversiones finalizadas en el ejercicio considerado, Cuadro 4, podemos resaltar:

■ **Modificaciones en la Unidad de Vacío (V3)**. Se sustituyó el relleno de la torre para aumentar los rendimientos en Gasóleo de Vacío y garantizar la alimentación a la Unidad de FCC disminuyendo las compras de Gasóleo de Vacío en el exterior. Se mejoran las eficiencias energéticas del horno y del tren de recuperación de calor.

La inversión total ha sido de 8,8 millones de euros.

■ **Modificaciones en la Unidad FCC.** Se sustituyeron los ciclones de separación de catalizador para obtener una mayor producción de gasolina reduciendo la formación de gases y de productos pesados.

La inversión total de esta inversión ha sido de 3 millones de euros.

■ **Modificaciones en la Unidad Viscorreductora (VB3).** Se realizaron mejoras en los hornos y con ello se reduce el consumo energético manteniendo la producción de productos ligeros.

La inversión total ha sido de 1,8 millones de euros.

■ **Modificaciones en el Splitter Propano-Propileno (FF3).** Se aumentó el número de platos de esta Torre de fraccionamiento para mejorar la separación de ambos gases y optimizar la producción del propileno obtenido en el proceso de FCC.

El importe total de esta inversión ha sido de 3 millones de euros.

Por su importancia en el impacto ambiental cabe resaltar la Nueva Planta de Recuperación de Azufre (SR5) que se puso en marcha a finales de año con una capacidad de 100 Tm azufre/día que refuerza la capacidad existente en un 40%.

En el Cuadro 4 se exponen las inversiones realizadas en los ejercicios 2000 y 2001.

Inversiones en Refinería

Cuadro 4

	2001	2000
Nuevas Plantas y Transformaciones	4.960	26.096
Mejora de Instalaciones	5.982	9.051
Ahorro Consumos y Reducción Mermas	2.322	3.035
Medio Ambiente	9.142	2.500
Seguridad	1.963	5.980
Control Avanzado y Sistemas de Información	1.787	2.176
I.G.C.C.	5.457	4.868
Total	**31.613**	**53.706**

(Miles de Euros)

Seguridad y Servicio de Prevención

El compromiso de Petronor con la Seguridad, en el año 2001, se ha materializado con la aprobación del Sistema de Gestión de la Seguridad, que tiene como objetivos principales la detección y corrección sistemática de situaciones peligrosas, el cumplimiento e incluso anticipación a las tendencias legislativas en materia de Seguridad y la demostración ante terceros del compromiso anteriormente citado.

Asimismo, ha sido presentado ante la Administración el "Informe de Seguridad" según R.D. 1254/1999, relativo al control de accidentes industriales, habiendo sido certificado por empresa acreditada que dicho informe cumple con los requisitos reglamentariamente exigidos. Dicho informe tiene por objeto:

- Demostrar que se ha establecido una política de prevención de accidentes graves y un sistema de gestión de seguridad.

- Demostrar que se han identificado y evaluado los riesgos de accidentes y tomado las medidas necesarias para prevenirlos.

- Demostrar que se han elaborado planes de emergencia interior.

En el campo de la formación en Seguridad de los empleados de las empresas contratistas, nuestro Servicio de Prevención colabora con la Escuela de Formación Profesional de Muskiz. En el año 2001, hemos impartido 23 cursos y el número de trabajadores formados asciende ya a 3.184.

El Servicio de Prevención ha efectuado el seguimiento de la implantación de las acciones correctoras procedentes de la investigación de accidentes y ha gestionado la elaboración de las fichas internas de seguridad de los productos químicos y aditivos usados en Petronor y puesto a disposición de todos los empleados del Grupo en la Intranet de Repsol.

Calidad y Medio Ambiente

Petronor, de acuerdo con el compromiso establecido en su política, ha conseguido en este ejercicio la Certificación de su Sistema Medioambiental cumpliendo los requisitos de la norma ISO 14001, aplicable a las "actividades de refino de petróleo para la obtención de sus productos por medio de los procesos de las unidades productivas y servicios auxiliares, y con el apoyo técnico de todos sus departamentos".

Este logro, viene a complementar el mantenimiento de la Certificación Global del Sistema de Calidad y ha sido posible gracias al esfuerzo y colaboración de todo el personal.

Nuestro objetivo para el año 2002 es obtener la Certificación del Sistema de Calidad con la nueva norma ISO 9001/2000, para seguir avanzando de forma progresiva hacia la excelencia, siguiendo el modelo europeo EFQM.

Se edita el Manual de los Sistemas de Gestión de Medio Ambiente y de Calidad con los nuevos requisitos incorporados. Se realiza la integración de las normas y procedimientos de las actividades comunes o similares de los sistemas de Medio Ambiente y Calidad.

De acuerdo con nuestro compromiso medioambiental y de calidad y aplicando el princi-

pio de prevención de la contaminación y de mejora continua, hemos proseguido con las actividades de seguimiento y control que nos ha permitido conseguir, más allá del cumplimiento legislativo, los siguientes logros:

- Se ha medido, mediante encuestas, con resultados muy satisfactorios, el grado de percepción de los empleados con respecto al tratamiento de los aspectos medioambientales y de la calidad en Petronor.
- Se han plantado 7.185 árboles en el perímetro de la Refinería.
- Se ha impartido el curso de concienciación y sensibilización medioambiental y se ha editado el documento de buenas prácticas medioambientales.
- Se colabora con la Universidad de Deusto en seminarios y cursos medioambientales.
- Se ha conseguido un ahorro del 24% en el consumo de agua del consorcio y una reducción del 88% en la cantidad de residuos enviados a vertedero autorizado.
- La reutilización del 60% del agua depurada.
- La reducción del 9,2% de SO2 sobre el límite legalmente establecido para las emisiones atmosféricas "efecto burbuja".

Asimismo, cumplido el 2º año de vertido de agua depurada al mar, la incidencia del mismo en la calidad ambiental del entorno, continúa siendo mínima o nula, ello está avalado por los resultados reflejados en el estudio "Estado ecológico del entorno de Punta Lucero", realizado por la UPV.

Por otro lado, durante el año se han finalizado y puesto en marcha las siguientes instalaciones:

- Nueva Planta de Recuperación de Azufre.
- Revamping de la Unidad de Vacío.
- Revamping de la Unidad de Visbreaker.

tendentes a la recuperación de azufre y a la mejora de la eficiencia energética, con la consiguiente reducción del impacto ambiental por la disminución de consumo de materias primas, así como, de la minimización de emisiones colaterales.

Terminal Marítima, Oleoductos y Cisternas

La Terminal Marítima de Petronor, en Punta Lucero, registró en el año 2001 un movimiento de 12.452.202 toneladas de crudo de petróleo, productos derivados y otras materias, con un descenso del 8,86% sobre lo registrado en el año 2000.

Esta actividad representó el 46,7% de todo el movimiento de entradas/salidas del Puerto de Bilbao.

Es de destacar la importancia relativa del producto destinado a la exportación, 1,9 millones de toneladas, lo que representa un 59,9% del total de salidas por la Terminal.

El número de buques que utilizaron los cinco atraques de Punta Lucero, fue de 351, lo que representa un descenso del 9,53% respecto del año 2000.

La salida de productos por oleoducto con destino a las Factorías de C.L.H., Repsol Butano, Iberdrola, Tepsa y Esergui, ha supuesto un total de 5,1 millones de toneladas, con un descenso del 3,48% sobre lo transportado en el año 2001.

En el capítulo de los productos salidos por medio de unidades de transporte por carretera (betunes, disolventes, azufre), se han totalizado 372.937 toneladas, con un ligero incremento del 0,75%, sobre el año 2000. De este total, el 68% ha sido destinado al mercado nacional y el resto, a la exportación.

Como entradas, se han contabilizado 5.317 toneladas de condensado procedente de la plataforma "Gaviota", en Bermeo.

En el capítulo de mejoras realizadas en la Terminal, mencionaremos la instalación en el atraque nº 5, de defensas flotantes, tipo Yokohama, que absorben mayor energía y aumentan la disponibilidad y seguridad de los atraques. También finalizó la construcción de la nueva Sala de Control y la puesta en servicio de su reinstrumentación.

Entradas

Cuadro 5

	2001	2000	Variación %
Crudo	8.484.553	9.121.267	-6,98
Otras materias primas	735.776	995.760	-26,11
Totales	**9.220.329**	**10.117.027**	**-8,86**

Salidas

	2001	2000	Variación %
Exportación	1.936.032	2.426.062	-20,20
Cabotaje	1.295.765	1.062.774	21,92
Totales	**3.231.797**	**3.488.836**	**-7,37**

Ventas

Las ventas totales en el año 2001 han alcanzado 8,8 millones de toneladas, frente a los 9,1 millones de toneladas del año 2000. El 75% de dicha cantidad se ha dirigido al mercado interior y el 25% al de exportación. En el año 2000 el reparto fue de 70/30. (Ver Cuadro 6).

Mercado Nacional

Las ventas de Petronor en el mercado nacional han alcanzado la cantidad de 6,6 millones de toneladas frente a los 6,4 millones del año 2000 como muestra el Cuadro 7. Este aumento se debe, fundamentalmente, a considerar en este mercado las ventas de propileno y bunker marino que se comercializan a través de RYTTSA. (Cuadro 8).

Por productos hay que destacar el importante aumento de las ventas de bunker marino y de asfalto.

Las ventas de gasolinas sufrieron una bajada significativa del 11,28%, mientras que las de gasóleos disminuyeron un 1,04%. Asímismo, las ventas de fuelóleos, sin incluir en bunker, bajaron el 3,62%. Por el contrario, la venta de asfalto subió un 7,4%.

Mercado de Exportación

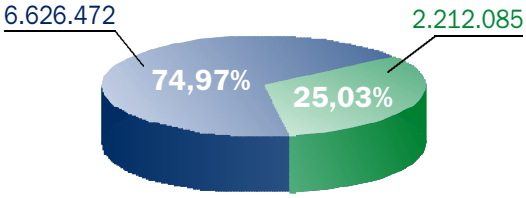
La situación de los márgenes internacionales ha repercutido en la disminución de nuestras exportaciones que alcanzaron la cifra de 2,2 millones de toneladas, frente a los 2,7 millones del año 2000, como muestra el Cuadro 9.

Por productos, esta disminución se ha centrado en gasóleos, fuelóleos y bunker. En sentido contrario han aumentado las ventas de nafta, +2,1% y gasolina, +3,51%. (Ver Cuadro 10).

Por destinos (Cuadro 11), nuestras exportaciones se han dirigido principalmente a USA, Países Bajos y Francia. Estos destinos acaparan prácticamente el 70% de las mismas. Los destinos al mercado europeo representan el 57% del total.

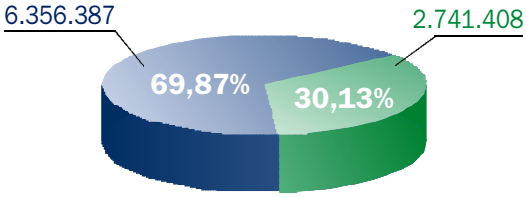
Resumen por mercados (Tms.) Cuadro 6

Ventas 2001



Total	**8.838.557**

Ventas 2000



Total	**9.097.795**

Variación (2000-2001)

Mercado nacional combustibles	**4,25%**
Mercado exterior	**-19,31%**
Total	**-2,85%**

Mercado nacional combustibles
Mercado exterior

Mercado nacional de combustibles (Tms.)

Cuadro 7

Ventas	2001	2000	Variación %
REPSOL COMERCIAL DE PRODUCTOS PETROLIFEROS, S.A.	3.965.877	3.731.550	6,28
REPSOL PETROLEO, S.A.	480.094	565.282	-15,07
REPSOL BUTANO, S.A.	183.751	174.458	5,33
OTROS	1.996.750	1.885.097	5,92
TOTAL	**6.626.472**	**6.356.387**	**4,25**

Mercado nacional por productos (Tms.)

Cuadro 8

Ventas	2001	2000	Variación %
GASÓLEOS	3.642.147	3.680.606	-1,04
GASOLINAS	1.076.798	1.213.655	-11,28
FUELÓLEOS	880.604	913.637	-3,62
BUNKER*	443.556	–	–
ASFALTO	203.076	189.080	7,40
LPG**	262.891	174.458	50,69
KEROSENOS	55.013	105.338	-47,77
AZUFRE	53.029	49.556	7,01
ANHÍDRIDO CARBÓNICO	6.378	25.739	-75,22
HEXANO	2.980	4.318	-30,99
TOTAL	**6.626.472**	**6.356.387**	**4,25**

* Ventas Bunker Marino 2001 comercializado por RYTTSA (Gijón, Santander y Algeciras).

** Ventas Propileno 2000 incluídas en mercado exterior.

Mercado exterior (Tms.)

Cuadro 9

Ventas	2001	2000	Variación %
COMBUSTIBLES	1.978.557	2.338.796	- 15,40
BUNKER	115.086	278.140	- 58,62
ASFALTO	118.442	124.472	- 4,84
TOTAL	**2.212.085**	**2.741.408**	**- 19,31**

Mercado exterior por productos (Tms.)

Cuadro 10

Ventas	2001	2000	Variación %
GASOLINAS	822.711	794.823	3,51
FUELÓLEOS	577.068	827.400	- 30,26
NAFTAS	383.805	375.927	2,10
GASÓLEOS	172.376	220.539	- 21,84
ASFALTO*	118.442	124.472	- 4,84
BUNKER**	115.086	278.140	- 58,62
LPG***	–	95.106	–
KEROSENO	22.597	25.001	- 9,62
TOTAL	**2.212.085**	**2.741.408**	**- 19,31**

* Comercializado por Repsol Productos Asfálticos para mercado francés.
** En ventas 2001 sólo incluye Bunker Marino en zona País Vasco y Refinería de Petronor.
*** Ventas Propileno 2001 incluídas en mercado nacional.

Exportación por Mercados (Tms.)

Cuadro 11

Destino	TM.	%
EE.UU.	601.696	27,20
PAISES BAJOS	502.642	22,72
FRANCIA	402.437	18,19
SINGAPUR	155.936	7,05
GIBRALTAR	147.954	6,69
GRAN BRETAÑA	125.284	5,66
PORTUGAL	45.188	2,04
MEXICO	41.972	1,90
CANADÁ	31.014	1,40
GRECIA	29.963	1,35
RESTO*	127.999	5,79
TOTAL EXPORTACION	**2.212.085**	**100**

* Incluye ventas Bunker.

Recursos Humanos

Organización

Durante el año 2001 Petronor continuó con la política de años anteriores en materia de movilidad de personal y ajustes internos a fin de adecuar su estructura organizativa a necesidades derivadas de la modernización tecnológica, el mercado y requerimientos organizativos.

Como consecuencia de ello se llevaron a cabo un gran número de promociones, movimientos internos y rotación de plantilla.

A lo largo del ejercicio los organigramas de la Compañía se vieron modificados por las siguientes actuaciones:

- La realización de cambios en el nivel Directivo y Jefes de Departamento.
- La adecuación de la organización al compromiso previsto para el final de 2001, centrado básicamente en la Dirección de Ingeniería y Mantenimiento.
- La unificación de las direcciones de Recursos Humanos y Secretaría General en una sola, denominada Dirección de Recursos Humanos y Relaciones Externas.

Grupos Profesionales

Cuadro 12

	Nº Personas 31.12.2001	%
Directivos y jefes técnicos.	33	4,26
Técnicos superiores y medios.	220	28,42
Mandos intermedios y otros técnicos.	78	10,08
Personal administrativo.	93	12,02
Operarios y subalternos.	350	45,22
TOTAL	**774**	**100,00**

Plantilla

Al 31 de Diciembre de 2001, la cifra total de personal de la empresa alcanzó 774 empleados de los que 748 eran fijos y 26 temporales. Dicha cifra supuso un incremento neto del 0,65% con respecto al total de la plantilla final del año anterior. La edad media de los empleados de Petronor al 31 de Diciembre de 2001 era de 47,63 años, siendo la antigüedad media de pertenencia a la compañía de 20 años.

El índice de crecimiento sobre la plantilla media anual se cifró en un 0,64%, destacando un alto nivel de rotación, fundamentalmente a nivel de personal de alta cualificación.

La distribución del personal por grupos profesionales se refleja en el Cuadro 12.

Formación y Desarrollo

Las acciones formativas previstas en el Plan de Formación del año 2001 se establecieron en un marco de referencia que contemplaba el cumplimiento de los siguientes objetivos:

- Potenciar la formación gerencial de los Directivos y mandos.
- Completar, de forma selectiva, la formación necesaria para lograr un mayor valor añadido de las nuevas tecnologías y herramientas disponibles.
- Impulsar los planes de Seguridad, Calidad y Medio Ambiente.
- Desarrollar en su totalidad la formación prevista para el personal de producción.
- Favorecer las acciones formativas encaminadas a la transmisión de conocimientos y experiencia profesional con el fin de paliar, en la medida de lo posible, la pérdida del know-how de las personas que por razón de la edad, pueden causar baja en la empresa.
- Activar la capacitación de los monitores internos.

Los principales indicadores de la formación realizada se reflejan en el Cuadro 13.

La formación

Cuadro 13

	2001	2000	Variación %
Porcentaje de plantilla que ha recibido formación	97,35	95,85	+1,56
Nº de horas de formación	34.961	38.324	-8,77
Porcentaje horas de formación s/horas de trabajo	2,60	2,87	-9,41
Horas medias de formación por empleado	44,14	49,77	-11,31

El descenso de las horas de formación del año fue debido a la culminación de determinados ciclos formativos (ofimática, idiomas y gestión), así como a la realización de un notable número de acciones de corta duración. En este ejercicio se ha alcanzado uno de los índices de extensión más altos de los últimos tiempos, habiendo participado en alguna acción formativa el 97,35% de la plantilla y alcanzando el nivel de asistencias, la cifra record de 2.255.

El Plan de Formación se planteó como una herramienta de apoyo en la consecución de los objetivos generales de la Compañía y los específicos de cada Dirección y Departamento, por la vía de una más adecuada ejecución de las funciones de los diferentes puestos de trabajo, fomentando, a su vez, el desarrollo profesional y personal de sus ocupantes y utilizando un diagnóstico de requerimientos en el que se pretendía participaran todos los niveles de la organización.

En este ejercicio se ha potenciado también la formación técnica, ya que, además de las acciones habituales relativas a Producción y Seguridad e Higiene, hay que destacar las acometidas en relación con la Calidad, el Medio Ambiente, las Herramientas Informáticas y el Control y Regulación de Procesos.

La distribución de las horas de formación de 2001, respecto de los grandes bloques temáticos fue la siguiente:

TEMA	HORAS	%
Gestión	2.525	7,22
Idiomas	2.677	7,66
Ofimática	1.223	3,50
Técnica	28.536	81,62

Una vez más hay que destacar la profesionalidad y el buen hacer del personal de Petronor que ha ejercido como profesor en diversos módulos y cursos llevados a cabo tanto en instalaciones propias como ajenas y dirigidos a personal propio y externo.

El ejercicio 2001 fue un año realmente intenso en materia de selección de personal y con el fin de cubrir las vacantes generadas en la organización, se acometieron un número importante de procesos de reclutamiento y selección cuyo origen y volumen se especifica a continuación:

Origen del personal en el proceso	Nº personas incorporadas en plantilla
Grupo Repsol YPF	5
Cursos de Formación Ocupacional	11
Exterior (personal con experiencia)	10
Plan de Nuevos Profesionales	11
TOTAL	**37**

Salud Laboral

La actividad preventiva en materia de Salud Laboral, ha estado orientada hacia aquellos aspectos que la Evaluación de Riesgos pone de manifiesto como potencialmente peligrosos para la salud.

Por ello, nuestro trabajo, independientemente de la eliminación de los riesgos en origen y si esto no es técnicamente posible, la atenuación de los mismos, ha estado dirigido al estudio de las posibles repercusiones de éstos en la salud de las personas.

En esta línea de actuación, se han practicado diferentes exámenes de salud, con un crecimiento importante en el número de los mismos con respecto a los realizados en el ejercicio anterior.

Exámenes de salud	2000	2001
Periódicos ordinarios	363	467
Periódicos especiales	372	423

No se ha detectado en los mismos, al igual que en años anteriores, enfermedades relacionadas con la actividad laboral.

Otra faceta importante que se puede destacar es la actividad asistencial realizada, independiente de la que se efectúa en relación con los accidentes de trabajo.

En nuestro caso, esta actividad está reglada por el Decreto 306/1999 al tener concedida la Prestación Médico Farmaceútica.

Con tal motivo se han atendido en el año un total de 895 consultas médicas y 2.056 actuaciones de enfermería.

Los procesos de enfermedad común han ascendido a 193 lo que representa un descenso de 36 procesos en relación al año anterior. Las jornadas perdidas, por esta causa, han descendido en 375.

Otra actividad realizada ha sido la actividad formativa en materia de Primeros Auxilios impartida por el Departamento de Salud Laboral, que en el año 2001 se extendió a 322 personas.

Finalmente, la meta CERO ACCIDENTES continúa siendo nuestro objetivo y, hacia su consecución, se han dirigido nuestras actuaciones en materia preventiva.

Tras tres años de funcionamiento de los Grupos de Trabajo que han constituído la actividad del proyecto Petronor-2001, cuyo arranque se produjo ya mediado el año 1998, al realizar el balance resumen de la operativa de un proyecto que fue pensado para integrar a toda la plantilla y conseguir importantes metas de mejora, pretendiendo cambios de actitud que mejorasen el desempeño y con el compromiso de todos, centrado en mejorar los principales indicadores de logro tanto de resultados económicos como otros intangibles, podemos concluir la comparación de Objetivos iniciales / Logros alcanzados en:

Cash Flow

Se formuló el compromiso de incrementar la generación de valor añadido neto en 7.000 millones de pesetas en el año 2001.

Las mejoras de proceso derivadas de nuevas inversiones, revamping de otras existentes, control de proceso, controles avanzados y optimización de la Planta en su conjunto, aportan un mayor margen cifrado en no menos de 77 millones de Euros (12.800 MM. de ptas.), que de no haber llegado a esta situación actual, habrían colocado a la Refinería fuera de mercado de productos de alta calidad, con beneficios marginales y rentabilidad global dudosa.

Consumos y mermas

Se propuso un ahorro de 138 KTFOE en el consumo de energía y reutilización de agua por 1.944.000 m3 en 2001. El impacto de estos ahorros ya se tuvo en cuenta en el indicador de cash flow.

La mejora obtenida con los planteamientos del grupo y actuaciones materializadas por la línea, en bases homogéneas a los objetivos de partida, sitúa el ahorro en haber alcanzado el 81% del objetivo fijado en energías, y en un 96% del de aguas, habiendo considerado en la homogeneización los incrementos de consumo en las nuevas unidades H4 y RB4 y el revamping de desulfuradoras.

Mantenimiento

Se fijó el objetivo de alcanzar el primer cuartil de Solomon en el año 2001 con un índice de Mantenimiento Solomon de 15,6 $/EDC, y lograr un índice de disponibilidad del 97%.

Al cierre de este ejercicio nos encontramos en un 96,5% de disponiblidad, lo que nos sitúa en el segundo cuartil de Solomon, difiriéndose al año 2002 el objetivo previsto, al retrasarse un año las paradas programadas previstas de Conversión y Refinería 2.

En cuanto a costes por barril, nos encontramos en 13,52 $/EDC, lo que nos sitúa en el primer cuartil.

Inversiones

La consecución de los indicadores de reducción de costos y de mejora de márgenes requirió asumir el compromiso de gestionar la puesta en servicio de un conjunto de inversiones por un monto de 7.296 millones de pesetas.

Se ha realizado un seguimiento, con información quincenal, de evolución en costo, precio y calidad. El total de inversiones, con nuevas surgidas en los cuatro años de proyecto, alcanza un total de 18.700 millones de pesetas, dado que la cifra del objetivo inicial se incrementó por las inversiones para mejora de unidades de destilación y otras.

Se ha conseguido reducir los costos previamente considerados, cumplir los plazos de entrega mejorando la

calidad de finalización. El proyecto ha favorecido el acercamiento y conocimiento entre personas que a pesar de estar físicamente próximas, desconocían en ocasiones funciones que podían mejorarse por una mayor coordinación, y ello ha contribuído a un sentido más fuerte de "pertenencia".

Medio Ambiente

Objetivo de consolidar y superar el cumplimiento de la normativa medioambiental vigente en cada momento sobre impacto en aire, agua y residuos.

Objetivo cumplido, estando certificados en ISO 14001, mejorando holgadamente la normativa vigente, y habiendo contribuído a una fuerte divulgación y concienciación de la plantilla mediante reiteradas publicaciones breves sobre el tema.

Reducción de costes generales

Se planteó reducir un 5% (78 millones de pesetas por año) los gastos generales que son inherentes a la vida de la propia Empresa, y mentalizar a la organización de la importancia del concepto Ahorro, acabando con hábitos y rutinas, mejorando la gestión del gasto.

Se ha superado ampliamente (150 millones de pesetas) el objetivo cuantitativo, y además, la creación del grupo y su funcionamiento con el personal responsable/gestor del gasto, ha servido para fomentar actitudes de ahorro que perduren más allá de la propia existencia del Proyecto-2001.

En otros Grupos con misiones diversas, asimismo los resultados han sido positivos e indicadores de una tendencia clara de mejora, si bien no se explicita el detalle por no hacer sumamamente extensa la información sobre el Proyecto.

Asimismo, da una idea del desarrollo del mismo el cuadro que se acompaña:

Grupos	Nº de Componentes	Nº de Reuniones
Reducción de consumos y mermas	25	69
Mejora de márgenes derivados de la operación de unidades	27	24
Mejora de márgenes derivados de las actividades de planificación, abastecimientos y ventas	12	21
Seguimiento de inversiones	25	59
Optimización de mantenimiento	35	35
Mejora de la seguridad de las personas	13	46
Grupo de seguimiento de temas medioambientales	18	110
Formación y desarrollo de recursos humanos	18	81
Reducción de costes generales	17	50
Comunicación y relación con el exterior	10	25
Comité de coordinación del proyecto	6	12
RESUMEN	**146**	**532**

La conclusión final del Consejo de Administración, Dirección de la Compañía y terceros expertos consultados es que el Proyecto ha servido para, atendiendo a su objetivo inicial, alcanzar los resultados económicos previstos, y en gran medida otros intangibles que se vinculaban o subyacían en el deseo inicial del mismo.

Asfalnor, S.A.

Asfalnor, S.A. ha comercializado, durante el año 2001, alrededor del 10% del asfalto consumido en el mercado nacional. A pesar de la fuerte competencia en el hinterland de la refinería de Petronor, con presencia de operadores extranjeros y nacionales, la cuantía de toneladas comercializadas ha sido similar a la del año 2000. El margen de comercialización del asfalto, superior al del año anterior, nos ha permitido mantener estas cifras, posibilitando una mayor flexibilidad en nuestra política de descuentos a clientes.

El año 2001 cerró con una desaceleración en el crecimiento de la economía nacional que ha provocado una revisión a la baja de las previsiones de crecimiento económico para 2002. El Producto Interior Bruto, en el cuarto trimestre, experimentó un crecimiento real del 2,4% respecto al mismo periodo del año anterior, confirmando así la trayectoria de desaceleración que se viene observando desde comienzos del año 2000. Los últimos datos disponibles no permiten augurar un cambio en dicha tendencia.

El año 2002 estará condicionado por la presencia de nuevos operadores dentro de la zona de influencia de Petronor, lo cual nos hará ser más selectivos con los clientes y vigilantes con el precio. Bien es verdad, que el mercado de asfalto estará marcado por las grandes obras de betún, como son los túneles de Archanda, puerto de Echegarate, la Eibar-Vitoria, y el gran consumo de obra en Burgos, Palencia y Alava.

Presidente

D. Juan Sancho Rof

Consejero Delegado

D. José Manuel de la Sen Larrea

Consejeros

D. José Ignacio Arrieta Heras
D. Eduardo Becerril Lerones
D. José Luis Díaz Fernández
D. Juan Carlos Isasti Borica
D. José Antonio Pérez-Nievas Heredero
D. Jorge Vicente Segrelles García
D. Roberto Velasco Barroetabeña
D. José María Zalvidegoitia Garai

Secretario

D. Juan Zabía Lasala

Desde la fecha de celebración de la última Junta General Ordinaria, han sido nombrados los siguientes Consejeros: D. Eduardo Becerril Lerones y D. José Antonio Pérez-Nievas Heredero, de cuya competencia profesional la Sociedad espera sus mejores frutos.

Consejero Delegado

D. José Manuel de la Sen Larrea

Director Refinería

D. Miguel Javaloy Mazón

Director Económico-Financiero

D. Claudio L. Taboada Puras

Director Planificación

D. Félix García-Muñoz Oliver

Director de Recursos Humanos y Relaciones Externas

D. Juan Santacana Goñi

Propuesta de Acuerdos a la Junta General Ordinaria

El Consejo de Administración somete a la aprobación de la Junta General, la adopción de los siguientes acuerdos:

1º.- Aprobar la Memoria, Balance, Cuenta de Pérdidas y Ganancias y Propuesta de Aplicación de Resultados correspondientes al Ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2001 y la gestión del Consejo de Administración.

2º.- Designar como Auditor de Cuentas para el Ejercicio 2002 a la firma Arthur Andersen & Cía. SCOM.

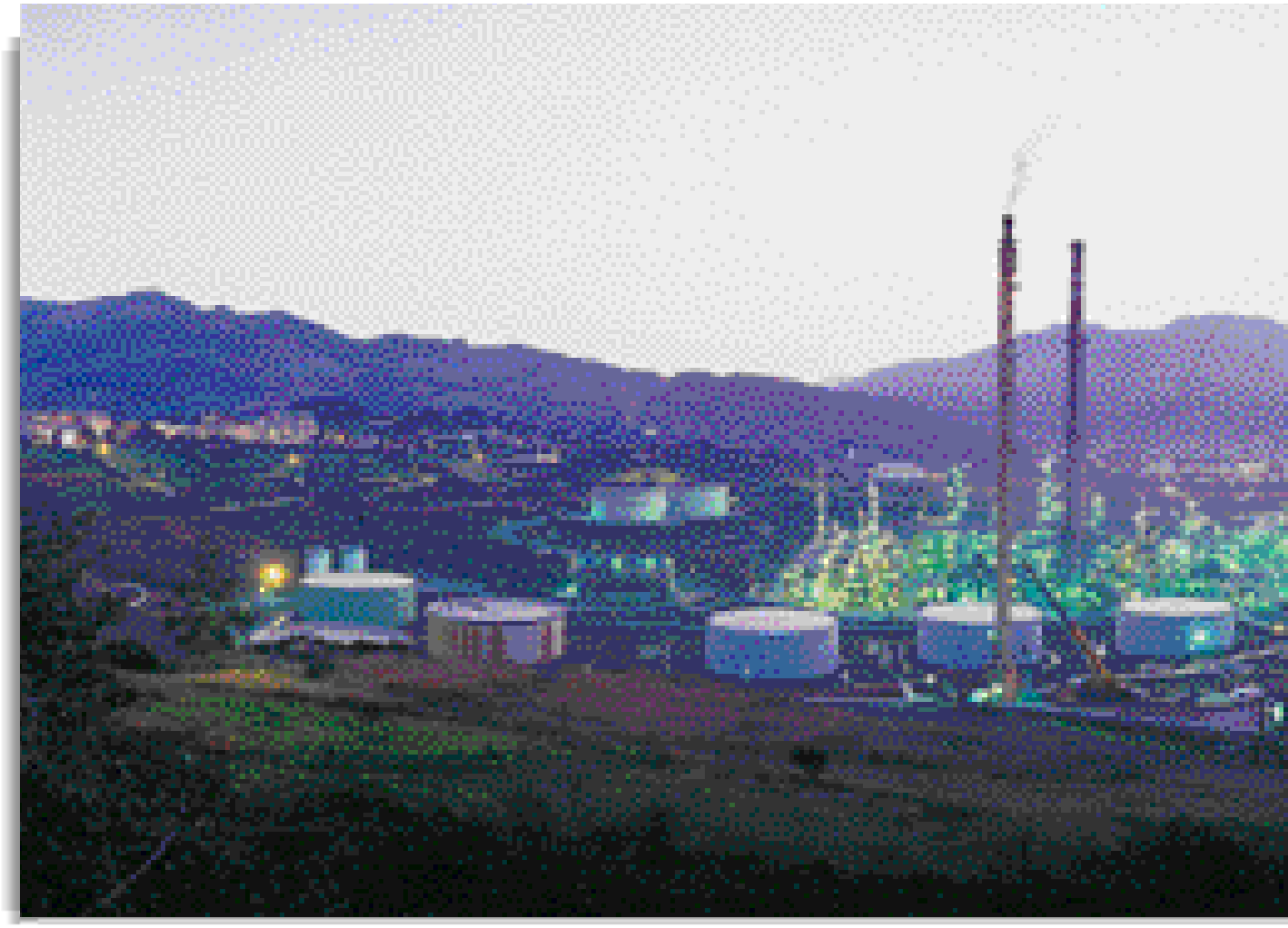
3º.- Facultar al Presidente y al Secretario para formalizar los acuerdos adoptados por la Junta General.

4º.- Aprobar el acta de la sesión.

Resultados año 2001

	Euros
BENEFICIO ANTES DE IMPUESTO	210.862.024,98
PROVISION IMPUESTO DE SOCIEDADES	37.356.655,93
BENEFICIO DESPUES DE IMPUESTO	173.505.369,05

	Euros
DIVIDENDOS - A CUENTA (ENERO 2002)	100.100.000,00
- COMPLEMENTARIO	68.068.000,00
RESERVA LEGAL	0,00
RESERVA VOLUNTARIA	5.337.369,05



ANDERSEN

Informe de auditoria de cuentas anuales

Rodríguez Arias, 15
48008 Bilbao

A los Accionistas de
Petróleos del Norte, S.A.:

Hemos auditado las cuentas anuales de PETROLEOS DEL NORTE, S.A. (PETRONOR) (Sociedad participada en un 85,98% por Repsol YPF, S.A. – Nota 9), que comprenden el balance de situación al 31 de diciembre de 2001, la cuenta de pérdidas y ganancias y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, cuya formulación es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas, que requieren el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales y la evaluación de su presentación, de los principios contables aplicados y de las estimaciones realizadas.

De acuerdo con la legislación mercantil, los Administradores de la Sociedad presentan, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance de situación, de la cuenta de pérdidas y ganancias y del cuadro de financiación, además de las cifras del ejercicio 2001, las correspondientes al ejercicio anterior. Nuestra opinión se refiere exclusivamente a las cuentas anuales del ejercicio 2001. Con fecha 22 de febrero de 2001 emitimos nuestro informe de auditoría de las cuentas anuales del ejercicio 2000 en el que expresamos una opinión sin salvedades.

Según se describe en la Nota 3.c de la Memoria adjunta, la Sociedad no ha formulado cuentas anuales consolidadas por estar dispensada de esta obligación al integrarse el grupo en la consolidación de un grupo superior cuya sociedad dominante se rige por la legislación española (Nota 9). El efecto estimado de la consolidación, en comparación con las cuentas anuales adjuntas, supondría un incremento de las reservas y del resultado del ejercicio por importes de aproximadamente 210.300 y 16.740 miles de euros, respectivamente, así como un incremento de los activos de aproximadamente 227.040 miles de euros.

En nuestra opinión, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR) al 31 de diciembre de 2001 y de los resultados de sus operaciones y de los recursos obtenidos y aplicados durante el ejercicio anual terminado en dicha fecha y contienen la información necesaria y suficiente para su interpretación y comprensión adecuada, de conformidad con principios y normas contables generalmente aceptados que guardan uniformidad con los aplicados en el ejercicio anterior.

El informe de gestión adjunto del ejercicio 2001 contiene las explicaciones que los Administradores consideran oportunas sobre la situación de PETRONOR, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2001. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de la Sociedad.

ARTHUR ANDERSEN

Jesús Rodríguez

21 de marzo de 2002

Arthur Andersen y Cía., S. Com.
Reg. Merc. Madrid, Tomo 3190,
Libro 0, Folio 1, Sec. 8,
Hoja M-54414, Inscrip. 1ª

Domicilio Social:
Raimundo Fdez. Villaverde, 65.
28003 Madrid
Código Identificación Fiscal: D-79104469

Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas (ROAC) Nº S0692
Inscrita en el Registro de Economistas
Auditores (REA)

TIMBRE FORAL
FORU SELLUA

0,15 €

DIPUTACIÓN FORAL DE BIZKAIA
BIZKAIKO FORU ALDUNDIA

P 1483572 B

PETROLEOS DEL NORTE, S.A.

BALANCES DE SITUACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000 (NOTAS 1, 2, 3 Y 4)

(Miles de Euros)

ACTIVO	31.12.01	31.12.00	PASIVO	31.12.01	31.12.00
INMOVILIZADO:			FONDOS PROPIOS (Nota 9):		
Gastos de establecimiento, neto	2.538	2.200	Capital suscrito	120.520	120.520
Inmovilizaciones materiales, neto			Reservas	284.164	277.307
(Nota 5)	229.906	241.354	Pérdidas y ganancias (Beneficios)	173.506	217.469
Inmovilizaciones financieras (Nota 6)	61.055	82.152	Menos- Dividendo a cuenta	(100.100)	(156.555)
Total inmovilizado	293.499	325.706		478.090	458.741
ACTIVO CIRCULANTE:			PROVISIONES PARA RIESGOS Y GASTOS		
Existencias (Nota 8)	213.108	272.805	(Nota 10)	2.935	2.831
Deudores	147.673	150.907			
Inversiones financieras temporales	267.459	105.574	ACREEDORES A LARGO PLAZO:		
Tesorería	1.332	2.266	Deudas con entidades de crédito	-	9.466
Ajustes por periodificación	539	505			
Total activo circulante	630.111	532.057	ACREEDORES A CORTO PLAZO:		
			Deudas con entidades de crédito (Nota 11)	10.571	10.578
			Deudas con empresas del Grupo y asociadas		
			(Nota 7)	138.305	136.153
			Acreedores comerciales	78.102	68.411
			Otras deudas no comerciales	115.507	171.583
			Dividendo activo a cuenta	100.100	-
				442.585	386.725
TOTAL ACTIVO	923.610	857.763	TOTAL PASIVO	923.610	857.763

Las Notas 1 a 17 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del balance de situación al 31 de diciembre de 2001.

TIMBRE FORAL
FORU SELLUA

0,15 €

DIPUTACION FORAL DE BIZKAIA
BIZKAIKO FORU ALDUNDIA

P 1483573 B

PETROLEOS DEL NORTE, S.A.

CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS

CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS

EL 31 DE DICIEMBRE DE 2001 Y 2000 (NOTAS 1, 2, 3 Y 4)

(Miles de Euros)

DEBE	Ejercicio 2001	Ejercicio 2000	HABER	Ejercicio 2001	Ejercicio 2000
GASTOS:			**INGRESOS:**		
Reducción de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9.607	-	Importe neto de la cifra de negocios (Notas 7 y 13)	3.108.509	3.611.223
Aprovisionamientos (Notas 7 y 13)	2.781.989	3.203.984	Aumento de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	-	54.884
Gastos de personal (Nota 14)	48.712	48.243	Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado	1.022	469
Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado (Notas 5 y 17)	42.711	56.796	Otros ingresos de explotación (Nota 7)	44.528	47.125
Variación de las provisiones de tráfico	56	186			
Otros gastos de explotación (Nota 7)	134.335	135.330			
	3.017.410	3.444.539			
I. BENEFICIO DE EXPLOTACIÓN	**136.649**	**269.162**			
	3.154.059	3.713.701		3.154.059	3.713.701
Gastos financieros por deudas a largo plazo (Nota 11)	203	926	Ingresos de participaciones en capital (Nota 7)	66.561	18.577
Otros gastos financieros y gastos asimilados	2.630	3.336	Otros intereses e ingresos asimilados (Notas 6 y 7)	11.602	12.537
	2.833	4.262	Ingresos por diferencias derivadas del redondeo euro	-	2
II. RESULTADOS FINANCIEROS POSITIVOS	**75.330**	**26.854**			
	78.163	31.116		78.163	31.116
III. BENEFICIO DE LAS ACTIVIDADES ORDINARIAS (I+II)	**211.979**	**296.016**			
Variación de las provisiones de cartera de control (Notas 6 y 15)	9	(126)	Beneficios procedentes de enajenación de inmovilizado material y financiero (Notas 5, 6 y 15)	25	7.404
Gastos extraordinarios (Nota 15)	9.612	7.627	Ingresos extraordinarios (Nota 15)	8.479	3.967
	9.621	7.501			
IV. RESULTADOS EXTRAORDINARIOS POSITIVOS	**-**	**3.870**	**IV. RESULTADOS EXTRAORDINARIOS NEGATIVOS**	**1.117**	**-**
	9.621	11.371		9.621	11.371
V. BENEFICIOS ANTES DE IMPUESTOS (III-IV)	**210.862**	**299.886**			
Impuesto sobre Sociedades (Nota 12)	37.356	82.417			
VI. RESULTADO DEL EJERCICIO (BENEFICIOS)	**173.506**	**217.469**			

Las Notas 1 a 17 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2001.

TIMBRE FORAL
FORU SELLUA

0,15 €
DIPUTACION FORAL DE BIZKAIA
BIZKAIKO FORU ALDUNDIA

P 1483574 B

Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR)

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2001

1. Naturaleza y objeto social

"Petróleos del Norte, S.A." (PETRONOR), en adelante la Sociedad, fue constituida en 1968, siendo su objeto social la construcción y explotación de una refinería de petróleos y actividades relacionadas, de acuerdo con la Autorización concedida por el Decreto 2132/1968, de 14 de septiembre y su modificación acordada por Real Decreto 658, de 10 de abril de 1987, para el refino de productos petrolíferos y sus derivados, incluyendo el transporte, almacenamiento, distribución y venta de los mismos en todas sus modalidades y todas las actividades necesariamente derivadas, complementarias, consecuencia o relacionadas, directa o indirectamente, con las mencionadas.

2. Bases de presentacion de las cuentas anuales

a) Imagen fiel-

Las cuentas anuales adjuntas han sido obtenidas de los registros contables de Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR) y se presentan de acuerdo con el Plan General de Contabilidad, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de Petróleos del Norte, S.A. (PETRONOR). Las cuentas anuales del ejercicio 2000 fueron aprobadas en Junta General de Accionistas de fecha 27 de junio de 2001. Las cuentas anuales de la Sociedad correspondientes al ejercicio 2001 se encuentran pendientes de aprobación por la Junta General de Accionistas. No obstante, el Consejo de Administración de la Sociedad opina que dichas cuentas serán aprobadas sin cambios.

b) Agrupación de partidas-

Los saldos mostrados en el activo y pasivo de los balances de situación adjuntos bajo los epígrafes "Deudores", y "Otras deudas no comerciales" están compuestos por las siguientes partidas, que han sido agrupadas a efectos de su presentación en los correspondientes balances de situación:

Deudores-

Descripción	Miles de Euros	
	31.12.01	31.12.00
Clientes por ventas	44.788	60.755
Empresas del Grupo deudoras (Nota 7)	97.832	84.472
Deudores varios	1.998	1.100
Administraciones Públicas (Nota 12)	3.778	5.247
Provisiones	(723)	(667)
	147.673	**150.907**

Otras deudas no comerciales-

Descripción	Miles de Euros	
	31.12.01	31.12.00
Administraciones Públicas (Nota 12)	93.978	140.689
Remuneraciones pendientes de pago	3.725	4.514
Otras deudas:		
- Proveedores de inmovilizado	17.761	26.353
- Otros Acreedores	43	27
	115.507	**171.583**

c) Presentación de la información-

Las cuentas anuales de PETRONOR S.A., correspondientes al ejercicio 2000 fueron formuladas en pesetas. No obstante, con el fin de facilitar su comparación con las cuentas anuales del ejercicio 2001, las cifras del balance de situación al 31 de diciembre de 2000 y las de la cuenta de pérdidas y ganancias y el cuadro de financiación correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, así como el resto de las cifras correspondientes al ejercicio 2000 incluidas en estas cuentas anuales se han convertido a euros, habiendo empleado para ello el tipo de conversión al que se refiere el artículo 2 de la Ley 46/1998, de 17 de diciembre, sobre Introducción del Euro, y teniendo en cuenta el correspondiente redondeo.

3. Normas de valoración

En la preparación de las cuentas anuales adjuntas se han aplicado los siguientes principios de contabilidad y normas de valoración:

a) Gastos de establecimiento-

Dentro del epígrafe "Gastos de Establecimiento" se recogen gastos amortizables correspondientes a gastos incurridos en ingenierías externas relacionados con proyectos para ampliar la capacidad productiva de la Sociedad. Su amortización se realiza en un plazo de dos años.

La amortización del ejercicio 2001 ha ascendido a 4.741 miles de euros, registrándose en el epígrafe "Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta, ascendiendo el importe pendiente de amortizar al cierre del ejercicio a 2.538 miles de euros, aproximadamente.

b) Inmovilizado material-

El inmovilizado material se halla valorado a precio de coste actualizado de acuerdo con diversas disposiciones legales aplicables (última, Norma Foral 6/1996) (Notas 5 y 9). El incremento neto de activo derivado de actualizaciones practicadas al 31 de diciembre de 1983 se aplicó totalmente a fondos propios al 31 de diciembre de 1993. El incremento neto derivado de la aplicación de la N.F. 6/1996 estará prácticamente amortizado al 31 de diciembre de 2003 (Nota 5).

La amortización se calcula en función de las siguientes vidas útiles estimadas:

	Años de Vida Útil
Edificios y otras construcciones	15 - 50
Instalaciones técnicas y maquinaria	7 - 25
Mobiliario	10 - 12
Equipos para procesos de información	5
Elementos de transporte	5 - 15

Los incrementos netos de valor resultante de las operaciones de actualización se amortizan en los períodos impositivos que restan por completar la vida útil de los elementos patrimoniales actualizados.

Los costes de ampliación, modernización o mejora que representan un significativo aumento de la productividad, capacidad o eficiencia, se capitalizan como mayor coste de los correspondientes bienes. Los bienes y elementos retirados, tanto si los retiros se producen como consecuencia de un proceso de modernización como si se deben a cualquier otra causa, se contabilizan dando de baja los saldos que presentan en las correspondientes cuentas de activo y amortización acumulada.

Los trabajos que se realizan para su propio inmovilizado se reflejan al coste acumulado que resulta de añadir a los costes externos, según factura de proveedores, los costes internos determinados en función de los consumos propios de materiales de almacén y los costes de fabricación.

c) Inmovilizado financiero-

El inmovilizado financiero existente al 31 de diciembre de 2001 se valora a coste de adquisición o mercado, el menor, y corresponde en su totalidad a títulos no cotizados. El valor de mercado de

dichos títulos se ha calculado tomando como base el valor teórico-contable de la participación obtenida a partir del último balance de situación disponible.

Las cuentas anuales adjuntas no incluyen el efecto de consolidar por el método de integración global o puesta en equivalencia, según procediera, aquellas sociedades en las que la Sociedad posee participaciones superiores al 20% al no estar obligada a presentar cuentas anuales consolidadas de acuerdo con el Real Decreto 1815/1991.

El efecto estimado de la consolidación, en comparación con las cuentas anuales adjuntas, supondría un incremento de las reservas y del resultado del ejercicio por importes de aproximadamente 210.300 y 16.740 miles de euros, respectivamente, así como un incremento de los activos de aproximadamente 227.040 miles de euros.

d) Valoración de existencias-

Las existencias de crudos y productos se hallan valoradas a precio medio de adquisición (o valor de mercado, si este último hubiese sido menor). En el caso de los productos refinados, la asignación de costes se efectúa en proporción a su precio de venta (método de isomargen).

Las existencias de crudo en tránsito, hasta la llegada de los buques al puerto de la refinería, se valoran a su coste de adquisición en origen, o de mercado, el menor.

Los repuestos y otros materiales en existencias se valoran a coste promedio de adquisición. La valoración de los productos obsoletos, defectuosos o de lento movimiento se ha reducido a su valor neto de realización.

e) Saldos en moneda extranjera-

La conversión en euros de los créditos y débitos en moneda extranjera se realiza al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación. Al cierre de cada ejercicio se valoran al tipo de cambio del mercado español de divisas al contado.

Las diferencias de cambio que se producen como consecuencia de la valoración al cierre del ejercicio de los créditos y débitos en moneda extranjera se clasifican en función del ejercicio en que vencen y de la moneda, agrupándose a estos efectos las monedas que, aun siendo distintas, gozan de convertibilidad oficial y presentan un comportamiento similar en el mercado (Notas 6 y 11). Las diferencias netas positivas de cada grupo se difieren hasta su efectiva realización y las diferencias negativas de cada grupo se imputan a resultados del ejercicio.

f) Inversiones financieras temporales-

Las inversiones financieras temporales existentes al 31 de diciembre de 2001 se valoran a su coste de adquisición.

Al 31 de diciembre de 2001 se incluye dentro de este epígrafe 9.983 miles de euros correspondientes a la porción a corto plazo por el préstamo concedido al Instituto Nacional de Hidrocarburos (INH)

subrogado por REPSOL YPF, S.A., en marzo 1994, así como los intereses pendientes de cobro devengados hasta dicha fecha por importe de 602 miles de euros (Notas 6, 7 y 9).

Como consecuencia de la venta el 1 de marzo de 2002 previamente a la formulación de estas cuentas anuales del 3,957% del porcentaje de participación de la Sociedad en el capital social de CLH, S.A. a Enbridge Inc., la Sociedad ha traspasado a corto plazo por un importe de 11.275 miles de euros dicha participación (Nota 6).

Asimismo, el saldo registrado en este epígrafe al 31 de diciembre de 2001 incluye Deuda Pública del Estado por 245.411 miles de euros, cuyo interés al cierre del ejercicio era del 3,45% y su vencimiento en enero de 2002. De dicho importe, 160.111 miles de euros se encuentran garantizando ante Bilbao Bizkaia Kutxa créditos concedidos por esta entidad financiera a Repsol-YPF, S.A. (Nota 9), en igual importe.

g) Plan de pensiones-

La Sociedad tiene establecido un Plan de Pensiones, acogido a la Ley de Regulación de Fondos y Planes de Pensiones 8/1987, de modalidad de empleo destinado a cubrir las prestaciones de jubilación, invalidez y fallecimiento. Es un plan de aportación definida en el cual el Promotor (PETRONOR) se compromete, para los partícipes en activo, a la aportación anual, de un porcentaje del salario pensionable, que asciende al 9% del mismo, con los límites legales.

El importe registrado como devengo anual derivado del plan de aportación definida, correspondiente al 9% del salario pensionable, asciende a 2.435 miles de euros en 2001, y se encuentra registrado en el epígrafe "Gastos de Personal" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta (Nota 14).

h) Indemnización por despido-

De conformidad con las reglamentaciones laborales vigentes, las Sociedades están obligadas al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que bajo determinadas condiciones rescindan sus relaciones laborales (Nota 15). En opinión de los Administradores de PETRONOR, no se espera que se produzcan en el futuro ceses en su plantilla, que den lugar a compensaciones significativas.

i) Contratos de futuros sobre crudos y productos petrolíferos-

La Sociedad realiza operaciones de compra-venta de crudos y productos petrolíferos en los mercados oficiales de futuros, con el objetivo de cubrir parcialmente la fluctuación en el valor de sus existencias. El resultado de las operaciones se lleva como ingreso o gasto en el momento en que se cierra la operación, realizando un cierre teórico al 31 de diciembre de cada ejercicio sobre las operaciones abiertas en función de las cotizaciones de mercado, y realizando en caso de que este supuesto de cierre refleje pérdidas, la oportuna provisión. La Sociedad no mantenía operaciones de este tipo abiertas al 31 de diciembre de 2001.

El resultado de las operaciones de futuros durante el ejercicio es el siguiente:

	Beneficio (Pérdida)	
	Miles de Dólares	Equivalente en Miles de Euros (*)
Cerradas	1.176	1.317
Total (Nota 13)	**1.176**	**1.317**

(*) Conversión de la columna precedente.

j) Impuesto Sobre Sociedades-

El gasto por Impuesto sobre Sociedades se ha calculado en función del resultado económico, aumentado o disminuido, según corresponda, por las diferencias permanentes con el resultado fiscal, entendiendo éstas como las producidas entre la base imponible y el resultado contable antes de impuestos que no revierten en períodos subsiguientes. El beneficio fiscal correspondiente a las deducciones por doble imposición y deducción por inversiones se considera como un menor importe del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio en que se aplica.

En opinión de la Sociedad, la Hacienda Foral de Bizkaia aprobará probablemente con posterioridad a la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales, un conjunto de medidas fiscales aplicables en la declaración del ejercicio 2001, a presentar en julio de 2002, que producirían una sensible reducción del gasto por Impuesto de Sociedades respecto al reflejado en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2001 adjunta.

k) Ingresos y gastos-

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio de devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos.

4. Distribucion de resultados

La propuesta de distribución del beneficio neto de la Sociedad del ejercicio 2001 formulada por los Administradores de PETRONOR es la siguiente:

	Miles de Euros
Dividendos a cuenta	100.100
Dividendos complementarios	68.068
Reservas voluntarias	5.338
TOTAL (Nota 9)	**173.506**

Con fecha 19 de diciembre de 2001, el Consejo de Administración de PETRONOR acordó repartir un dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2001 de 100.100 miles de euros que han sido desembolsados el 9 de enero de 2002.

De acuerdo con lo establecido en el artículo 216 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas en relación con el pago de un dividendo a cuenta, los Administradores formularon el siguiente estado contable de liquidez:

1. El resultado antes de impuestos asciende al 31 de octubre de 2001 a 181.396 miles de euros.

2. De acuerdo con las últimas estimaciones sobre el gasto por el impuesto de sociedades del ejercicio, el resultado después de impuestos ascendería al 31 de octubre de 2001 a 140.727 miles de euros, aproximadamente.

3. Por todo lo anterior, y a la vista de que el fondo de maniobra al 31 de octubre de 2001 mejora en 98.203 miles de euros, aproximadamente, sobre el de inicio del ejercicio, y que la Compañía tiene líneas de financiación suficientes pendientes de ser dispuestas, la estructura de endeudamiento y patrimonial de la Compañía no se verá comprometida por el pago de un dividendo a cuenta de 100.100 miles de euros.

5. Inmovilizaciones materiales

La composición del inmovilizado material y su correspondiente amortización acumulada al 31 de diciembre de 2001, así como los movimientos habidos durante el ejercicio 2001 es la siguiente:

	Miles de Euros				
	Terrenos y Construcciones	Instalaciones Técnicas y Maquinaria	Otro Inmovilizado	Inmovilizado en Curso	Total
Coste regularizado-					
Saldo al 31 de diciembre de 2000	48.910	837.234	4.153	35.165	925.462
Adiciones (Nota 17)	31	1.139	106	25.257	26.533
Retiros (Nota 17)	-	-	(58)	-	(58)
Traspasos	2.359	43.516	338	(46.213)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2001	**51.300**	**881.889**	**4.539**	**14.209**	**951.937**
Amortización acumulada-					
Saldo al 31 de diciembre de 2000	32.593	649.117	2.398	-	684.108
Adiciones (Nota 17)	920	36.510	540	-	37.970
Retiros (Nota 17)	-	-	(47)	-	(47)
Saldo al 31 de diciembre de 2001	**33.513**	**685.627**	**2.891**	**-**	**722.031**
Inmovilizado neto-					
Saldo al 31 de diciembre de 2000	**16.317**	**188.117**	**1.755**	**35.165**	**241.354**
Saldo al 31 de diciembre de 2001	**17.787**	**196.262**	**1.648**	**14.209**	**229.906**

La actualización del inmovilizado material, al amparo de la Norma Foral 6/1996 del 21 de noviembre de 1996, ha supuesto un aumento en las amortizaciones del ejercicio 2001 de 1.455 miles de euros (Nota 3.b). Al 31 de diciembre de 2001 la plusvalía neta correspondiente a la actualización anteriormente indicada asciende a 3.381 miles de euros, una vez deducida del importe inicial (Nota 9) la amortización de los ejercicios 1997 a 2001 que asciende a 13.080 miles de euros, y las enajenaciones de bienes actualizados durante los mencionados ejercicios. Asimismo, el importe pendiente de amortizar de elementos del inmovilizado material actualizados al amparo de normativas anteriores no es significativo al 31 de diciembre de 2001.

El importe del inmovilizado material de la Sociedad que al 31 de diciembre de 2001 se encuentra totalmente amortizado asciende a 544.032 miles de euros.

El Decreto 1767/1971, de 1 de Julio, otorgó a la Sociedad la concesión administrativa durante un plazo de 50 años para el uso de las instalaciones de atraque, zonas de acceso y colindantes de los muelles del dique de abrigo en el puerto de Bilbao. Durante los 30 primeros años de la concesión, la Sociedad goza de una bonificación del 70% de la tarifa portuaria T-3 correspondiente al uso de estas instalaciones. De acuerdo con los términos de la concesión, a la terminación del plazo establecido, las mencionadas instalaciones revierten a la propiedad del Estado en condiciones de buen uso. Los Administradores de la Sociedad consideran que no es necesario dotar un fondo de reversión por cuanto los programas de mantenimiento de las instalaciones aseguran un estado permanente de buen uso y el coste correspondiente habrá sido contablemente amortizado con anterioridad.

Inmovilizado en curso-

Al 31 de diciembre de 2000, esta cuenta incluía 7.178, 4.562 y 3.958 miles de euros correspondientes a los proyectos de optimización de Unidad de Vacío, la nueva planta de recuperación de azufre y la nueva área de almacenamiento de gasóleo, respectivamente.

Durante 2001 se ha traspasado a "Instalaciones Técnicas y Maquinaria" por importe de 21.742 miles de euros, el coste correspondiente a dos de los proyectos mencionados. Adicionalmente, se ha traspasado a "Instalaciones Técnicas y Maquinaria" por importe de 6.026 miles de euros, aproximadamente, el aumento de capacidad del spliter propano – propileno y las modificaciones del convertidor F – 3.

Los proyectos anteriormente mencionados se enmarcan dentro del plan estratégico medioambiental en el que se encuentra inmersa la Sociedad para minimizar los riesgos medioambientales asociados a su actividad, así como para mejorar su gestión medioambiental.

Al 31 de diciembre de 2001 el inrnovilizado en curso incluye 6.772 y 2.484 miles de euros correspondientes a la nueva área de almacenamiento de gasóleo y a los equipos para bombeo al oleoducto Bilbao - Valladolid.

Al 31 de diciembre de 2001, la Sociedad tenía compromisos en firme con terceros respecto a sus proyectos de inversión por un importe de 9.929 miles de euros aproximadamente.

6. Inmovilizaciones financieras

La composición de este capítulo al 31 de diciembre de 2001, así como su evolución durante el ejercicio 2001, han sido las siguientes:

	Miles de Euros				
	31.12.00	Adiciones	Retiros	Traspaso a Corto Plazo (Nota 3.f)	31.12.01
Participaciones en empresas	73.630	-	-	(11.275)	62.355
Otro inmovilizado financiero:					
- Préstamo a Repsol YPF, S.A.	9.466	517	-	(9.983)	-
- Otros	1.857	90	(437)	-	1.510
Provisiones	(2.801)	(9)	-	-	(2.810)
	82.152	**598**	**(437)**	**(21.258)**	**61.055**

Participaciones en empresas-

La composición de la cuenta "Participaciones en empresas" y el porcentaje de participación en sociedades participadas se muestra a continuación:

	% de Participación Directa e Indirecta	Miles de Euros
Participaciones en Empresas, neto-(Nota 7)		
Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.	22,09%	32.683
Asfalnor, S.A.	100%	179
Compañía Logistica de Hidrocarburos C.L.H., S.A.	13,11%	37.357
Proyectos Integrados Energéticos Muskiz, S.A.	50%	601
		70.820

Los datos más significativos al 31 de diciembre de 2001 de las sociedades en las que PETRONOR participa en un porcentaje superior al 20%, ninguna de ellas cotiza en Bolsa, son los siguientes:

Sociedad	Actividad	Domicilio Social	Miles de Euros	
			Capital Desembolsado	Reservas y Resultado Neto Ejercicio 2001
Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.	Comercialización de productos petrolíferos	Madrid	334.764	893.992
Asfalnor, S.A.	Distribución de productos asfálticos	Muskiz (Vizcaya)	60	119
Proyectos Integrados Energéticos Muskiz, S.A.	Explotación y diseño de proyectos energéticos	Muskiz (Vizcaya)	1.202	(47)

Otro inmovilizado financiero-

Con fecha 10 de abril de 1992, PETRONOR concede al Instituto Nacional de Hidrocarburos (I.N.H.) un préstamo, subrogado por Repsol YPF, S.A. (Nota 9) en marzo 1994, por importe de 53 millones de dólares USA, aproximadamente, desembolsado en la expresada moneda. El principal es reembolsado en 6 anualidades iguales, la primera con vencimiento el 25 de marzo de 1997 y la última con vencimiento el 25 de marzo de 2002. El préstamo devenga un tipo de interés del 7,8375% anual y los intereses son pagaderos anualmente, los 25 de marzo de cada año (Nota 3.f). Al 31 de diciembre de 2001, el préstamo se encuentra registrado por importe de 9.983 miles de euros en su porción a corto plazo (Notas 3.f y 7), en el epígrafe "Inversiones financieras temporales" del balance de situación adjunto, regularizado al tipo de cambio de cierre, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados (Nota 3.e).

Adicionalmente, este epígrafe incluye entre otros conceptos, anticipos y créditos concedidos por la Sociedad al 31 de diciembre de 2001 a su personal por importe de 698 miles de euros.

C.L.H., S.A.-

Como consecuencia de la actividad logística realizada por C.L.H., ésta factura sus servicios de transporte y distribución, que para el ejercicio 2001 han ascendido a 41.561 miles de euros, aproximadamente, que se encuentran registrados en el epígrafe "Otros gastos de explotación" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

A partir del 1 de enero de 1994 esta sociedad factura a PETRONOR el Impuesto Especial sobre Hidrocarburos (Nota 13) presentando un saldo acreedor de 90.624 miles de euros por este concepto, dentro del epígrafe "Deudas con empresas del grupo y asociadas" del balance de situación al 31 de diciembre de 2001 adjunto.

Durante 2001, la Sociedad ha cobrado de C.L.H., 47.950 miles de euros, en concepto de dividendo complementario del ejercicio 2000 y 18.496 miles de euros, en concepto de dividendo a cuenta del ejercicio 2001 (Nota 12).

Con fecha 1 de marzo de 2002 y previamente a la formulación de las presentes cuentas anuales, la Sociedad ha procedido a la venta de una parte (3,957%) de su participación en el capital social de Compañía Logística de Hidrocarburos CLH, S.A. a Enbridge Inc. en aplicación del Real Decreto 6/2000, de 23 de junio, en el que se establecen limitaciones al accionariado de CLH. En consecuencia, la Sociedad ha reclasificado dicha venta de participación por importe de 11.275 miles de euros al epígrafe "Inversiones Financieras Temporales" del balance de situación al 31 de diciembre de 2001 adjunto (Nota 2.f).

La mencionada venta de 2.772.294 acciones de CLH ha supuesto para la Sociedad una determinada plusvalía.

El valor en libros de la participación que la Sociedad todavía ostenta en CLH a la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales, asciende al 31 de diciembre de 2001 a 26.083 miles de euros, ligeramente inferior a su valor teórico contable a dicha fecha. La Sociedad ha seguido el criterio de no provisionar esta minusvalía al cierre del ejercicio 2001 al considerar que se compensa suficientemente con la plusvalía anteriormente descrita.

Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A.-

La actividad comercial en el mercado interior se realiza principalmente a través de la sociedad Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A. (Nota 6).

Como consecuencia de ello, la Sociedad ha registrado en el epígrafe "Otros Ingresos de Explotación" de la cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio 2001 adjunta 992 y 3.067 miles de euros, correspondientes a la cesión de la marca PETRONOR y a la compensación por las inversiones en estaciones de servicio realizadas por la Sociedad en años anteriores, cuya explotación es realizada por Repsol Comercial de Productos Petrolíferos.

Repsol YPF Trading y Transportes, S.A. (RYTTSA)-

En virtud del acuerdo firmado por PETRONOR con Repsol YPF Trading y Transportes, S.A. (RYTTSA) (sociedad perteneciente al Grupo Repsol-YPF), desde el 1 de enero de 2000 las operaciones de compra-venta o suministro de crudos y materias primas, comercialización de productos en el mercado internacional, fletamento de buques, servicios de vetting y las operaciones de cobertura de riesgos, que hasta el 31 de diciembre de 1999 realizaba directamente PETRONOR son realizadas por RYTTSA. Como consecuencia de lo anterior, RYTTSA factura un canon a PETRONOR por los servicios prestados por comercialización de productos en el mercado internacional que para el ejercicio 2001 ha ascendido a 2.493 miles de euros, registrado por 1.965 y 528 miles de euros, respectivamente, en las columnas "Aprovisionamientos" y "Otros gastos de explotación" del cuadro adjunto.

7. Empresas del Grupo y asociadas

Las principales operaciones realizadas durante 2001 por Petróleos del Norte, S.A., con las empresas del Grupo Petronor y con las empresas del Grupo Repsol-YPF (Nota 9), así como los saldos derivados de dichas operaciones son los siguientes:

	Miles de Euros							
	Balance de Situación			Cuenta de Pérdidas y Ganancias				
	Proveedores	Acreedores	Saldos Deudores (Nota 2.b)	Ventas Netas (Nota 13)	Otros Ingresos de Explotación	Ingresos Financieros	Aprovisio-namientos	Otros Gastos de Explotación
Empresas del Grupo Petronor (Nota 6):								
Asfainor, S.A.	-	48	-	-	8	115	-	299
	-	48	-	-	8	115	-	299
Empresas del Grupo Repsol YPF:								
CLH (Notas 6 y 13):								
- Impuestos especiales	-	90.624	-	-	-	-	968.521	-
- Otros	-	2.021	1.718	2.574	1.594	66.446	6.110	43.573
Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A. (Nota 6)	2	151	78.524	2.000.040	4.728	-	-	154
Repsol Butano, S.A.	-	-	3.116	51.257	1	-	-	6
Repsol Petróleo, S.A.	7.042	2.191	4.088	145.617	54	-	33.933	1.687
Repsol YPF, S.A. (Nota 3.f)	-	2.331	63	-	583	2.049	-	3.603
Repsol Investigaciones Petrolíferas, S.A.	285	-	-	-	-	-	1.013	-
Repsol Derivados, S.A.	30	-	527	3.412	19	-	106	-
Repsol Productos Asfálticos, S.A.	-	40	3.365	25.902	-	-	585	228
Noroil, S.A.	15	-	-	-	42	-	59	-
Repsol Distribución, S.A.	61	-	-	-	-	-	203	-
Refinería La Pampilla	-	-	-	-	5.679	-	-	-
Repsol YPF Trading y Transportes, S.A. (RYTTSA)	31.838	1.556	6.410	85.843	11.015	-	864.984	2.988
Gas Natural Comercializadora	-	70	-	-	-	-	-	70
Campsared	-	-	21	-	21	-	-	-
	39.273	98.984	97.832	2.314.645	23.736	68.495	1.875.514	52.309
	39.273	99.032	97.832	2.314.645	23.744	68.610	1.875.514	52.608

TIMBRE FORAL FORU ZERGA
0,15 € DIPUTACION FORAL DE BIZKAIA BIZKAIKO FORU ALDUNDIA
P 1483585 B

8. Existencias

La composición de las existencias al 31 de diciembre de 2001 es la siguiente:

	Miles de Euros
Crudo	97.856
Productos terminados y semiterminados	103.076
Materiales y otras existencias	12.176
	213.108

9. Fondos propios

La composición de este capítulo al 31 de diciembre de 2001, así como su evolución durante el ejercicio 2001, ha sido la siguiente:

	Miles de Euros						
		Reservas Restringidas					
	Capital Suscrito	Reserva Legal	Reservas de Revalorización	Reservas Voluntarias	Beneficio Neto del Ejercicio	Dividendo Activo a Cuenta	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2000	120.520	24.104	25.533	227.670	217.469	(156.555)	458.741
Distribución del beneficio de 2000:							
Dividendos (Nota 17)	-	-	-	-	(210.612)	156.555	(54.057)
Reservas voluntarias	-	-	-	6.857	(6.857)	-	-
Reserva legal	-	-	-	-	-	-	-
Dividendo a cuenta del ejercicio 2001 (Notas 4 y 17)	-	-	-	-	-	(100.100)	(100.100)
Beneficio neto del ejercicio 2001 (Nota 4)	-	-	-	-	173.506	-	173.506
	120.520	**24.104**	**25.533**	**234.527**	**173.506**	**(100.100)**	**478.090**

Capital social-

El capital social se encuentra representado al 31 de diciembre de 2001 por 40.040.000 acciones de un valor nominal de 3,01 euros por acción, totalmente suscritas y desembolsadas, resultando un capital de 120.520.400 euros.

Con fecha 31 de diciembre de 2001, Bilbao Bizkaia Kutxa ha adquirido el 3,07% del capital social de PETRONOR a CLH. En consecuencia, la estructura del accionariado al 31 de diciembre de 2001 es la siguiente:

	Porcentaje de participación
REPSOL YPF, S.A.	85,98%
Bilbao Bizkaia Kutxa	14,02%
	100,00%

Reservas-

a) Reserva legal-

De acuerdo con el texto refundido de la Ley de Sociedades Anónimas, debe destinarse una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social.

La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado.

Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

b) Reserva de revalorización-

La totalidad de la mencionada reserva se corresponde con la plusvalía obtenida por la Actualización Norma Foral 6/1996 de 21 de noviembre (Nota 5). El importe de esta cuenta no es de libre disposición y no podrá repartirse o distribuirse salvo que se satisfagan los impuestos correspondientes. De acuerdo con lo que se dispone en la mencionada Norma Foral, una vez comprobado por parte del Departamento de Hacienda y Finanzas de la Diputación Foral de Vizcaya el saldo acreedor de la cuenta o bien transcurrido el plazo de cinco años para efectuar su comprobación, podrá aplicarse sin devengo de impuestos a:

a) Eliminación de resultados contables negativos.

b) Ampliación de capital social.

c) Reservas no distribuibles, en cuanto al saldo de la cuenta pendiente de aplicación.

La capitalización de la cuenta podrá llevarse a cabo en una o varias veces, previa eliminación de pérdidas acumuladas. Simultáneamente, se podrá dotar la reserva legal hasta el 20% de la cifra que se incorpore al capital.

10. Provisiones para riesgos y gastos

El movimiento de este capítulo durante 2001 es el siguiente:

	Miles de Euros
Saldo al 31 de diciembre de 2000	2.831
Dotación (Nota 17)	104
Saldo al 31 de diciembre de 2001	**2.935**

11. Deudas con entidades de credito

Al 31 de diciembre de 2001, los importes pendientes de amortización de los diferentes préstamos y créditos eran los siguientes:

	Miles de Euros
Corto plazo-	
Banco Europeo de Inversiones (en dólares USA)	9.983
Intereses devengados pendientes de pago	588
Total a corto plazo	**10.571**

Con fecha 31 de marzo de 1992, la Sociedad obtuvo un préstamo del Banco Europeo de Inversiones por importe de 53.315.755,29 dólares USA. La amortización del préstamo se realiza en 6 anualidades iguales, siendo la primera el 25 de marzo de 1997 y la última el 25 de marzo de 2002. El importe pendiente de pago al 31 de diciembre de 2001 figura registrado en el epígrafe "Deudas con Entidades de Crédito a Corto Plazo", regularizado al tipo de cambio de cierre (Nota 3.e). Asimismo, el tipo de interés que se devenga en la operación es del 7,65% y los intereses son pagaderos anualmente.

Adicionalmente, la Sociedad mantiene líneas de crédito en dólares USA que se encuentran sin utilizar al cierre del ejercicio. Los límites de estas cuentas de crédito en dólares USA, al cierre de 2001, concedidas por el Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. y Bilbao Bizkaia Kutxa, ascienden a un total de 90 millones de dólares, y tienen un tipo de interés de Libor más diferencial del 0,15%.

Adicionalmente, la Sociedad tiene concedidas y no utilizadas al 31 de diciembre de 2001, líneas de crédito con un límite máximo de 16.010 miles de euros y a un tipo de interés de Mibor más diferencial (al 31 de diciembre aproximadamente 3,64%).

12. Situación fiscal

Al 31 de diciembre de 2001, los saldos mantenidos a cobrar y a pagar con Administraciones Públicas, que figuran registrados en los epígrafes "Deudores" y "Otras deudas no comerciales" del balance de situación adjunto, son los siguientes (Nota 2.b):

	Miles de Euros	
	Saldo Deudor (Nota 2.b)	Saldo Acreedor (Nota 2.b)
Impuesto sobre beneficios anticipado	3.756	-
Organismos de la Seguridad Social	22	748
Impuesto sobre beneficios diferido	-	26.313
Hacienda Pública acreedora por Impuesto de Sociedades (*)	-	40.663
Hacienda Pública acreedora por IVA (Aduanas)	-	24.239
Hacienda Pública acreedora por retenciones	-	979
Hacienda Pública acreedora por impuestos especiales	-	1
Hacienda Pública acreedora por IVA	-	1.035
	3.778	**93.978**

(*) Neto de retenciones y pagos a cuenta por importe de 339 miles de euros.

Impuesto sobre Sociedades-

La Sociedad, para el ejercicio 2001, tributa en el Régimen de Tributación Consolidada como sociedad dominante y Asfalnor como sociedad dominada con el nº 2/01/B.

La conciliación del resultado contable con la base imponible del Impuesto sobre Sociedades es como sigue:

	Miles de Euros
Resultado contable antes de impuestos	210.862
Diferencias permanentes	(10.308)
Diferencias temporales	
- Con origen en el ejercicio	
. Amortización acelerada N.F. 5/1993	(234)
. Otras provisiones	2.130
- Con origen en otros ejercicios	
. Amortización acelerada N.F. 5/1993	5.128
. Libertad amortización N.F. 3/1996	3.947
. Reinversión beneficios extraordinarios	4.605
. Otras provisiones	(4.362)
Base imponible	**211.768**

Por otra parte, la Sociedad tiene contabilizado un impuesto anticipado de 3.756 miles de euros recogido en el epígrafe "Deudores" del balance de situación, habiéndose producido en 2001 un decremento de 725 miles de euros como consecuencia del neto generado en el ejercicio por la creación de 692 miles de euros y reversión de 1.417 miles de euros de diferencias temporales.

Durante el ejercicio 2001, la Sociedad ha registrado por importe de 4.659 miles de euros el impuesto diferido correspondiente a la libertad de amortización por inversiones en Medio Ambiente y Ahorro Energético a las que se acogió finalmente en la liquidación del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2000, una vez notificada la concesión de dichos beneficios fiscales. Asimismo, durante el ejercicio 2001, como consecuencia de la Declaración definitiva del Impuesto sobre Sociedades devengado en el ejercicio 2000, ha sido abonado un importe de 254 miles de euros en el epígrafe "Impuesto sobre beneficios anticipado" y cargado un importe de 222 miles de euros en el epígrafe "Impuesto sobre beneficios diferido" del balance de situación al 31 de diciembre de 2001 adjunto.

Adicionalmente, al igual que en ejercicios anteriores, la Sociedad ha aplicado en el ejercicio 2001 la amortización acelerada (coeficiente 1,3 sobre máximo de Tablas) a la actualización correspondiente a las inversiones afectas a la N.F. 5/1993. El diferimiento en el pago del impuesto en el ejercicio 2001 por este motivo asciende a 76 miles de euros que se registran, junto con la reversión de la libertad de amortización a la que se acogió la Sociedad en ejercicios anteriores al amparo de la Norma Foral 3/1996 y la integración de las plusvalías diferidas como consecuencia del diferimiento por reinversión del beneficio obtenido en ventas de inmovilizado de años anteriores, en el epígrafe "Otras deudas no comerciales - Administraciones Públicas" del balance de situación al 31 de diciembre de 2001 adjunto, que arroja un saldo a dicha fecha de 26.313 miles de euros.

La Sociedad se ha acogido a la deducción por doble imposición de dividendos, a la deducción por inversiones y a otras deducciones, por importe de 21.596, 6.075 y 153 miles de euros, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2001, la Sociedad en aplicación de lo dispuesto en la Ley del Concierto Económico con la Comunidad del País Vasco, está sujeta a la normativa foral del Impuesto sobre Sociedades del Territorio Histórico de Vizcaya, tributando por este concepto, de modo exclusivo a la Hacienda Foral de Vizcaya.

Inspección fiscal-

La Sociedad tiene abiertos a inspección los ejercicios 2000 y 2001 para los principales impuestos que le son aplicables, no esperando que de la misma se derive pasivo de carácter significativo.

13. Ingresos y gastos

El contravalor en euros de las transacciones en moneda extranjera realizadas, básicamente dólares USA, durante 2001 han sido las siguientes:

	Miles de Euros		
	Sociedades del Grupo REPSOL - YPF (Nota 7)	Otras Sociedades	Total
Compras	933.531	767.368	1.700.899
Ventas	81.258	384.005	465.263
Otros servicios	8.515	44.919	53.434

La distribución del importe neto de la cifra de negocios en 2001 correspondiente a la actividad ordinaria es la siguiente:

	Miles de Euros
Por Mercados Geográficos-	
Nacional	2.573.321
Exterior	535.188
	3.108.509
Por actividades-	
Refino	3.107.104
Otras	1.405
	3.108.509

A partir del 1 de enero de 1994, Compañía Logística de Hidrocarburos, S.A. (C.L.H.) como sujeto pasivo del Impuesto Especial sobre Hidrocarburos de aquellos productos propiedad de PETRONOR que depositados en instalaciones de C.L.H. salen a consumo interno en el área de aplicación del mencionado impuesto, factura mensualmente a PETRONOR el importe correspondiente al mismo, importe que PETRONOR a su vez repercute a sus clientes, principalmente a Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A. (Nota 7).

En 2001 el importe facturado por C.L.H. a PETRONOR, y facturado por PETRONOR a sus clientes, principalmente a Repsol Comercial de Productos Petrolíferos, S.A. por dicho impuesto ha supuesto 968.521 miles de euros y se encuentra recogido en los epígrafes "Aprovisionamientos" e "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio 2001 adjunta (Nota 7).

A su vez PETRONOR ha repercutido y liquidado directamente por el mencionado Impuesto otros 64 miles de euros que también están reflejados en los epígrafes anteriormente mencionados de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

El resultado de las operaciones de futuros (Nota 3.i) por 1.317 miles de euros se encuentra recogido en el capítulo de "Importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.

14. Gastos de personal

La composición del saldo de este epígrafe de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta es la siguiente:

	Miles de Euros
Sueldos y salarios	34.477
Seguros sociales	7.546
Otros gastos (Nota 3.g)	6.689
	48.712

La plantilla media durante 2001, así como su distribución por categorías fue la siguiente:

	Nº Medio de Personas
Directivos	11
Técnicos	320
Administrativos	93
Operarios y subalternos	350
	774

15. Resultados extraordinarios

El detalle de ingresos y gastos extraordinarios del ejercicio 2001 es como sigue:

Origen	Miles de Euros
Ingresos-	
Beneficios procedentes del inmovilizado (Notas 5, 6 y 17)	25
Cancelación provisión fiscal	6.195
Otros ingresos extraordinarios	2.284
Total Ingresos	**8.504**
Gastos-	
Variación de las provisiones de cartera de control (Nota 6)	9
Indemnizaciones por bajas voluntarias (Nota 3.h)	7.731
Otros gastos extraordinarios	1.881
Total Gastos	**9.621**
Resultado Extraordinario Negativo	**1.117**

16. Retribución y otras prestaciones al Consejo de Administración

La Sociedad ha registrado en 2001 por retribuciones devengadas por su Consejo de Administración un importe de 157 miles de euros en concepto de sueldos y dietas por el ejercicio de sus funciones.

La Sociedad al cierre de 2001 no tiene concedidos planes de pensiones ni créditos a sus Administradores.

TIMBRE FORAL
FORU SELLUA

0,15 €
DIPUTACION FORAL DE BIZKAIA
BIZKAIKO FORU ALDUNDIA

P 1483595 B

17. Cuadros de financiación de los ejercicios anuales terminados el 31 de diciembre de 2001 y 2000

APLICACIONES	Miles de Euros Ejercicio 2001	Miles de Euros Ejercicio 2000	ORÍGENES	Miles de Euros Ejercicio 2001	Miles de Euros Ejercicio 2000
Gastos de establecimiento	5.079	4.399	Recursos procedentes de las operaciones	216.305	266.831
Adquisiciones de inmovilizado:			Enajenaciones de inmovilizado:		
- Material (Nota 5)	26.533	49.361	- Material (Nota 5)	36	9.075
- Financiero (Nota 6)	607	126	- Financiero (Nota 6)	437	547
Dividendos (Nota 9)	154.157	174.576	Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmovilizaciones financieras (Nota 6)	21.258	9.466
Cancelación o traspaso a corto plazo de deudas a largo (Nota 11)	9.983	9.466	Aumento deudas a largo plazo	517	-
TOTAL APLICACIONES	**196.359**	**237.928**	**TOTAL ORÍGENES**	**238.553**	**285.919**
EXCESO DE ORÍGENES SOBRE APLICACIONES (AUMENTO DEL CAPITAL CIRCULANTE)	**42.194**	**47.991**	**EXCESO DE APLICACIONES SOBRE ORÍGENES (DISMINUCIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE)**	**-**	**-**
TOTAL	**238.553**	**285.919**	**TOTAL**	**238.553**	**285.919**

VARIACIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE	Miles de Euros 2001 Aumento	Miles de Euros 2001 Disminución	Miles de Euros 2000 Aumento	Miles de Euros 2000 Disminución
Existencias	-	59.697	77.999	-
Deudores	-	3.234	-	6.659
Inversiones financieras temporales	161.885	-	-	17.111
Tesorería	-	934	-	3.444
Ajustes por periodificación activos	34	-	-	132
Acreedores corto plazo	-	55.860	-	2.662
TOTAL	**161.919**	**119.725**	**77.999**	**30.008**
VARIACIÓN DEL CAPITAL CIRCULANTE	**42.194**		**47.991**	**-**

La conciliación del resultado contable de los ejercicios 2001 y 2000 con los recursos procedentes de las operaciones es la siguiente:

	Miles de Euros	
	Ejercicio 2001	Ejercicio 2000
Beneficio (Pérdida) del ejercicio, según la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta	173.506	217.470
Dotaciones por amortizaciones del inmovilizado (Notas 3.a y 5)	42.711	56.796
Dotación a las provisiones para riesgos y gastos (Nota 10)	104	95
Dotación a las provisiones de inmovilizaciones financieras (Nota 6)	9	(126)
Resultados de la enajenación de inmovilizado (Notas 5, 6 y 15)	(25)	(7.404)
Recursos aplicados/procedentes de las operaciones	**216.305**	**266.831**

TIMBRE FORAL
FORU SELLUA

0,15 €

DIPUTACION FORAL DE BIZKAIA
BIZKAIKO FORU ALDUNDIA

P 1483597 B

Petroleos del Norte, S.A. (Petronor)

Informe de Gestión del Ejercicio 2001

Al cierre del año 2000, la industria de refino europea había ya completado las inversiones requeridas para cumplir las nuevas especificaciones de los combustibles de automoción. El mercado volvía a situarse en unos márgenes de refino próximos a los del ejercicio 1999, lejos de los extraordinarios que propiciaron el Resultado del pasado 2000, año récord en la historia de PETRONOR.

El ejercicio 2001 se ha desenvuelto en unos márgenes internacionales (en posición fob) por debajo pero cercanos a los 2.- $/bbl. en la primera mitad del año, y aún más reducidos en el segundo semestre, coincidiendo su nivel más bajo con prácticamente el período de cierre del ejercicio. Durante el segundo semestre aparecen indicios de contracción de la actividad económica, fundamentalmente en USA, que se agudizaron tras el atentado del 11 de septiembre.

El precio del crudo tiene asimismo una evolución a la baja en el segundo semestre, ya que como referencia, su máxima cotización (Brent Dated en puerto de origen y en $/bbl.) la alcanza a primeros de febrero con un valor de 30,60, siendo la más baja a mediados de noviembre con un valor de 16,27.

Otro factor clave en la actividad del refino, desarrollada principalmente en referentes USA$, es la distinta paridad o evolución del euro frente al dólar, donde nos movemos en una cotización de 0,955 a principios del año 2001 frente a 0,840 mediado el año (primeros de julio) y 0,890 al cierre del ejercicio.

La actividad y producción de la Refinería se ha desarrollado con normalidad, habiéndose realizado la parada programada para inspección y mantenimiento de la unidad FCC y anexas, dentro del primer semestre del año 2001, lo que ha llevado a reducir nuestra fabricación en este año de productos destilados, gasolinas y gasóleos, productos de mayor valor añadido, lo que ha incidido en el margen final de explotación de la Compañía.

Se ha continuado con el desarrollo del plan de Inversiones que para mantener la adaptación de la Refinería a las exigencias de mercado viene materializándose en mejoras, renovaciones y nuevas instalaciones, a la vez que buscando la permanente mejora medioambiental. Prueba de ello la puesta en funcionamiento al cierre del año 2001 de una nueva unidad de recuperación de azufre, SR-5, que nos permite alcanzar nuestro objetivo de minimizar el impacto de nuestra actividad en el entorno.

Es de resaltar dentro de los Resultados de PETRONOR en el ejercicio 2001 el cobro de dividendos extraordinarios por nuestra participación en CLH (Cía. Logística de Hidrocarburos, S.A.), que han supuesto dentro del año ingresos financieros para PETRONOR por 66,4 millones de euros.

Durante el presente año 2002, nuestra participación en CLH disminuirá por exigencias del Real Decreto de Medidas de Liberalización, RDL-6/2000 de 23 de junio, que obliga a abrir la participación en CLH a nuevos socios.

La Compañía ha materializado un plan de revisión de plantillas, fundamentalmente en su equipo de mandos y gestores, variando la plantilla neta entre inicio y cierre de año en incremento de cinco personas (las nuevas altas, corresponden en su mayoría a jóvenes titulados).

Con el Resultado positivo de Operación y el Extraordinario apuntado, el Resultado final del ejercicio 2001 por 210.862 miles de euros(35.084 millones de ptas.) es el segundo en valor absoluto de la historia de la Compañía, siempre positivos, sólo por detrás del atípico y excepcional año 2000, que aportó un Resultado antes de impuestos de 49.897 millones de ptas.

En cuanto a nuestros proyectos futuros más importantes, debemos insistir en que en nuestro afán de mejorar nuestra generación de valor y mantener la óptima operativa de la Refinería, seguimos con actuaciones que buscan perfeccionar la relación y acercamiento de nuestros productos al mercado e insisten en adecuar nuestros fabricados a la demanda real. Para ello, y con un serio respeto a condicionantes de entorno, sociales y medioambientales, continuamos los trabajos de desarrollo del proyecto integrado de gasificación y producción de electricidad vía ciclo combinado, proyecto IGCC, que valoriza los residuos de fuelóleo pesado de la Refinería al utilizarlos en generación de electricidad, reduce el déficit de energía eléctrica del País Vasco y tiene un efecto medioambiental positivo al desplazar la generación de electricidad en centrales térmicas de carbón y fuelóleo.

El citado proyecto se encuentra actualmente (febrero de 2002) en el proceso de obtención de la autorización administrativa previa que otorga el Ministerio de Economía para su construcción. Ha finalizado la fase de Información Pública del proyecto, preparando actualmente las respuestas a las alegaciones recibidas.

Al 31 de diciembre de 2001 el capital social estaba representado por 40.040.000 acciones de un valor nominal unitario de 3,01 euros, no existiendo autocartera y siendo acciones nominativas a favor de los siguientes accionistas:

	Acciones	%
REPSOL YPF, S.A.	34.425.810	85,98
BILBAO BIZKAIA KUTXA	5.614.190	14,02

PETROLEOS DEL NORTE, S.A.

Domicilio Social:
Edificio Muñatones
San Martín, nº 5
Teléfono: 946 357 000
Fax: 946 357 295
E-mail: petronor@repsol-ypf.com
48550 MUSKIZ (Vizcaya)

Dirección Postal:
Apartado 1418 - 48080 BILBAO

© triángulo / Petronor 2002

Memoria impresa en papel ecológico