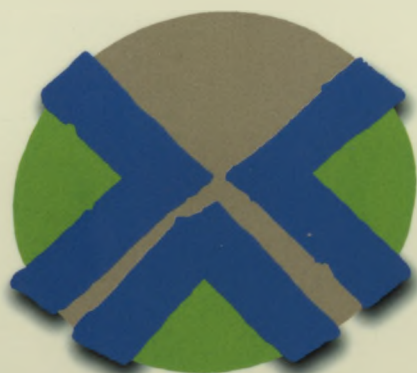


I n f o r m e

A n u a l

1

9



9

4



Grupo EVE

Ente Vasco de la Energía

I N D I C E

1	Aurkezpena / Presentación	2
2	Consejo de Dirección	6
3	Composición del Grupo EVE	7
4	Recursos Humanos	8
5	Actividades en 1994 de las Líneas Básicas de Gestión	9
	5.1. Calidad Total	9
	5.2. Servicios Energéticos	11
	5.3. Gas Natural	20
	5.4. Hidrocarburos	23
	5.5. Actividad Internacional	25
6	Resultados Energéticos	28
7	Magnitudes Fundamentales Consolidadas	29
8	Informe de Auditoría Externa	31

Une honetan, Eusko Legebiltzarraren aginduz "Euskadiko Energi Estrategia" izeneko 3-E2000 dokumentura jasorik geratu zen Egítamu Estrategikoaren azken etaparen aurrean gaude. Orain arte egin diren iharduerek, markaturiko helburuak gainditzen dituen betepen-malla kualitatibo eta kuantitatiboa isladatzen dute.

EVEk Euskadirako praktikan jarri duen Energia Estrategiak, baliabideen urritasun handia eta industri ezarrera indartsua dituen Herrialde batek eta, beraz, energi kontsumitzaile handia den Herri batek behar dituen oinarritzko ildoei jarraitu die. Energiaren Euskal Erakundea buru duten enpresa-taldeak garapen-kota esanguratsuak erdietsi ditu 1994ko ekitaldian.

Erdietsitako emaitzek ahalbidea demaigute une hauetan esan ahal izateko 3E-2000n adierazitako helburu nagusiak hasi berri dagoen legegintzaldian burutu ahal izango direla, besteak beste hauexek aipa daitezkeelarik:

- 1990.ean eskatu zen energiaren ehuneko 13ko energia-aurrezpen gehigarria lortzea.
- Lehen energi iturri desberdinen eraketa gas naturalaren bidez finkatzea, gas naturalak urtean/19.000 milioi termia baino gehiagotan parte hartuz.
- Gas-sistemaren segurtasuna hobetzea, Gas Natural Urtua hartzeko tegi bat egin eta interkonexioak gehituz.
- Ehuneko 42 inguruko elektrizitate-ekoizpen autoktonoa erdiestea.

Helmugok lortzeko, estatuko energia-sektorearekin eta haren agenteekin arazoizko ulermen eta lankidetzeta-maila erdiestea komeni da, bataren eta bestearen helburuak bateragarri bihurtuz. Honetan beti ere jokatu beharra dugu Eusko Legebiltzarretik datorkigun energi politikan oinarrituz eta Euskal Herriari gai honetan dagozkion eskuduntza bereziak erabiliz, euskal hiritarren premiei ingurugiro eta gizarte-ekonomiako baldintza hoberenetan erantzutea lortzeko eta, honez gain, hornidura energi azpiegitura egokiz eta energi motak eta energien jatorria ezberdinduz bermatzeko. Euskadik gutxitu egin behar du kanpoko energiarekiko duen menpekotasuna eta hori urratsez urrats lortuko dugu, energia eta bizi-kalitatearen arteko oreka egokirako konpromezua unean unean moldatuz.

EVE osatzen duten Ente eta Elkarteek azken urteotan eta zehazkiago 1994ko ekitaldian egin duten ahaleginak gure baliabideak indartzea eta kanpoko energiarekiko menpekotasuna

gutxitzea lortu du. Lorpen asegarria izan da hau, baina oraindik ez dugu bukatu. Erdietsiriko emaitzek ezin digute ahanzaraz etorkizuneko proiektuak ditugula, gure ekonomian aldaketa kuantitatibo eta kualitatiboa bultzatzeko eragingarri eta keinada izan daitezkeenak. Horixe da ahanzten ez uzten ez dugun bidea.

Nabararazi nahi dut, halaber, labur bada ere, EVEk abiaraziriko Kalitate Osorako Kudeaketa Proiektua, lehenengo pausu moduan, 1994an, Energiaren Euskal Erakunde, Naturgas eta Gasnalsarentzat ISO 9001 araupean "Enpresa Erregistroaren Ziurtagiria" lortzeko ahalbidea eman zuena. Proiektua aurtengo ekitaldian osatuko da taldeko gainerako enpresa nagusientzako ziurtagiria lortuz. Uste dut egindakoaz erakutsi dugula Administrazio Publikoa ere aitzindari izan daitekeela eta exenplua eman kalitatearen kontzeptu berrien aplikazioan.

Azkenez, EVEk parte hartuz, euskal energi sektore guztia "Energi Cluster"-aren inguruan artikulatu behar dugu, beronen dimentsionamendu lehiagarriari, beste sektore batzuetan inbertsio eta kostu-faktore moduan duen eraginari eta duen nazioartekotzeko estrategiari arreta berezia emanez.

Javier Retegi

Lehendakaria

1 PRESENTACIÓN

Ya en estos momentos nos encontramos ante la última etapa del Plan Estratégico que, como mandato del Parlamento Vasco, quedó recogido en el documento 3E-2000 "Estrategia Energética de Euskadi". Las actuaciones realizadas hasta ahora reflejan un grado de cumplimiento cualitativo y cuantitativo, que sobrepasan los objetivos marcados.

La Estrategia Energética para Euskadi puesta en práctica desde el EVE ha seguido las líneas básicas necesarias para un País con una importantes escasez de recursos y con una fuerte implantación industrial y, por tanto, intenso consumidor de energía. El grupo de empresas, encabezado por el Ente Vasco de la Energía, ha alcanzado durante el ejercicio de 1994 significativas cotas de desarrollo. Los resultados obtenidos nos llevan a poder decir en estos momentos, que durante la legislatura que comienza se podrán culminar los grandes objetivos indicados en el 3E-2000 y entre los que cabe mencionar:

- Consecución de un ahorro energético adicional del 13 por ciento de la energía demandada en 1990.
- Consolidar la diversificación de las fuentes de energía primaria mediante el gas natural, con participación de éste en más de 19.000 millones de termias/año.
- Mejora de la seguridad del sistema gasista mediante una planta de recepción de Gas Natural Licuado y aumento de las interconexiones.
- Alcanzar un nivel de producción eléctrica autóctona de alrededor del 42 por ciento.

Para la consecución de tales metas es conveniente que alcancemos un grado razonable de entendimiento y colaboración con el sector energético estatal y sus agentes a fin de compatibilizar los objetivos de ambos. Siempre basándonos en la política energética emanada del Parlamento Vasco y ejercitando las competencias específicas que corresponden al País Vasco en esta materia, que nos conduzcan a lograr satisfacer las necesidades de los ciudadanos vascos en las mejores condiciones socioeconómicas y medioambientales, sin olvidar, además, garantizar el suministro mediante las infraestructuras energéticas adecuadas y la diversificación de los tipos de energía y su procedencia. Euskadi debe disminuir su dependencia energética del exterior y ese logro vamos a ir cumpliéndolo paso a paso adaptando el compromiso de equilibrio adecuado entre energía y calidad de vida.

El esfuerzo de los últimos años, y más concretamente a lo largo del ejercicio de 1994, desplegado por los diferentes Entes y Sociedades que integran el EVE, han conseguido potenciar nuestros recursos y una dependencia menor del exterior. Este ha sido un logro satisfactorio, pero no hemos terminado aún. Los resultados alcanzados no nos pueden hacer olvidar que todavía quedan proyectos de futuro que pueden suponer un acicate y estímulo para favorecer un cambio cualitativo y cuantitativo en nuestra economía. Ese es el camino que no olvidamos ni abandonamos.

Quiero resaltar, también, aunque sea brevemente, el Proyecto de Gestión de Calidad Total emprendido por el EVE y que permitió como primer paso, obtener para el Ente Vasco de la Energía, Naturgas y Gasnalsa el "Certificado de Registro de Empresa" bajo la norma ISO 9001 el pasado año de 1994. El proyecto se completará el presente ejercicio con la certificación del resto de las mayores empresas del grupo. Creo que con esto hemos demostrado que la Administración Pública puede también ser pionera y dar ejemplo en la aplicación de los nuevos conceptos de la calidad.

Por último, debemos articular, con la participación del EVE, a todo el sector energético vasco alrededor del "Cluster de Energía" prestando especial atención al dimensionamiento competitivo del mismo, a su incidencia en otros sectores como factor de inversión y coste y a su estrategia de internacionalización.

Javier Retegi

Presidente

El Consejo de Dirección del Ente Vasco de la Energía estaba compuesto al 31 de diciembre de 1.994 por las siguientes personas:

Presidente:

Excmo. Sr. D. Jon Imanol Azua Mendia

Vicepresidente Ejecutivo:

D. Iñaki de la Sota Poveda

Consejeros:

Ilmo. Sr. D. Xabier Garmendia Martínez

Ilmo. Sr. D. Víctor Múgica Samperio

Ilmo. Sr. D. Javier Retegui Ayastuy

D. José Ignacio Arrieta Heras

D. Unai Artetxe Zubizarreta

D. Ricardo Alvarez Isasi

D. Eduardo Isunza Vallejo

D. José M^a Menéndez Rubio

D. Felipe Prosper Manglano

D. Tarsicio Ubis Ariznavarreta

Secretario:

D. Antón Sustacha Cañizal

Letrado Asesor:

D. Alvaro Colón Barriocanal

Como consecuencia de los cambios producidos en el Gobierno Vasco con motivo de las elecciones de octubre de 1994, se ha producido durante 1995 una remodelación del Consejo de Dirección que ha quedado constituido de la siguiente forma:

Presidente:

Excmo. Sr. D. Javier Retegí Ayastuy

Consejeros:

D. Jacinto Lobo Morán

D. Antonio Gallarreta Ormazabal

Ilmo. Sr. D. Javier Aramburu Cruza

Ilmo. Sr. D. Carlos Lámbarri Gómez

Ilma. Sra. Dña. Esther Larrañaga Galdos

D. Jesús Abrisqueta Aguirre

D. José Ignacio Arrieta Heras

D. Eduardo Arteta Arnaiz

D. Lucio Delgado Irazola

D. Xabier Irala Estévez

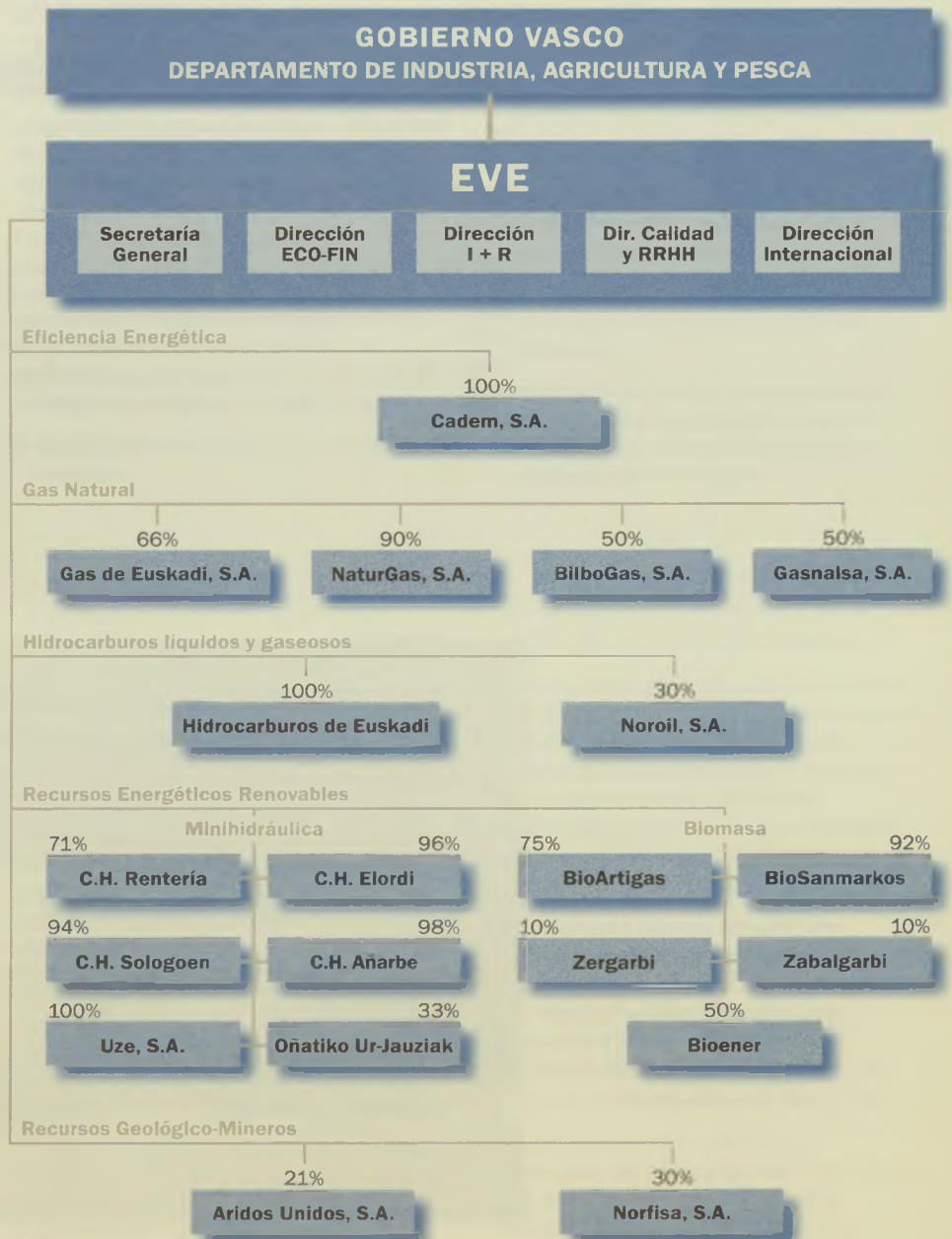
Secretario:

D. Antón Sustacha Cañizal

Letrado Asesor:

D. Alvaro Colón Barriocanal

3 COMPOSICIÓN DEL GRUPO EVE



Situación a fecha: 31/12/94

4 RECURSOS HUMANOS

Recursos humanos al 31-12-94

	Directores	Técnicos	Administr.	Maest-Ofic	TOTAL	Temporales
EVE	8	16	9	-	33	3
CADEM	3	8	6	-	17	11
S. GAS EUSKADI	5	21	14	34	74	-
S. H. EUSKADI	1	1	1	-	3	-
NATURGAS	4	19	14	8	45	-
BILBOGAS	2	4	3	13	22	-
UZESA	1	1	1	-	3	-
GASNALSA	7	5	8	21	41	-
TOTAL	31	75	56	76	238	14



5 ACTIVIDADES EN 1994

DE LAS LÍNEAS BÁSICAS DE GESTIÓN

La mejora de la eficiencia energética, la mayor diversificación de las fuentes y la potenciación de recursos autóctonos son los tres grandes objetivos intermedios de la política energética de Euskadi, conducentes al objetivo final de una minimización de la dependencia energética.

En último término se pretende un abastecimiento energético seguro y al menor coste posible, para satisfacer una demanda optimizada de nuestros distintos usos y/o procesos. Y a tales fines, las grandes líneas de actuación del Grupo EVE se dirigen en los siguientes sentidos:

1. Mejora de la eficiencia en el uso de la energía.
2. Introducción de gas, para usos industriales, domésticos y comerciales.
3. Exploración, y en su caso explotación de combustibles fósiles autóctonos.
4. Aprovechamiento de energías renovables.
5. La investigación y aprovechamiento de los yacimientos minerales y otros recursos geológicos.
6. Promoción e impulso de la innovación tecnológico-energética de nuestros procesos.
7. Información y formación para elevar el nivel de nuestros recursos humanos implicados en la transformación y/o utilización de la energía.

5.1 CALIDAD TOTAL

El año 1993 representó para el Grupo EVE la constatación de que era posible implantar con éxito un sistema de aseguramiento de la calidad en una empresa de servicios. Naturgas fue la primera empresa de este segmento en todo el Estado español en obtener el certificado ISO 9001. En 1994 GASNALSA obtuvo el mismo certificado, trabajando intensamente CADEM, GAS DE EUSKADI y BILBOGAS para obtener dicho reconocimiento a mediados de 1995.

En 1994 el propio EVE consiguió el certificado de empresa, siendo la primera entidad pública en el Estado en conseguirlo. Para 1995 el Grupo EVE, en su totalidad y en todas sus actividades, espera estar bajo las siglas ISO 9001.

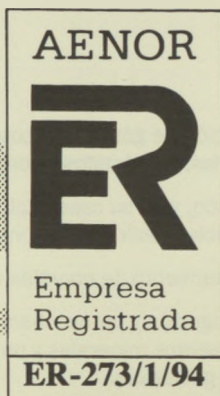
Calidad contrastada en una organización empresarial que ha demostrado estar junto a las empresas líderes de servicios por su profesionalidad, calidad de servicio y la importancia extrema que concede a la seguridad en todas las formas ligadas a la

distribución de productos energéticos.

El EVE además participa activamente con AENOR, EFQM, y la Fundación Vasca para el Fomento de la Calidad apoyando la implantación de sistemas de calidad en su entorno (proveedores, centros de enseñanza, etc.) e incluso con empresas líderes en otros segmentos con las que mantiene acuerdos de colaboración.

Un importante número de auditores internos, evaluadores de proveedores, responsables de garantía de calidad, miembros de grupos de mejora, etc., compatibilizan sus trabajos en otras funciones del día a día con el interés de colaborar en el proyecto de calidad total.

En este período cabe destacar la preparación de planes de formación tras un diagnóstico previo y con un objetivo ambicioso articulado en un ratio muy elevado de dedicación de horas de formación ligadas a la mejora del desarrollo de servicios.



CERTIFICADO DE REGISTRO DE EMPRESA

REGISTERED FIRM CERTIFICATE

ER-273/1/94

La Asociación Española de Normalización y Certificación (AENOR) certifica que el Sistema de Aseguramiento de la Calidad adoptado por la Empresa: *The Spanish Association for Standardization and Certification (AENOR) certifies that quality assurance system adopted by the firm:*

ENTE VASCO DE LA ENERGIA (EVE)

para:
for:

LA INVESTIGACION Y EL APROVECHAMIENTO DE: RECURSOS ENERGETICOS Y GEOLOGICO-MINEROS.
LA PROMOCION Y LA DIFUSION DE: TECNOLOGIAS ENERGETICAS, ASI COMO DE PROGRAMAS DE LA UNION EUROPEA RELACIONADOS CON TEMAS ENERGETICOS Y GEOLOGICO-MINEROS.
LA ASESORIA Y LA ASISTENCIA TECNICA DE: AREAS ENERGETICAS Y GEOLOGICO-MINERAS.
EL CONTROL Y LA GESTION DE: SOCIEDADES PARTICIPADAS.

THE RESEARCH INTO AND USE OF: ENERGY, GEOLOGICAL AND MINING RESOURCES.
THE PROMOTION AND THE DISSEMINATION OF: ENERGY TECHNOLOGY AND EUROPEAN UNION PROGRAMS RELATED TO ENERGY AND GEOLOGICAL-MINING SUBJECTS.
THE TECHNICAL ADVICE AND THE ASSESSMENT OF: ENERGY AND GEOLOGICAL-MINING FIELD.
THE CONTROL AND THE MANAGEMENT OF: PARTICIPATING COMPANIES.

que se realiza/n en el establecimiento:
which is/are carried out in the establishment:

CI SAN VICENTE, 8 - EDIFICIO ALBIA I-14*
48001 - BILBAO
(Vizcaya)

es conforme a las exigencias de la Norma Española UNE 66 901 = ISO 9 001 = EN 29 001 Sistemas de la Calidad. Modelo para el Aseguramiento de la Calidad en el diseño/desarrollo, la producción, la instalación y el servicio post-venta. *Complies with the requirements of the standard UNE 66 901 = ISO 9 001 = EN 29 001 Quality Systems. Model for quality assurance in design/development, production, installation and servicing.*

El presente Certificado es válido salvo suspensión o retirada notificada en tiempo por AENOR y por las condiciones particulares indicadas en el Anexo que lleva el mismo número que el presente Certificado. *The Certificate is valid unless it is cancelled or withdrawn upon AENOR's written notification and for the specific conditions contemplated in the Annex which bears the same number as this Certificate.*

Fecha de emisión: 1994/12/12
Date of issue

Fecha de expiración: 1997/12/12
Expires on

AENOR Asociación Española de
Normalización y Certificación

El Director General de AENOR
General Manager of AENOR

AENOR es miembro de la RED EQNet (Red europea para evaluación y certificación de los sistemas de la Calidad), cuyos miembros operan de acuerdo con la norma europea EN 45 012. *AENOR is a member of the EQNet NETWORK (European Network for appraisal and Certification of Quality systems). The members of which operate in accordance with the EN 45 012 European standard.*

5.2 SERVICIOS ENERGÉTICOS INVESTIGACIÓN Y RECURSOS

Esta división del EVE desarrolla actividades de carácter técnico en cuatro áreas: Planificación e Información, Innovación energética y Energías renovables, Recursos Mineros y Recursos Hídricos.

PLANIFICACIÓN E INFORMACIÓN

Los objetivos básicos en el área de planificación energética durante el período 1994, se pueden resumir en:

- Impulsión de estudios y proyectos de planificación energética a nivel local, con el fin de potenciar la mejora de los sistemas de gestión energética a nivel municipal.
- Desarrollo de nuevos sistemas de gestión capaces de evaluar, para diferentes sectores de actividad, las posibles áreas de actuación estratégica en materia de energía.

Entre las realizaciones que pueden destacarse reseñar:

Estudios de Planificación Energética

Destaca, como uno de los estudios de especial interés, el Proyecto Europeo Euskadi-Baviera, enclavado dentro del concepto de optimización de sistemas energéticos a nivel local y apoyado por la DG XVII de la UE. Como localidad de referencia de Euskadi para el desarrollo del proyecto se ha seleccionado el municipio de Durango. Paralelamente, ZrE -Agencia Regional de la Energía de Baviera-, ha realizado un análisis similar en la localidad bávara de Neustadt a.d. WN.



Publicaciones del Sector Vasco de Servicios.

También es de resaltar el inicio del Programa Estratégico de Mejora de la Gestión Energética Municipal, cuyo desarrollo se completará en el período 1995. Este programa abarca a 45 ayuntamientos, de los que 15 se han analizado en una primera fase.

Dentro de los análisis periódicos de evolución de la demanda energética, mencionar el Estudio sobre la Utilización de la Energía en el sector vasco del transporte, que ha permitido profundizar sobre su estructura, el parque de vehículos, sistemas y sus características, distribución de la demanda energética tanto del transporte de viajeros como de mercancías, etc. Al mismo tiempo, se han tenido en cuenta sus tendencias y perspectivas de desarrollo, además de los nuevos planes estructurales del Sector.

Modelización de Sistemas

Se ha adaptado y completado el modelo de simulación de la demanda energética a largo plazo de Euskadi EVE-2000. Como complemento al modelo se han añadido dos nuevos módulos, uno relativo a la demanda de materias primas y otro de impacto medioambiental, con el fin de disponer de una herramienta de mayor operatividad.

Publicaciones

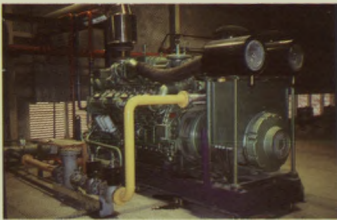
- *Fichas de Precios Energéticos Industriales 94.*
- *Fichas de Precios Energéticos Sector Terciario 94.*
- *Datos Energéticos 1991-1992. Análisis de la década 1982-1992.*
- *Sector Servicios: Informe Sectorial y 5 fichas dípticos subsectoriales.*

INNOVACIÓN ENERGÉTICA Y RENOVABLES

Las actividades más relevantes en el año han sido las siguientes:

Gestión de sociedades para el aprovechamiento de biogás

- BIOARTIGAS, S.A. Sociedad EVE- Ayto. Bilbao para el aprovechamiento del biogás generado en el vertedero Artigas de Bilbao. La producción anual ha sido de 5,03 millones de kWh.
- BIOSANMARKOS, S.A. Sociedad EVE- Mancomunidad de San Marcos para la valorización energética del biogás del vertedero de San Marcos (San Sebastián). Durante el año 94 se ha realizado la construcción de la planta de autogeneración eléctrica (2x650kW) y se ha iniciado su puesta en marcha. El biogás se utiliza conjuntamente con gas natural.



Biosanmarkos S.A. Planta de autogeneración eléctrica (2x650 kW) con biogás y gas natural.

Apoyo a estudios e instalaciones de energías renovables

Se ha apoyado la realización de 29 instalaciones solares, 25 fotovoltaicas y 4 térmicas. Asimismo se ha apoyado la realización de 2 estudios de cogeneración.

Estudios e investigaciones propias

- Desarrollo del Plan de Aplicaciones de Electrotecnologías Avanzadas conjuntamente con Iberdrola.
- Dentro del Plan de Aplicaciones del Gas Natural se ha intervenido en seis proyectos apoyados por OCIGAS.
- Evaluación de zonas de alto potencial eólico para la promoción de parques eólicos.
- Desarrollo de dos proyectos de demostración sobre la utilización de GNC

(gas natural comprimido) y de biocombustibles en transporte público. El proyecto de GNC se ha llevado a cabo conjuntamente con EUSKO TRENBIDEAK, IVECO-PEGASO y GAS DE EUSKADI, y ha recibido apoyo del Programa THERMIE de la UE y de OCIGAS. En el proyecto de utilización de biocombustibles participan también TUVISA (Transportes Urbanos de Vitoria, S.A.), el Ayto. de Vitoria-Gasteiz, Biocombustibles Vascos y el IDAE. Esta experiencia se enmarca dentro del Programa europeo ALTENER.

- Desarrollo de vehículo recolector de basuras bimodal (térmico y eléctrico) junto con el Ayto. de Getxo y las empresas IBERDROLA, CESPAS, RENAULT, BUHLER e INAUSA.
- Integración de sistemas fotovoltaicos en edificios de oficinas.
- Asistencia técnica a Ayuntamientos para la rehabilitación de minicentrales de propiedad municipal.
- Actualización del inventario de minihidráulica en el País Vasco.

Publicaciones

Dentro de la serie *Electrotecnologías EVE-IBERDROLA-McGrawHill* se han editado 3 nuevos manuales sobre acumuladores electroquímicos, resistencias e inducción.

RECURSOS MINEROS

Sus objetivos prioritarios son:

- Desarrollar y aumentar el aprovechamiento de los recursos mineros disponibles en la Comunidad Autónoma con la finalidad de disminuir la dependencia externa en este tipo de sustancias.



Autobús de GNC. Programa THERMIE.

- Dotar a la C.A.P.V. de una adecuada infraestructura geológico-minera, de la que anteriormente carecía, y cuya utilización es necesaria en cualquier tipo de trabajos que impliquen incidencia en el medio físico.

Para alcanzar estos objetivos se vienen desarrollando los siguientes programas:

Programa de Investigación Minera

Incide directamente sobre el primero de los objetivos prioritarios establecidos para el área de Recursos Mineros: aumentar la producción y la utilización de los recursos mineros disponibles.

En el marco de este Programa se desarrollan trabajos de investigación minera que tienen por objeto descubrir y aprovechar nuevos puntos de suministro para cualquiera de los recursos mineros potencialmente explotables.

La mayor parte de los trabajos de investigación realizados en este Programa son **Proyectos Conjuntos** desarrollados en colaboración con empresas mineras privadas, tanto de ámbito nacional como internacional. Durante el año 1.994 las empresas con las cuales se han desarrollado este tipo de Proyectos Conjuntos han sido:

- **OUTOKUMPU MINERA ESPAÑOLA S.A. (OME)**, con quien se investiga la potencialidad de varias zonas del País Vasco para mineralizaciones de Zn-Pb. El acuerdo original entre ambas empresas data del año 1.992 pero en 1.994 EVE y OME ampliaron el marco de actuación de su Proyecto Conjunto.
- **EXPLORACIÓN MINERA INTERNACIONAL (EXMINESA)**, y EVE vienen investigando desde el año 1.991 las posibilidades mineras para Zn-Pb y calcita de la zona más occidental de la provincia de Vizcaya.

Durante 1.994, **CENTRAL MINING FINANCE Ltd.** se incorporó a este Proyecto Conjunto por lo que se reelaboró el acuerdo inicial para dar cabida a este tercer socio.

- **ECHASA**, con quien se investiga desde 1.992 la potencialidad minera que para arcillas especiales presenta una zona de la provincia de Álava.
- **MINERÍA, GEOLOGÍA Y MEDIO AMBIENTE**, a lo largo del año 1.994 se ha suscrito un convenio de colaboración con esta empresa para investigar las posibilidades mineras de rocas y minerales industriales en un sector de la provincia de Álava.

En el conjunto de todos estos proyectos de investigación compartidos con empresas mineras privadas la aportación de EVE durante la anualidad 1.994 se resume en las siguientes cifras: 1.807 metros de sondeos, 62 kilómetros cuadrados de cartografía geológica de detalle a escala 1:5.000, recogida de 2.128 muestras de geoquímica de suelos y 19,31 kilómetros de investigación geofísica.

También durante el año 1.994 EVE ha desarrollado en solitario proyectos de investigación para evaluar las posibilidades de diversos recursos como calizas ornamentales, rocas volcánicas ornamentales, oligisto especular y dolomía. En todos ellos se ha abordado los primeros pasos del desarrollo del proyecto. Si los resultados son positivos, dichos proyectos se ofrecerán a la iniciativa privada, continuándose su desarrollo en fases de mayor riesgo bajo la fórmula de Proyectos Conjuntos.

Programa de Geología Económica. Edición de Cartografía

Su objetivo fundamental es conseguir una mejora continuada de la infraestructura



Proyecto conjunto EVE-EXMINESA-CMF. Investigación de las posibilidades mineras para Zn-Pb en la zona Oeste de Vizcaya.

geológico-minera que la Comunidad Autónoma del País Vasco pone a disposición de los potenciales usuarios interesados en su utilización.

Durante el año 1.994 se han realizado los trabajos de edición del "Mapa Geológico del País Vasco a escala 1:100.000". Es un Mapa de síntesis en cuya elaboración se ha mantenido un gran grado de detalle; su comercialización está prevista que comience a finales de 1.995. Con esta obra se pone a disposición del usuario una base cartográfica completa y actualizada de gran utilidad en la realización de trabajos cuyos objetivos y campos disciplinares son muy variados.

Por otra parte, en 1.994 el EVE y el Instituto Tecnológico Geominero de España (ITGE) han firmado un Convenio Específico de Colaboración con objeto de realizar y financiar conjuntamente la formación y edición del "Mapa Metalogenético del País Vasco a escala 1:100.000", estando prevista su edición y difusión pública para finales de 1.995. Esta obra aportará un inventario de indicios mineros exhaustivo incorporado a una base geológica detallada y moderna.

La mejora que introducirá la realización de esta obra posibilitará que la investigación minera, que se realice en el futuro, pueda orientarse desde una base de partida más avanzada con el consiguiente ahorro de recursos e incremento de las posibilidades de éxito final.

RECURSOS HÍDRICOS

Siguiendo la política de colaboración con otros Organismos de la Comunidad Autónoma del País Vasco, se han llevado a cabo diversas actuaciones bajo el doble enfoque de Identificación y Evaluación de

Recursos Hídricos Subterráneos y de Creación de Infraestructuras Hidráulicas para el aprovechamiento de estos recursos.

Al primero corresponden:

- Estudio Hidrogeológico de la Cadena Costera y evaluación de la capacidad de regulación del acuífero Troya, ambos en colaboración con Diputación Foral de Gipuzkoa.
- Estudio de la evolución y seguimiento de la explotación de la Unidad Gernika. Convenio de colaboración con Diputación Foral de Bizkaia.

Al segundo:

- Finalización de la construcción de la infraestructura de explotación y regulación de agua subterránea en las Unidades Hidrogeológicas de Bizkaia. Convenio de Colaboración EVE-Diputación Foral de Bizkaia-Gobierno Vasco (Plan Europa 93). El número total de sondeos construidos ha sido 104, de los cuales 73 son de investigación y control piezométrico y 31 de explotación. Contabilizados los caudales establecidos para cada sondeo, siempre en el supuesto de condiciones de estiaje y bombeo prolongado en ausencia de recarga, se alcanza un total próximo a 800 l/sg. El ratio inversión/caudal obtenido ha sido de 0,66 Mpts/l/sg.
- Análisis de la situación del abastecimiento, evaluación de recursos y propuesta de actuaciones en diversos Términos Municipales de Gipuzkoa. Construcción de las obras de captación. Convenio de Colaboración con Diputación Foral de Gipuzkoa.
- Construcción de la infraestructura de control piezométrico de la Unidad Hidrogeológica Jaizkibel. Convenio con Diputación Foral de Gipuzkoa.



Control de calidad del agua del acuífero de Gernika.

CADEM

El CADEM se crea como organismo autónomo de la Comunidad Autónoma del País Vasco en Noviembre de 1981 y se transforma en Sociedad Anónima Pública en Noviembre de 1982, para realizar las siguientes funciones:

- Impulsar las actuaciones tendentes a la conservación y ahorro de energía y a la cogeneración energética.
- Promover proyectos de hidroelectricidad y de todas las energías renovables.
- Estudiar el desarrollo de nuevas energías y participar en proyectos de esta naturaleza.
- Fomentar la investigación tecnológica en el campo energético.
- Fomentar la investigación y aprovechamiento de yacimientos minerales y otros recursos energéticos.

ACTIVIDADES MÁS IMPORTANTES REALIZADAS EN 1994

Como ya ha quedado expuesto, las actividades que el CADEM desarrolla están orientadas a contribuir al ahorro y a la mejora de la eficiencia energética y a paliar, en lo posible, las emisiones contaminantes derivadas de los procesos consumidores de energía.

En este sentido se diseñan y ofertan

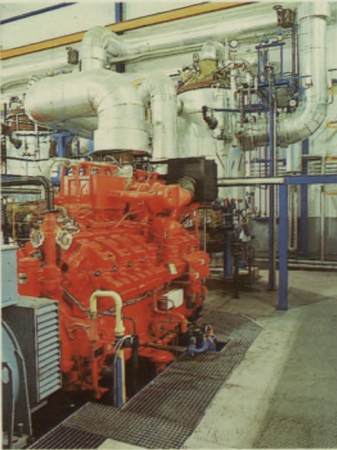
servicios de asesoramiento energético a los sectores industrial, terciario (servicios y residencial) y transporte.

Mencionamos a continuación las actividades más relevantes desarrolladas en el año 94, en base a la estructura organizativa interna del citado ejercicio.

Industria

Energía y Medio Ambiente

- Proyecto de investigación sobre "optimización energética y medio ambiental de los hornos rotativos de oxidación".
- Estudio sobre el potencial de ahorro y situación tecnológica y energética del sector siderúrgico y los correspondientes a forja y fundición en la CAPV, así como de su proyección y previsible evolución al año 2000.
- Estudio sobre aspectos tributarios y financieros de las inversiones en mejora de la eficiencia energética y medio ambiental.
- Estudio de aplicación de procesos biotecnológicos como tecnologías limpias en el sector papel.
- Realización de 175 servicios de asistencia técnica a la industria: diagnósticos y auditorías energéticas y medioambientales, servicios termográficos, analíticas, etc.
- Análisis de 10 proyectos de ahorro y eficiencia energética y tramitación posterior a la Subdirección General de Energía del MINER, para gestión de ayudas a diversas empresas vascas.
- Realización de 120 comprobaciones de rendimiento a proyectos energéticos y medioambientales, previamente subvencionados en ejercicios anteriores.



Motor alternativo con gas natural para cogeneración energética.

- Elaboración de unas fichas técnicas sobre equipos de depuración de emisiones atmosféricas.
- Publicación del informe "Contaminación industrial: responsabilidad civil y su cobertura".
- Participación en el seminario: "Técnicas modernas de mantenimiento industrial", con la ponencia "El mantenimiento preventivo y la termografía".

Cooperación Internacional

- Latinoamérica: Realización de dos proyectos de asistencia técnica energética en México e introducción del programa THERMIE en dicho país. Realización de diversas acciones en el Istmo Centroamericano, así como de diferentes cursos en Argentina y Chile.

Impartición en Bilbao de un curso de postgrado sobre gestión de la energía térmica para técnicos latinoamericanos.

- Europa Central y del Este: Dirección del programa de asistencia técnica en el campo de generadores de calor. Comienzo de diferentes proyectos para auditar una planta siderúrgica en Ucrania, una central lechera en San Petersburgo y asistir técnicamente a la industria en la región de Moscú.

Como resumen, se presenta la siguiente tabla que recoge el desglose de la actividad en los proyectos de cooperación internacional en que se ha intervenido a lo largo de 1994, mostrándose el grado de participación en los mismos, tanto de CADEM como de empresas y técnicos de la CAPV.

PAÍS	Nº proyectos	Actividad (hombres-mes)		TOTAL
		CADEM	C.A.P.V.	
MÉXICO	4	5.00	38.00	43.00
ARGENTINA	1	0.00	1.50	1.50
CUBA	1	4.00	3.50	7.50
RESTO LATINOAMERICA	2	4.00	8.50	12.50
U.E.	2	2.50	6.50	9.00
EUROPA DEL ESTE	2	0.75	11.50	12.25
TOTAL	12	16.25	69.50	85.75



Actividades de formación

- Organización e impartición de 17 cursos de formación dirigidos a distintos niveles de cualificación: técnicos, operadores, profesores, etc.

- Elaboración de las siguientes publicaciones: Eficiencia energética térmica en la industria, equipos de intercambio de calor y fichas técnicas sobre hornos industriales.

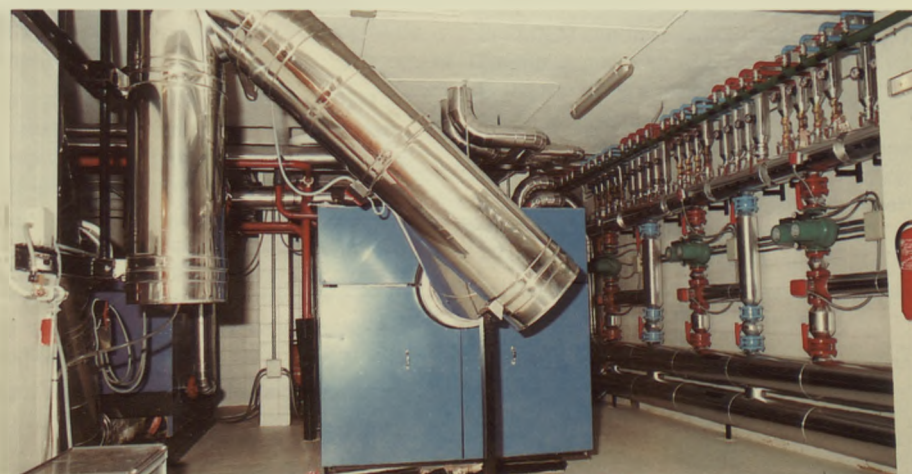
Terciario

- Estudio sobre cogeneración con gas natural en cuatro centros hospitalarios: H. Gipuzkoa, R. Aránzazu, H. Basurto y H. Usánsolo.
 - Estudio sobre certificación ambiental para edificios de viviendas y oficinas.
 - Estudio sobre auditorías de calidad de aire interior.
 - Estudio de viabilidad para el Instituto Vasco de la Edificación.
 - Incentivación de 4 estudios integrales correspondientes a los polideportivos de Amorebieta y Arrigorriaga y a dos comunidades de propietarios.
 - Análisis energético al proyecto del edificio Kursaal de San Sebastián.
 - Realización de un plan de gestión energética para diferentes dependencias del Ayuntamiento de Durango y para el Centro Tecnológico de Zamudio y el Obispado de Bilbao.
 - Ejecución de 155 servicios de diagnóstico energético.
- Aplicación del Certificado de Eficiencia Energética a 6 nuevas construcciones.
 - Elaboración de un plan de gestión energética para los edificios dependientes del Departamento de Industria del Gobierno Vasco. Se está en espera de aprobación de otros subplanes de Cultura, Justicia, Educación y Sanidad.
 - Un curso de autorización para nuevas empresas instaladoras colaboradoras del programa diagnóstico energético.

Transporte

- Realización de 10.800 diagnósticos de vehículos.
- Participación en las jornadas "Hacia un transporte limpio: vehículos limpios de bajo consumo", celebradas en México, impartición de un curso de formación e implantación de un centro piloto de diagnóstico de vehículos, financiados por la DG XVII de la C.E.

A lo largo de 1994 se han realizado un total de 11.254 servicios de asistencia técnica. En la tabla siguiente se incluye un desglose de estos servicios por áreas de actuación.



Proyecto demostración de una caldera a condensación en una comunidad de propietarios.

ÁREA	Servicios de Asistencia Técnica	Número de Servicios		
		1993	1994	Acumulado
ENERGÍA	INDUSTRIA			
	• EMAE-I	8	17	401
	• Auditorías energéticas	1	1	28
	• Termografía	16	26	131
	• ECOINDUSTRIA	15	10	53
	• Inspecciones	27	25	899
	Sub-total	67	79	1.512
	SERVICIOS Y RESIDENCIAL			
	• EMAE-II	78	60	1.102
	• Estudios Integrales	7	10	61
	• Inspecciones	90	9	685
	• Revisión contratos	30	-	244
	• Otros servicios	-	86	98
	Sub-total	205	165	2.190
	TRANSPORTE			
	• ECOMÓVIL	10.679	10.797	90.944
	Sub-total	10.679	10.797	90.944
TOTAL ENERGÍA	10.951	11.041	94.634	
MEDIO AMBIENTE	• Diagnósticos y Auditorías	11	11	77
	• Analítica Ambiental	39	44	190
	• Inspecciones	84	73	173
	• ECOGARBI Y SIOA	132	60	238
	• Estudios especiales	21	25	46
	TOTAL MEDIO AMBIENTE	287	213	724
TOTAL ASISTENCIA TÉCNICA	11.238	11.254	95.358	

Toda esta labor desarrollada en el ámbito de la Comunidad Autónoma del País Vasco

ha permitido contribuir en una mejora de la eficiencia energética de 37.300 tep/año.

PLAN ESTRATÉGICO 1995-2000

El ejercicio 94 se puede calificar como especialmente relevante en la trayectoria del CADEM por una doble circunstancia:

En primer lugar, el Departamento de Industria y Energía del Gobierno Vasco ha considerado que se han conseguido los efectos esperados de la política de subvenciones a las actividades energéticas y de promoción de inversiones a mejoras de la eficiencia energética, por lo que se suprimieron dichas subvenciones en este ejercicio.

En segundo lugar, tomando como premisas la circunstancia anteriormente citada y la actuación desarrollada por la Sociedad en la última década, se ha efectuado una reflexión en profundidad que ha dado lugar a una reorientación estratégica recogida en el Plan Estratégico 1995-2000, aprobado por el Consejo de Administración en el mes de Octubre.

Este Plan Estratégico enmarca una reorientación estratégica, iniciándose una nueva etapa con interesantes retos de liderazgo tecnológico y de servicio activo, pero manteniendo los objetivos iniciales de su fundación: Impulso de las actividades de conservación y ahorro de energía, cogeneración, promoción de proyectos de explotación de energías renovables y fomento de la investigación tecnológica de energía, entre los más notables.

La redefinición de la visión del CADEM 2000 pretende conducirle hacia un ambicioso proyecto viable para ser un centro competitivo y de reconocido prestigio, que logre y mantenga un permanente liderazgo tecnológico en los procesos energéticos, al servicio público y privado de la CAPV, para proponer soluciones de reducción del consumo energético y de las emisiones contaminantes.

Esta visión ha conllevado cambios de enfoque organizativo, por pasar de un

mercado de demanda a un mercado de oferta, en la búsqueda de ese liderazgo tecnológico y de servicio a los clientes con una nueva cultura empresarial, de mercado y de actuaciones de alta calidad.

Para acometer este nuevo reto se han creado cuatro Unidades Estratégicas de Negocio-U.E.N: Industria, Terciario, Transporte e I+D que, junto con el apoyo de la Unidad de Administración y Servicios Generales, están siendo operativas desde el 1 de Enero de 1.995.

A estas UEN que agrupan producto/servicio, mercado, funciones de uso y tecnología se aplicarán estrategias específicas para su gestión, con objeto de alcanzar los objetivos fijados en sus respectivos planes de gestión, pudiendo planificar sus actividades en su contenido tecnológico (diseño de servicios), marketing de servicios (venta y atención al cliente) y gestión económico-financiera.

El desarrollo de actividades de I+D resulta novedoso y permitirá al CADEM actuar con servicios de alto valor tecnológico, en beneficio de la sociedad privada y pública, en un segmento de mercado que colabore con las ingenierías, centros tecnológicos y UPV, para obtener una mayor eficiencia energética y una reducción en las emisiones contaminantes.

El CADEM continuará, por tanto, contribuyendo a los ahorros energéticos y a la reducción de emisiones, mediante un apoyo tecnológico de vanguardia y centrando sus actividades en la CAPV donde la industria, sector terciario (residencial y servicios) y el transporte consumen la casi totalidad de la energía demandada, sin descartar posibles inclusiones en actividades internacionales que puedan ser de interés por su alcance o contenido.

Todo ello, obviamente, en coordinación con la política de actuación fijada desde el propio EVE.

5.3 GAS NATURAL



Durante los últimos años la infraestructura gasista de transporte con carácter troncal ha crecido de manera notable, por lo que se puede afirmar que las inversiones asociadas a las mismas alcanzarán durante los próximos años un punto de saturación. De ese modo será posible asegurar los servicios asociados al Gas Natural al conjunto del Territorio del País Vasco para ser utilizados tanto por la industria como en el sector doméstico y comercial.

Otro aspecto a tener en cuenta se refiere a la utilización del gas natural en la generación eléctrica que cobrará cada día mayor importancia en el parque de centrales a construir en los próximos años. En ese sentido cabe destacar la creación de las sociedades Zabalgarbi y Zergarbi para la incineración de basuras urbanas en los Territorios de Bizkaia y Gipuzkoa que supondrán importantes consumos de gas natural asociados a dichos proyectos. A las inversiones de generación de electricidad antes mencionadas habrán de preverse otras, tales como Santurce, que también supondrán incrementos significativos de los consumos de gas actualmente existentes.

Como resultado de la expectativa de esos crecimientos en los consumos de gas se encuentran en desarrollo dos proyectos que se consideran estratégicos para el desarrollo económico, que se asocia directamente con la existencia de un suministro fiable de gas natural, la Planta de Recepción de Gas Natural Líquido en el Puerto de Bilbao y la Conexión entre las redes de Gasoductos de Gas de Euskadi y Gaz du Sud-Ouest. En relación al primero de los proyectos, el EVE se encuentra en avanzado estado de negociaciones con posibles socios de experiencia en el mercado mundial de gas natural y ha corroborado mediante detallados estudios la viabilidad técnico-económica de la citada planta. El proyecto de conexión entre Gas

de Euskadi y Gaz du Sud-Ouest que permitirá un acceso directo a la red de gasoductos europeos se encuentra en fase de estudio de factibilidad técnica y negociación con los diversos agentes implicados.

SOCIEDAD DE GAS DE EUSKADI. S.A.

Esta Sociedad en la que el EVE participa con un 66% desarrolla su actividad construyendo la infraestructura de transporte y distribución de gas natural para el suministro tanto a la industria vasca como a las compañías distribuidoras del sector doméstico-comercial.

La tendencia hacia la recuperación de la actividad industrial y empresarial producida en el ejercicio de 1994 se ha traducido en un aumento del consumo de gas natural tanto a nivel del Estado como de nuestra Comunidad Autónoma.

Las ventas totales de gas natural han experimentado un incremento del 13% en relación con el anterior ejercicio alcanzando la cifra de 6.256 millones de termias (92% al sector industrial y 8% al doméstico-comercial) con una facturación de 11.769 millones de pesetas y un cash-flow y beneficio bruto de 1.362 y 624 millones de pesetas respectivamente.

La reactivación económica se ha reflejado asimismo en el aumento de la demanda de suministro de gas natural, lo que ha permitido la firma de 58 nuevos contratos. El número de usuarios a 31 de diciembre era de 264 para un consumo contratado de 6.365 millones de termias.

La construcción de 63 km. de redes de distribución, que eleva a 482 los kilómetros de tubería en servicio, ha supuesto una

inversión de 1.487 millones de pesetas y permitido la realización de los siguientes proyectos:

- Puesta en servicio de las fases I y II de la red de Arrieta que a la vez que suministran gas a Gernika y Mungia, permite el cierre de un anillo que incrementa la garantía de suministro al quedar conectadas las estaciones de regulación de Baracaldo y Arrieta.
- Acometida a la planta de cogeneración de Biosanmarkos (Rentería), que supone el inicio del cierre de otro anillo, que en el futuro conectará con la red de Hernani.
- La acometida al Hospital de Galdakao, inicio de la red de Arratia.
- Las redes en media presión B de los polígonos industriales de Gernika y El Campillo (Abanto y Zierbena).

correspondiente a otras actividades, para un total de 2.594 millones de pesetas. El beneficio antes de impuestos ha sido de 890 millones de pesetas, con un correspondiente cash-flow de 1.204 millones de pesetas. Desde 1.993, los recursos propios generados por la compañía permiten atender todos sus proyectos de inversión.

A lo largo del ejercicio la compañía ha realizado la gestión integral de BilboGas, de acuerdo al contrato firmado al efecto, lo cual ha supuesto una gran dedicación de recursos humanos y materiales.

Del mismo modo, durante el ejercicio ha continuado la colaboración con Euskalnet, S.A. en la implantación de una infraestructura básica de telecomunicaciones tanto en el área concesional de NaturGas como de BilboGas.

NATURGAS, S.A.

Con participación mayoritaria del EVE, tiene extendida sus redes de distribución de gas doméstico-comercial en 43 municipios del País Vasco, habiéndose realizado en 1994, obras en siete nuevos municipios, a saber, Andoain, Berango, Derio, Elorrio, Etxebarri, Ibarra y Usurbil.

Durante el ejercicio 1994 ha construido 64 nuevos kms. de red de distribución de gas natural, lo que supone 421 kms. construidos desde el inicio de la actividad.

Su cartera de clientes ha aumentado en 10.345, de modo que el total acumulado al final de año era de 53.340 clientes.

La facturación por ventas de gas ha ascendido en el año a 1.960 millones de pesetas, a la que se suma la

BILBOGAS, S.A.

El ejercicio 1994 ha supuesto hitos fundamentales del despegue de la compañía y el inicio del negocio de distribución del gas natural (GN), habiéndose dado comienzo a las siguientes actividades y operaciones:

- La introducción del GN (Enero 94) e inicio de su consumo en Bilbao.
- El programa de transformación de las instalaciones de clientes de gas manufacturado (GM) a GN, que culminará con el abandono y desinversión de la factoría de GM.
- Infraestructura de redes de canalización, cuyas obras se iniciaron en junio 94.
- La comercialización del nuevo producto GN.



El resultado de todo ello aconseja revisar el Plan Director de gasificación de Bilbao para actualizarlo adecuándolo a la nueva realidad.

En enero tuvo lugar la inauguración de la ERM de Avda. Zumalakarregui, y se introdujo el GN en Bilbao por la red de Hurtado de Amézaga-Basurto. Otra ERM se puso en servicio en Deusto para así completar la alimentación a la red bilbaína. Ello ha supuesto garantizar y mejorar el servicio de suministro toda vez que los consumos de GM, procedentes de las materias primas tradicionalmente utilizadas nafta y gas de batería, serán paulatinamente sustituidas por el GN a través de Gas de Euskadi, S.A.

Las obras de construcción que dieron comienzo en el mes de junio, permitieron alcanzar a fin de año 52 kms. de red de distribución de GN, que junto a los 16,4 construidos por la antigua Fábrica Municipal, hacen un total de 68,4 kms. De ellos, 47,8 kms. fueron puestos en funcionamiento y están prestos para el servicio a clientes.

Con la nueva materia prima GN, se ha procedido a la adecuación y transformación de las instalaciones de los antiguos clientes de GM a fin de adecuarlas a la recepción y consumo de GN. Se han realizado un total de 828 operaciones que han afectado al 15,5% de los 5.300 clientes con que contaba la antigua Fábrica Municipal.

El ejercicio ha concluido con una cartera de 1.061 clientes facturados de G.N. de los que 828 proceden de la transformación de G.M. La cartera se completa con 4.732 clientes de la línea GM. El ejercicio no ha dado más de sí, dadas las fechas en que la comercialización de GN pudo iniciarse, el carácter estacional de la campaña en este negocio y las benévolas condiciones de un año climatológicamente anómalo.

Las ventas de gas natural ascendieron a 1,5 millones de termias, con una facturación de 12,4 millones de ptas. y las de gas manufacturado 35,7 millones de termias, con una facturación de 232,2 millones de ptas. El clima excepcionalmente templado en los últimos meses del año incidió directamente en las horas de uso de calefacción, motivando una reducción significativa en la cifra de negocios, cuyo agregado anual resultó inferior al del ejercicio anterior.

GASNALSA

El ejercicio económico de 1994, ha confirmado la línea de consolidación y crecimiento iniciado en años anteriores.

La cuenta de Pérdidas y Ganancias refleja unos beneficios de 688 millones de pesetas antes de impuestos y 517,7 millones de pesetas una vez deducidos éstos, frente a los 558,7 y 428,5 respectivamente del ejercicio anterior. Este incremento de los resultados netos, suponen un crecimiento porcentual del 21 por 100 con respecto a 1993.

Las ventas de gas natural con 352 millones de termias comercializadas, generaron unos recursos de 2.026 millones de pesetas, con un incremento del 1,6% respecto a los ingresos obtenidos en 1993 por el mismo concepto.

Los recursos generados por la Sociedad han permitido financiar en su totalidad el plan de inversiones materiales, destinado básicamente a la ampliación y mejora de la red de distribución, cuya longitud, incluidos los 14 kilómetros construidos en 1994, totaliza a 31 de Diciembre, 192 kilómetros.



En 1994 se construyeron 64 nuevos kms. de redes de distribución de gas natural.



A destacar entre otras realizaciones, la extensión del servicio hasta la población de Legutiano, Villareal de Alava, a partir de la red de distribución industrial construida por la Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. para atender al polígono de Gojain.

A 31 de Diciembre de 1994, el número total de clientes era de 34.604, de los cuales 33.887 eran domésticos y 717 comerciales, experimentando en su conjunto un incremento del 9% respecto al año anterior de 1993.

En otro orden de ideas, la empresa obtuvo

en Diciembre de 1994, el Certificado de Registro de Empresa, por el cual, la Asociación Española de Normalización y Certificación (AENOR), certifica que el sistema de Aseguramiento de la Calidad adoptado por la Empresa GAS NATURAL DE ALAVA, S.A. (GASNALSA) para los Proyectos, Supervisión y el mantenimiento de las redes de distribución de gas natural, inspección de instalaciones receptoras de gas natural, facturación y gestión de clientes, es conforme con las exigencias de la Norma Española UNE 66901 = ISO 9001 = EN 29001 Sistemas de la Calidad.

5.4 HIDROCARBUROS

SOCIEDAD DE HIDROCARBUROS DE EUSKADI, S.A.

La Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A. de total propiedad del EVE, tiene actividades estructuradas en tres campos: evaluación de potenciales por áreas, estudios para promover nuevas actuaciones y explotación de los recursos existentes.

Mientras los precios del petróleo se sitúan a finales de 1.994 en los niveles más bajos en términos reales de los últimos 20 años, existen en nuestro país necesidades acuciantes de garantizar el suministro de gas natural, debido al incremento en el consumo de esta energía.

En el País Vasco la actividad estuvo marcada por el final de la producción del campo Gaviota en Marzo de 1.993 después de haber producido unos 7.200 millones de metros cúbicos de gas y aproximadamente 4 millones de barriles de condensado.

Al cierre del campo siguieron varias operaciones encaminadas a su conversión en almacenamiento subterráneo de gas y a

la explotación coordinada del campo Albatros.

Para ello se perforó el sondeo Gaviota-9 que servirá, junto con los pozos ya existentes, para la inyección y extracción de gas, diversas obras de transformación en la plataforma Gaviota para la inyección de gas y que permitirán su uso futuro sin tripulación y el tendido de la conexión submarina entre Gaviota y el campo Albatros.

A finales de 1.994 comenzó la inyección de gas en el yacimiento Gaviota. La puesta en explotación del campo Albatros está previsto que se realice en el primer semestre de 1.995.

Se perforaron en 1.994 dos sondeos de exploración, el sondeo Izarra-1 en los permisos Estella con resultados negativos, aunque con buenos indicios de gas durante la perforación y el sondeo Albatros Oeste-1 sobre una estructura independiente dentro de la concesión Albatros, con resultados positivos y cuya comercialidad necesitará nuevos trabajos de evaluación.

PARTICIPACIONES EN PERMISOS

Permisos "Bermeo, Miravalles, Amorebieta, Elgolbar y Zarauz"

Durante 1994 se ha procedido a la extinción de estos permisos por decisión de los socios participantes después de los resultados negativos del sondeo Alesti-1 perforado en 1.993. El emplazamiento de este sondeo fué restaurado en Abril de 1.994.

Permiso "El Abra"

También durante 1.994 se ha renunciado a éste permiso marino, ya que los estudios realizados no determinaron con fiabilidad la presencia de estructuras para la ubicación de un sondeo exploratorio.

Permisos "Estella Norte, Estella Sur y Oeste"

Durante 1.994 se perforó en los permisos el sondeo Izarra-1 con una profundidad total de 3.051 metros. Se registraron buenos

indicios de gas durante la perforación pero los resultados de las pruebas realizadas a continuación indicaron una baja productividad de la formación de interés, por lo que su explotación requeriría costosas operaciones de estimulación, y que fueron desestimadas por los socios.

Durante 1.995 se procederá a la restauración del emplazamiento del sondeo y al abandono de los permisos.

Permisos Armentia y Mendoza

Se han solicitado en 1.994 estos dos permisos localizados en la Llanada Alavesa para estudiar las posibilidades de aprovechamiento de pequeños campos de gas, puestos de manifiesto en la exploración de hidrocarburos realizada en el área en los años 60.

En 1995 se realizarán estudios para determinar la viabilidad de este aprovechamiento y la ubicación y diseño de un futuro sondeo exploratorio.



Sondeo Izarra-1

OTRAS ACTIVIDADES

O.P.E.T. (Organisations for the Promotion of Energy Technologies)

A lo largo de 1994 SHE ha seguido colaborando con el Ente Vasco de la Energía en el sector de los hidrocarburos dentro del segundo contrato OPET entre EVE y la DG-XVII de la CEE, continuando las labores de difusión de tecnología de hidrocarburos por encargo de la Comisión de la Unión Europea.

Proyectos con la Universidad

En 1994 ha continuado el proyecto de investigación básica titulado "Análisis de cuenca, modelos sedimentarios y potencial petrolífero del Jurásico y Cretácico Vasco-cantábrico: Integración de estudios geológicos de superficie, geofísicos y de

geoquímica orgánica" con el Departamento de Estratigrafía-Geodinámica-Paleontología de la Universidad del País Vasco.

Nuevos permisos en el área

En 1.994 las compañías Yates y Cambria Europe solicitaron 10 permisos de exploración en la Cuenca Cantábrica, seis de los cuales afectan a áreas del País Vasco.

En el sector de distribución de productos petrolíferos el EVE participa minoritariamente en la sociedad NOROIL, S.A. que cuenta con un número de clientes equivalente a una cuota superior al 30 % en el mercado de Euskadi y cifras de venta superiores a los 4.500 millones de pesetas. Esta sociedad alcanzó en 1994 unos beneficios de 197 millones. Entre sus objetivos priman la garantía y la calidad de servicio.

5.5 ACTIVIDAD INTERNACIONAL

MISIÓN

Establecer un conocimiento de lo realizado a nivel internacional alrededor de las actividades del Grupo EVE, así como promocionar y atraer negocio internacional al mismo: fundamentalmente exportación de servicios, tanto procedente de fondos comunitarios como de otros.

La vocación básica del Departamento Internacional pueden resumirse en tres aspectos:

- Constituir un observatorio del mundo cambiante de la energía abierto al exterior centrado en explorar áreas tales como: la normativa de la CE en el campo de la energía; variaciones en la filosofía empresarial de los Grupos líderes a nivel mundial del sector energético y seguimiento de la evolución tecnológica energética fuera del ámbito estatal.

- Colaborar estrechamente con la comisión Europea (CE) y en particular con la Dirección General XVII (Energía), DG XII (Ciencia, Investigación y Desarrollo), DG I (Relaciones Externas) y DG III (Mercado Interno), pues a través de las mismas se participa en programas de gran importancia económica como el THERMIE, PHARE-TACIS y en decisiones que afectan al mercado interno, muy especialmente al gas natural.

- Captar negocio internacional en todas las áreas de conocimiento del Grupo EVE y servir de caja de resonancia de las oportunidades existentes de exportación al colectivo industrial y de servicios del mundo ligado a la energía en Euskadi, en particular en el campo de los servicios energéticos, actividad previa a la de la exportación de equipos.

ACCIONES DE PROMOCIÓN

Comisión Europea

Ante las diferentes direcciones generales de la Comisión se ha recabado información y se han presentado los proyectos de desarrollo energético del País Vasco en los cuales se encuentra involucrado el EVE (Planta de Regasificación en el Puerto de Bilbao, Conexión internacional de la red europea de gasoductos a Gas de Euskadi y aprovechamiento energético de basuras).

Se han realizado las gestiones oportunas en las DG-I y DG-VII en torno a las aspiraciones del Grupo EVE de participar de una manera más activa en los proyectos de colaboración en el exterior que, en materia de energía y desarrollo de recursos hidrogeológicos mineros, donde se han presentado las referencias para ser incluidos en listas cortas.

FEDARENE (Federación de las Agencias Regionales de Energía)

El EVE es miembro fundador de la FEDARENE (Federación de las Agencias Regionales de Energía) con el apoyo de la Comisión Europea, cuyo objetivo es fomentar el desarrollo en los campos de energía y medio ambiente. La asociación agrupa a 29 agencias regionales de la energía. El EVE en calidad de secretario de la Federación participó en la Asamblea General celebrada en Barcelona durante el mes de Marzo.

Por parte el grupo de trabajo que lidera el Grupo EVE, el dedicado a analizar la problemática del mercado único de la energía, se ha mantenido una reunión con los otros participantes del grupo en Bruselas. Se ha elaborado el documento surgido de la reunión final del grupo de trabajo celebrada en Bruselas el 27 de Abril de 1994.

II Exhibición Thermie en Martin Gropius Bau de Berlín

De nuevo, el EVE ha estado presente en esta exposición itinerante de las tecnologías energéticas organizada por la DG XVII. Esta exposición recoge cerca de 100 proyectos, que suministran una visión muy completa de los recientes logros y los últimos desarrollos en eficiencia energética, energías renovables y tecnologías del petróleo, gas y carbón.

Conjuntamente con la exposición Thermie tuvo lugar la Asamblea General de las OPETs.

PROYECTOS REALIZADOS EN COLABORACION CON LA COMISION EUROPEA

Programa Thermie

El citado programa constituye el elemento más importante de actuación de política energética de la Unión Europea y sus actividades se encuentran impulsadas por la Dirección General XVII de Energía. El Ente Vasco de la Energía participa de manera activa en el programa THERMIE, como promotor del mismo a través de la red OPET y como gestor cualificado por la Comisión Europea para realizar un seguimiento administrativo y técnico de un número de proyectos.

Asimismo, el EVE actúa de agente animador de la presentación de proyectos de inversión en el campo de la energía elegibles por el programa THERMIE dentro del territorio del País Vasco, gestionando las posibilidades de ayuda financiera comunitaria a proyectos energéticos poseedores de novedad tecnológica.

Evaluación Técnica de Proyectos

La Comisión Europea (CE) ha contratado al Ente Vasco de la Energía, por medio de

concurso, el seguimiento administrativo y de valoración técnica de proyectos incluidos en los programas Demostración y THERMIE, ambos de la Dirección General XVII. Los proyectos se ubican en el Estado además de en otros miembros de la Unión Europea, tales como: Francia, Irlanda e Italia.

Programa OPET

Dentro del programa THERMIE, el Grupo EVE presentó su oferta para participar en el concurso del nuevo contrato OPET 94-98. El EVE ha superado la selección realizada y ha conseguido ser seleccionado entre los 49 organismos elegidos como OPET, para realizar la difusión tecnológica europea en el área de la energía. Hay que mencionar que en la evaluación realizada por la Comisión Europea, el EVE ha sido clasificado en primer lugar a nivel estatal y octavo en el ámbito europeo.

El EVE, en ese sentido, ha realizado los siguientes trabajos durante 1994, todos ellos sostenidos financieramente por Bruselas.

Publicaciones

- Publicación del Estudio Europeo "La Energía en el Sector Fundición en Europa", realizado conjuntamente con la agencia británica de energía ETSU.
- Publicación de dos dípticos "Noticias sobre la Fundición en Europa" (5.000 ejemplares) en Junio y Noviembre y su difusión a nivel europeo a través de la Asociación Europea de Fundición (CAEF) y la red OPET.
- Presentación ante la Comisión para su aprobación del *Manual conceptual y de términos energéticos para profesionales de los medios de comunicación*.
- Producción conjuntamente con GOPA y MARCH de tres manuales técnicos dedicados a la explotación energética racional de calderas en los Países del Este.
- Publicación del libro de ponencias de la *Jornada sobre uso eficiente de la energía en Plantas de Tratamiento de Aguas*. (600 ejemplares).



6 RESULTADOS ENERGÉTICOS

Los resultados energéticos del Grupo EVE durante 1994, y su comparación con los del año 1993, se presentan por áreas de actividad según los siguientes indicadores:

- Servicios de asistencia técnica realizados en el área de la mejora de la eficiencia energética.
- Fomento de la utilización de recursos autóctonos renovables mediante la participación en proyectos coparticipados

con otras instituciones. Corresponden a instalaciones de generación eléctrica.

- Mejora de redes de transporte y distribución de gas natural en km. y suministro a los diversos sectores consumidores de la Comunidad en millones de termias.

La siguiente tabla muestra la situación de los principales indicadores energéticos para las diferentes áreas de actividad del Grupo EVE.

RESULTADOS ENERGÉTICOS GRUPO EVE Comparación de indicadores 1993-94

	1993	1994
EFICIENCIA ENERGÉTICA (Servicios asistencia técnica)		
• Industria	67	79
• Servicios y Residencial	205	165
• Transporte	10.679	10.797
RECURSOS AUTÓCTONOS (GWH)		
• Minihidráulica	17,2	20,6
• Biomasa	4,5	5,0
GAS NATURAL		
Nuevas redes (km)		
• Transporte	10	-
• Distribución	108	193
Ventas (Mte)		
• Industrias	5.068	5.731
• Doméstico-comercial	800	877

7 | MAGNITUDES

FUNDAMENTALES CONSOLIDADAS

Concepto (U=Mpts)	1989	1990	1991	1992	1993	1994
Cifra de negocios	6.719	8.609	8.654	11.391	12.803	15.619
Inversiones del ejercicio	4.564	3.116	3.362	6.621	3.738	4.683
Inversiones acumuladas	16.947	21.738	25.061	31.613	31.801	36.049
Inmovilizado material neto	13.375	16.735	18.792	23.794	21.920	24.323
Patrimonio	11.186	14.453	16.269	20.470	21.828	24.986
Socios externos	2.981	3.762	3.956	6.070	6.102	6.795
Resultados	48	203	1	654	490	1.283
Cash Flow	500	632	849	1.524	1.891	2.409



Instalación fotovoltaica para suministro eléctrico a una borda de pastoreo.

8 INFORME DE AUDITORÍA EXTERNA



INFORME DE AUDITORIA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

Al Consejo de Dirección del
Ente Vasco de la Energía

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas del **Ente Vasco de la Energía y sociedades dependientes (Grupo EVE)** que comprenden el balance de situación al 31 de diciembre de 1994, la cuenta de pérdidas y ganancias y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, cuya formulación es responsabilidad de los administradores del Ente. 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. Nuestro trabajo no incluyó el examen de las cuentas anuales de 1994 de Bilbogas, S.A., en la que el **Ente Vasco de la Energía** participa en un 48,9% y cuyos activos representan un 7% de las correspondientes cifras consolidadas. Las mencionadas cuentas anuales de Bilbogas, S.A. han sido examinadas por Gómez-Bilbao Auditores CJC, S.L. y nuestra opinión expresada en este informe sobre las cuentas anuales consolidadas del **Grupo EVE** se basa, en lo relativo a la participación en Bilbogas, S.A., únicamente en el informe de dichos auditores.

2. De acuerdo con la legislación mercantil, los administradores del Ente presentan, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias y del cuadro de financiación consolidados, además de las cifras del ejercicio 1994, las correspondientes al ejercicio anterior. Con fecha 5 de abril de 1994 emitimos nuestro informe de auditoría acerca de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1993 en el que expresamos una opinión favorable.

3. En nuestra opinión, basada en nuestra auditoría y en el informe de Gómez-Bilbao Auditores, CJC, S.L., las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1994 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del **Ente Vasco de la Energía y sociedades dependientes (Grupo EVE)** al 31 de diciembre de 1994 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.

4. El informe de gestión adjunto del ejercicio 1994, contiene las explicaciones que los administradores del **Ente Vasco de la Energía** consideran oportunas sobre la situación del **Grupo EVE**, la evolución de sus negocios y sobre otros asuntos y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 1994. 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 las sociedades del Grupo.

COOPERS & LYBRAND, S.A.

Enrique Cagigas
Bilbao, 9 de junio de 1995

8 INFORME DE AUDITORÍA EXTERNA

Balances de situación consolidados al 31 de Diciembre de 1994 y 1993
(expresados en miles de pesetas)

ACTIVO		
	1994	1993
Inmovilizado		
• Gastos de establecimiento	42.605	18.106
• Inmovilizaciones inmateriales	1.566.141	1.232.911
• Inmovilizaciones materiales	24.322.680	21.920.230
• Inmovilizaciones financieras	783.157	913.989
	26.714.583	24.085.236
Activo circulante		
• Existencias	40.576	48.932
• Deudores	3.027.159	2.405.406
• Inversiones financieras temporales	624.317	320.962
• Tesorería	2.024.883	1.733.816
• Ajustes por periodificación	7.378	8.414
	5.724.313	4.517.530
TOTAL ACTIVO	32.438.896	28.602.766

PASIVO

	1994	1993
Fondos propios		
• Fondo social	16.608.463	15.061.728
• Resultados de ejercicios anteriores	(1.155.358)	(897.855)
• Reservas en sociedades puestas en equivalencia	29.065	(11.176)
• Reservas en sociedades consolidadas por integración global	1.812.104	1.388.016
• Pérdidas y ganancias	896.931	185.666
	18.191.205	15.726.379
Socios externos	6.795.456	6.102.015
Ingresos a distribuir en varios ejercicios	1.421.482	1.582.814
Provisiones para riesgos y gastos	341.991	319.645
Acreedores a largo plazo	569.079	796.727
Acreedores a corto plazo	5.119.683	4.075.186
TOTAL PASIVO	32.438.896	28.602.766

Cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas para los ejercicios finalizados al 31 de Diciembre de 1994 y 1993
(expresadas en miles de pesetas)

DEBE		
	1994	1993
A. Gastos		
1. Reducción existencias productos terminados y en curso	2	-
2. Aprovisionamientos	10.744.699	8.778.338
3. Gastos de personal	1.507.308	1.540.918
4. Dotaciones para amortizaciones de inmovilizado	1.698.832	1.545.991
5. Variación de las provisiones de tráfico	(14.364)	(3.109)
6. Otros gastos de explotación	1.660.684	2.071.859
7. Dotación al fondo de reversión	52.686	48.102
	15.649.847	13.982.099
I. Beneficio de explotación		
(B1+B2+B3+B4-A1-A2-A3-A4-A5-A6)	1.396.308	732.195
7. Gastos financieros	71.625	80.657
8. Variación de provisiones de inversiones financieras	-	5.700
	71.625	86.357
II. Resultados financieros positivos		
(B5+B6+B7+B8-A7-A8)	99.360	137.948
III. Beneficio de las actividades ordinarias		
(A1+A11+B9)	1.544.540	878.933
9. Pérdidas procedentes de inmovilizado	33.394	280.314
10. Gastos extraordinarios	3.931	361
11. Gastos y pérdidas de otros ejercicios	16.976	35.149
	54.301	315.824
IV. Resultados extraordinarios positivos		
(B9+B10+B11+B12+B13-A9-A10-A11)	59.174	-
V. Beneficio consolidado antes de impuestos		
(A11-B14/A11+A14)	1.603.714	716.821
12. Impuesto sobre beneficios	321.202	226.524
VI. Resultado consolidado del ejercicio		
(beneficio) (AV-A12)	1.282.512	490.297
13. Resultado atribuido a socios externos (beneficios)	385.581	288.910
14. Amortización fondo de comercio	-	15.721
	385.581	304.631
VII. Resultado del ejercicio atribuido a la Sociedad dominante (beneficios) (AVI-A13-A14)	896.931	185.666

HABER

	1994	1993
B. Ingresos		
1. Importe neto de la cifra de negocios	15.618.755	12.802.719
2. Aumento de las existencias de productos en curso	-	3.929
3. Trabajos efectuados por el grupo para el inmovilizado	2.838	-
4. Otros ingresos de explotación		
- Ingresos accesorios	921.294	734.880
- Subvenciones	503.268	1.172.766
	17.046.155	14.714.294
5. Ingresos por participaciones en capital	3.573	15
6. Otros ingresos financieros	159.907	211.052
7. Ingresos de crédito del activo inmovilizado	7.237	11.359
8. Diferencias positivas de cambio	268	1.879
	170.985	224.305
9. Participaciones en beneficios de sociedades puestas en equivalencia	48.872	8.790
10. Beneficios procedentes del inmovilizado	9.614	4.986
11. Subvenciones de capital transferidas al resultado del ejercicio	94.304	111.675
12. Ingresos o beneficios extraordinarios	4.467	426
13. Ingresos de otros ejercicios	5.090	36.625
	113.475	153.712
IV. Resultados extraordinarios negativos		
(A9+A10+A11+A12+A13-B9-B10-B11-B12-B13)	-	162.112

ENTE VASCO DE LA ENERGIA

Memoria Consolidada

1. Actividad de la empresa

El Ente Vasco de la Energía (EVE) se constituyó por la Ley 9/1982 de 24 de noviembre del Parlamento Vasco, como un Ente Público de Derecho Privado, adscrito al Departamento de Industria, Energía y Pesca del Gobierno Vasco, y tiene a su cargo la planificación, la coordinación y el control de las actividades actuales y futuras del Sector Público de la Comunidad Autónoma del País Vasco en el campo de la energía, de acuerdo con las directrices del Gobierno en el ámbito de sus competencias.

2. Bases de presentación y consolidación

a) Imagen fiel

Las cuentas anuales se han preparado a partir de los registros contables del EVE y de las sociedades dependientes consolidadas e incluyen los ajustes y reclasificaciones necesarios para la homogeneización temporal y valorativa con la Sociedad dominante. Dichas cuentas anuales se presentan de acuerdo con lo establecido en la legislación mercantil vigente y con las normas establecidas en el Plan General de Contabilidad y en el Real Decreto 1815/1991 por el que se aprueban las normas para la formulación de cuentas anuales consolidadas con objeto de mostrar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad dominante y del Grupo consolidado.

b) Comparación de la información

En el ejercicio 1994 se ha procedido a reconocer en consolidación el fondo de reversión contabilizado por una sociedad dependiente titular de una concesión administrativa de 75 años. Con objeto de mantener la comparabilidad de las cuentas anuales de 1994 y 1993 se han efectuado los ajustes necesarios, a efectos de presentación, en dichas cuentas anuales, ocasionando en las de 1993 una reducción de los fondos propios consolidados de 138,4 millones de pesetas, de los que 24,4 millones de pesetas minoran los resultados consolidados de dicho ejercicio.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

c) Principios de consolidación

Las cuentas anuales consolidadas se han elaborado mediante la aplicación de los métodos de integración global y puesta en equivalencia según el siguiente esquema:

- Integración global

Nombre y dirección de las sociedades del Grupo	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.94	31.12.93
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A. Vitoria-Gasteiz, sede del Gobierno Vasco	Estudio y apoyo a la conservación y ahorro energético	100	100
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A. Bilbao, c/San Vicente - Edificio Albia	Investigación, exploración y explotación de hidrocarburos	100	100
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. Vitoria-Gasteiz, sede del Gobierno Vasco	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector industrial	66	66
Naturgas, S.A. Vitoria-Gasteiz, sede del Gobierno Vasco	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector doméstico y comercial	90	90
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A. Placencia de las Armas, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	93,6	83,9
Central Hidroeléctrica de Renteria, S.A. Renteria, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	71	71
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A. Irún, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	96	96
Bioartigas, S.A. Bilbao, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía contenida en las basuras	75,4	75,4
Gas Natural de Alava, S.A. Vitoria-Gasteiz, C/San Viator, s/n	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector doméstico y comercial	50	50
Bilbogas, S.A. Bilbao, Avda. Zumalacárregui, s/n	Comercialización y distribución de combustible gaseoso, sector doméstico y comercial	48,9	48,3

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

Nombre y dirección de las sociedades del Grupo	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.94	31.12.93
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A. San Sebastián, C/ Camino nº 1	Producción de energía eléctrica	97,6	97,6
Udal Zentral Elkartuak, S.A. Bilbao, C/San Vicente - Edificio Albia	Gestión de minicentrales eléctricas municipales	100	100
BioSanMarkos, S.A. San Sebastián, Casa Consistorial	Aprovechamiento de energía conte- nida en las basuras	92,2	54,5

Los registros de contabilidad de las sociedades del Grupo E.V.E. se mantienen en base a principios y normas contables generalmente aceptados, excepto los de Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A. que se mantienen de acuerdo a las normas establecidas en la Ley de Investigación y Explotación de Hidrocarburos y su Reglamento de 27 de junio de 1974. Estos criterios difieren de los principios de contabilidad generalmente aceptados por el diferente tratamiento dado a la amortización de los proyectos de exploración abandonados ya que de acuerdo con dicha Ley, éstos se pueden amortizar en 10 años, mientras que de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados habría que amortizarlos en el momento en que se tiene conocimiento del abandono y de su no recuperación a través de beneficios futuros. En este sentido, a efectos de consolidación se ha ajustado la amortización acumulada de dichos proyectos en un importe neto de 213,4 millones de pesetas, reconociéndose 249,8 y 36,4 millones de pesetas como menores reservas y menor dotación del ejercicio 1994, respectivamente, (nota 4) de acuerdo con principios y normas contables generalmente aceptados.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

● Puesta en equivalencia

Nombre y dirección de las sociedades del Grupo	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.94	31.12.93
Oñatiko Ur-Jauziak E.A. Oñati, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	33,33	33,33
Noroil, S.A. Getxo, Avenida Zugazarte, 29	Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo y deriva- dos	30	30

Asimismo, las sociedades dependientes y asociadas que se han excluido del perímetro de la consolidación han sido las siguientes:

Sociedad	En miles de pesetas			Porcentaje de participación
	Capital	Reservas	Resultados 1994	
Ofitas del Norte Norfisa, S.A. (Norfisa)	246.000	13.336	8.489	30
Aguas Subterráneas de Alava, S.A.	10.000	(9.583)	(2)	50
Aridos Unidos, S.A.	132.000	(9.564)	(5.140)	21
Bioener, S.A.	10.000	(239)	300	50
Zabalgarbi, S.A.	400.000	(14)	(47)	10
Zergarbi, S.A.	300.000	(1.113)	(419)	10
Sociedad de Gestión de la Cen- tral Nuclear de Lemóniz, S.A.	1.000	1.015	68	100

La exclusión de dichas sociedades del perímetro de consolidación, se ha realizado por la reducida importancia y efecto de las mismas respecto a las cuentas anuales consolidadas.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA

Memoria Consolidada

La consolidación se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos en el método de integración global:

- i) Todas las cuentas y transacciones significativas entre las sociedades consolidadas han sido eliminadas en el proceso de consolidación. Igualmente, los beneficios no realizados frente a terceros correspondientes a la compra-venta de existencias o elementos del inmovilizado se han eliminado, reflejándose el correspondiente efecto impositivo como impuesto diferido activo.
- ii) El valor de la participación de terceros en el patrimonio neto de las sociedades dependientes consolidadas se recoge en el apartado de "Socios externos" de los balances de situación consolidados adjuntos.
- iii) Las reservas restringidas de las sociedades dependientes consolidadas se han señalado como tales en la nota de Fondos propios.
- iv) Las cuentas anuales consolidadas adjuntas no reflejan el efecto fiscal que surgiría como resultado de la distribución por las sociedades consolidadas de sus reservas acumuladas y beneficios no distribuidos a la Sociedad dominante, ya que se estima que no se realizarán distribuciones significativas de reservas por considerar que dichas reservas serán utilizadas como fuente de autofinanciación en cada sociedad dependiente.
- v) Los resultados de las operaciones de sociedades adquiridas o enajenadas se han incluido desde o hasta la fecha de adquisición o enajenación, según corresponda.
- vi) En las cuentas anuales consolidadas adjuntas las inversiones en sociedades participadas no consolidables por el método de integración global se han contabilizado siguiendo el método de puesta en equivalencia, sustituyendo su valor contable por el importe correspondiente al porcentaje que de los fondos propios de la sociedad participada le corresponda, una vez excluidas las acciones propias.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

- vii) La diferencia positiva existente entre el valor contable de la participación, directa o indirecta, de la Sociedad dominante en el capital de las sociedades dependientes y el valor de la parte proporcional de los fondos propios de éstas atribuible a dicha participación, ajustado, en su caso, por las plusvalías tácitas existentes, se registra en el proceso de consolidación como fondo de comercio de consolidación. Este se amortiza en función de los resultados obtenidos e imputables en consolidación, considerando este período como el plazo de recuperación de las inversiones realizadas, con un máximo de cinco años. De acuerdo con lo comentado anteriormente, en el ejercicio 1993 se procedió a amortizar la totalidad del fondo de comercio.

3. Normas de valoración

a) Gastos de establecimiento

Los gastos de constitución y de primer establecimiento se reflejan al precio de adquisición y, principalmente, se amortizan linealmente en un período de 5 años.

b) Inmovilizaciones inmateriales

Las inmovilizaciones inmateriales figuran contabilizadas a su precio de adquisición. La amortización se calcula según el método lineal, en un período máximo de 5 años. En caso de que varíen las circunstancias favorables del proyecto que permitieron capitalizarlas, la parte correspondiente pendiente de amortizar se carga a resultados en el ejercicio en que cambian dichas condiciones.

Las concesiones administrativas para la construcción de la infraestructura de distribución de gas se amortizan en el período de vigencia de las concesiones, que varía entre 40 y 75 años.

El fondo de comercio se contabiliza sólo en caso de una adquisición a título oneroso y se amortiza linealmente en un período de 10 años, tiempo estimado durante el cual contribuye a la obtención de ingresos. El saldo pendiente de amortizar se lleva a resultados en el ejercicio en el que se considere que ha dejado de darse esta circunstancia. El período de amortización excede de los cinco años ya que los administradores consideran que dadas las características de la actividad de la Sociedad que ha dado lugar al mismo, el fondo de comercio contribuirá a la obtención de ingresos durante un período de tiempo muy superior, por lo que se amortiza en el límite máximo legal de 10 años.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

c) Inmovilizaciones materiales

El inmovilizado material figura contabilizado a su precio histórico de adquisición, más las actualizaciones practicadas en Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. y Gas Natural de Alava, S.A., de acuerdo con las disposiciones contenidas en las Normas Forales de las Diputaciones Forales de Bizkaia y Alava.

Para la valoración de la construcción de la red de comunicaciones y de la red de gas que está construyendo Naturgas, S.A. se utiliza un criterio razonable de imputación de costos a cada red, a fin de distribuir el coste real de estas obras proporcionalmente entre cada una de ellas.

No se capitalizan los intereses correspondientes a la financiación por la adquisición de los bienes del inmovilizado durante el período de construcción.

La amortización se dota en función de la vida útil estimada de los elementos, por el método lineal. Los años estimados de vida útil son los siguientes:

	<u>Años</u>	
	<u>Resto de sociedades</u>	<u>Bilbogas, S.A.</u>
Construcciones	10 a 50	° 5
Infraestructura distribución gas	20 a 30	5 a 14
Maquinaria, instalaciones y utillaje	5 a 50	5 a 10
Mobiliario	10	6
Elementos de transporte	5 a 7	4
Equipo para proceso de información	5 a 7	4
Instalaciones complejas especializadas	10	-

La diferencia en vidas útiles correspondientes a Bilbogas, S.A. se debe a que estos períodos son los que se consideran hasta la renovación del inmovilizado.

Las mejoras en bienes existentes que alargan la vida útil de dichos activos son capitalizadas. Los gastos de mantenimiento y conservación se cargan a resultados en el momento en que se producen.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

d) Inmovilizaciones financieras

Las inversiones financieras correspondientes a las sociedades del Grupo E.V.E. se presentan en las cuentas anuales consolidadas del Ente de acuerdo con los criterios de consolidación indicados anteriormente.

Las inversiones financieras en sociedades ajenas al grupo consolidado, pero incluidas en el perímetro de consolidación se valoran según la equidad patrimonial de esas sociedades al cierre del ejercicio.

El resto de inmovilizado financiero se valora al coste de adquisición o mercado el menor de los dos.

e) Existencias

Los inventarios se encuentran valorados al menor del coste o valor neto realizable. El coste de las existencias de gas se establece según el precio de adquisición del gas. Las otras existencias incluyen en su coste los materiales, mano de obra y gastos de fabricación y se calcula utilizando el método FIFO (primera entrada, primera salida).

f) Deudores y acreedores comerciales y no comerciales

Los saldos pendientes de pago y de cobro al cierre del ejercicio originados como consecuencia de transacciones cuyo origen sea o no el tráfico normal del negocio, se registran por su valor nominal y su clasificación entre corto y largo plazo se realiza según sea su vencimiento inferior o superior a un año.

Se realizan las correcciones valorativas necesarias con el objeto de reconocer el riesgo de insolvencias.

g) Fondo Social

El fondo social se registra por el nominal de las aportaciones recibidas por el EVE, de la Comunidad Autónoma del País Vasco destinadas, principalmente, a financiar inversiones en inmovilizado material, inmaterial y financiero.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

h) Ingresos a distribuir en varios ejercicios

Subvenciones en capital

Se recogen dentro de esta cuenta las transferencias recibidas para la financiación de inversiones del inmovilizado, procedentes de empresas y organismos públicos que colaboran en investigaciones, estudios y proyectos, a parte de las que recibe del Gobierno Vasco como aportación al fondo social para desarrollar los objetivos del Ente.

Se abonan a ingresos en correlación con las amortizaciones de las inversiones financiadas.

Contratos de redes de distribución

Corresponden a los que la Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. realiza con los usuarios al tiempo de contratar el suministro y por el que se compromete a construir la red de distribución en el ramal que le corresponda y que permita prestar el servicio contratado.

El ingreso procedente de estos contratos se refleja en balance en la cuenta de contratos de redes de distribución y se reconoce en la cuenta de resultados en el período de diez años, a partes iguales, independientemente del plazo en el que las deudas sean cobradas y que se recogen en el activo del balance clasificadas según su vencimiento.

i) Fondo de reversión

El fondo de reversión, corresponde a la Sociedad Gas Natural de Alava, S.A. y su objeto es el de reconocer el importe del pasivo que se pondrá de manifiesto como consecuencia de la obligación futura de devolución de los bienes en el momento de finalización de la concesión en base a la que esta Sociedad desarrolla su actividad. De acuerdo con los términos de la misma y en función de las expectativas que existen de su renovación.

La dotación a este fondo se realiza anualmente, al objeto de generar los fondos suficientes para cubrir el mejor estimado en la actualidad del valor de los bienes a revertir.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

j) Subvenciones concedidas y recibidas

En la cuenta de explotación de subvenciones recibidas, se recogen las transferencias devengadas por algunas de las sociedades, a cargo de los Presupuestos de la Comunidad Autónoma del País Vasco, para:

Cubrir gastos propios de la realización de la actividad de desarrollo energético del propio Ente, de Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A. y Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.

Las subvenciones de capital y de explotación que a su vez conceden a otros terceros externos del Grupo.

La cuenta de explotación subvenciones concedidas, refleja el importe de las transferencias que alguna sociedad ha destinado como subvenciones de capital y de explotación a terceros durante el ejercicio en curso.

k) Indemnizaciones por despido

De conformidad con las reglamentaciones laborales vigentes, las sociedades están obligadas al pago de indemnizaciones a aquellos empleados que sean despedidos sin causa justificada. En opinión de los administradores del Ente, no se espera que se produzcan ceses en sus plantillas que justifiquen la creación de provisión alguna.

l) Ingresos y gastos

La imputación de ingresos y gastos se realiza por el principio del devengo.

Las ventas de gas se realizan en base a consumos reales controlados por un sistema de medición, facturándose al precio de las tarifas aprobadas oficialmente de acuerdo con el tipo de contrato suscrito por cada cliente.

m) Impuesto sobre sociedades

El impuesto sobre sociedades se calcula sobre el resultado contable modificado por las diferencias permanentes entre el resultado contable y el fiscal. Las bonificaciones y deducciones permitidas en la cuota se consideran como una minoración en el importe del impuesto sobre sociedades devengado en el ejercicio.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

4. Inmovilizaciones inmateriales

Los movimientos de las cuentas incluidas en este apartado han sido los siguientes:

En miles de pesetas

	<u>Concesiones</u>	<u>Propiedad industrial</u>	<u>Investigaciones y proyectos plurianuales</u>	<u>Investigaciones, estudios y proyectos en curso</u>	<u>Fondo de Comercio</u>	<u>Aplicaciones informáticas</u>	<u>Total</u>
COSTE							
Saldo al 31 de diciembre de 1993	58.383	4.131	3.082.720	41.094	-	231.890	3.418.218
Entradas	4.388	1.273	143.278	124.366	431.000	41.873	746.178
Bajas	-	(159)	(22.065)	-	-	(37.896)	(60.120)
Trasposos	-	-	152.852	(153.649)	-	4.021	3.224
Incorporaciones en consolidación	-	-	4.125	-	-	-	4.125
Saldo al 31 de diciembre de 1994	<u>62.771</u>	<u>5.245</u>	<u>3.360.910</u>	<u>11.811</u>	<u>431.000</u>	<u>239.888</u>	<u>4.111.625</u>
AMORTIZACION							
Saldo al 31 de diciembre de 1993	11.186	2.347	2.100.142	-	-	71.632	2.185.307
Trasposos	-	-	(1.910)	-	-	-	(1.910)
Bajas	-	(31)	-	-	-	(24.652)	(24.683)
Dotación	958	326	341.870	-	-	43.616	386.770
Saldo al 31 de diciembre de 1994	<u>12.144</u>	<u>2.642</u>	<u>2.440.102</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>90.596</u>	<u>2.545.484</u>
VALOR NETO CONTABLE							
Saldo al 31 de diciembre de 1993	<u>47.197</u>	<u>1.784</u>	<u>982.578</u>	<u>41.094</u>	<u>-</u>	<u>160.258</u>	<u>1.232.911</u>
Saldo al 31 de diciembre de 1994	<u>50.627</u>	<u>2.603</u>	<u>920.808</u>	<u>11.811</u>	<u>431.000</u>	<u>149.292</u>	<u>1.566.141</u>

Existen contratos firmados para la adquisición de inmovilizado al 31 de diciembre de 1994 por un valor de 35 millones de pesetas (1993, 76 millones de pesetas).

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

5. Inmovilizaciones materiales

Los movimientos de las cuentas incluidas en este epígrafe han sido los siguientes:

	En miles de pesetas					Total
	Terrenos y construcciones	Instalaciones técnicas y maquinaria	Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	Otro inmovilizado	Inmovilizado material en curso	
COSTE						
Saldo al 1 de enero de 1993	600.158	21.446.207	579.265	681.021	4.897.039	28.203.690
Entradas	14.338	303.277	29.465	86.129	2.211.079	2.644.288
Bajas	-	(4.539)	(27.142)	(15.856)	(3.313.510)	(3.361.047)
Trasposos	43.189	2.102.876	67.284	1.904	(2.215.253)	- 0
Salidas de consolidación	-	-	(10.259)	(7.536)	-	(17.795)
Saldo al 31 de diciembre de 1993	657.685	23.847.821	638.613	745.662	1.579.355	27.469.136
Entradas	28.592	296.065	29.005	71.868	3.352.521	3.778.051
Bajas	-	(7.092)	(344)	(26.242)	(47.526)	(81.204)
Trasposos	179.609	3.299.115	79.091	(86.821)	(3.494.038)	(23.044)
Incorporaciones de consolidación	-	-	-	-	10.948	10.948
Saldo al 31 de diciembre de 1994	865.886	27.435.909	746.365	704.467	1.401.260	31.153.887
AMORTIZACION						
Saldo al 1 de enero de 1993	149.435	3.817.787	174.772	268.752	-	4.410.746
Dotación	27.125	982.288	61.961	92.823	-	1.164.197
Bajas	-	(6.846)	(11.920)	(4.059)	-	(22.825)
Trasposos	-	(4.425)	(114)	6.846	-	2.307
Salidas de consolidación	-	-	(3.770)	(1.749)	-	(5.519)
Saldo al 31 de diciembre de 1993	176.560	4.788.804	220.929	362.613	-	5.548.906
Dotación	32.454	1.113.902	67.361	88.099	-	1.301.816
Bajas	-	(2.984)	(103)	(17.825)	-	(20.912)
Trasposos	5.584	7.505	223	(11.915)	-	1.397
Incorporaciones de consolidación	-	-	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 1994	214.598	5.907.227	288.410	420.972	-	6.831.207
VALOR NETO CONTABLE						
Saldo al 31 de diciembre de 1993	481.125	19.059.017	417.684	383.049	1.579.355	21.920.230
Saldo al 31 de diciembre de 1994	651.288	21.528.682	457.955	283.495	1.401.260	24.322.680

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

a) Inmovilizado en curso

Dentro de las inmovilizaciones en curso al 31 de diciembre de 1992 se incluía en infraestructura de telecomunicaciones un importe de aproximadamente 2.813 millones de pesetas. El 30 de diciembre de 1993 se procedió a aportar el importe correspondiente a la red de telecomunicaciones y las subvenciones (nota 11) relacionadas con el mismo a Euskalnet, S.A. Dicha operación se ha acogido al régimen tributario regulado para las aportaciones no dinerarias de rama de actividad de la Norma Foral 4/92 de 26 de junio, del Territorio Histórico de Bizkaia.

Adicionalmente, las altas correspondientes a dicha red del ejercicio 1993 y 1994 han sido facturadas a Euskalnet, S.A. El detalle de dicha operación es el siguiente:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Saldo cedido junto con subvenciones (nota 11)	-	2.812.702
Altas del ejercicio facturados a Euskalnet, S.A.	565.363	486.049
	<u>565.363</u>	<u>3.298.751</u>

b) Compromisos

Los compromisos por compras de inmovilizado material al cierre del ejercicio ascendían a 433,5 millones de pesetas (1993, 716,5 millones de pesetas).

c) Bienes totalmente amortizados

Al 31 de diciembre de 1994 existe inmovilizado material con un coste original de 119,7 millones de pesetas (1993, 34,8) que está totalmente amortizado y que todavía está en uso.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

6. Inmovilizaciones financieras

El movimiento de las partidas incorporadas en este capítulo ha sido:

En miles de pesetas						
	Saldo inicial	Entradas/ Incorporaciones	Salidas/ Puesta en Integración Global	Puesta en equivalencia	Traspaso a corto plazo	Saldo final
Sociedad de Gestión de la Central Nuclear de Lemóniz, S.A.	1.000	-	-	-	-	1.000
Noroil, S.A.	75.600	-	-	87.428	-	163.028
Ofitas del Norte, Norfisa, S.A.	73.800	-	-	-	-	73.800
Aguas Subterráneas de Alava, S.A.	5.000	-	-	-	-	5.000
Oñatiko Ur-Jauziak, S.A.	405.039	-	-	10.470	-	415.509
Aridos Unidos, S.A.	27.720	-	-	-	-	27.720
Central Hidroeléctrica de Bertxin, S.A.	37.055	-	(37.055)	-	-	-
BioSanMarkos, S.A.	15.000	132.350	(147.350)	-	-	-
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A.	130.000	-	(130.000)	-	-	-
Bioener, S.A.	5.000	-	-	-	-	5.000
Udal Zentral Elkartuak, S.A.	30.000	-	(30.000)	-	-	-
Zabalgarbi, S.A.	40.000	-	-	-	-	40.000
Zergarbi, S.A.	30.000	-	-	-	-	30.000
Bems, S.A.	43.200	-	(43.200)	-	-	-
Fundación para el Fomento de la Calidad	2.500	-	-	-	-	2.500
Centro de Medio Ambiente del País Vasco	-	3.000	-	-	-	3.000
Provisiones	(43.200)	-	43.200	-	-	-
Participaciones en empresas	877.714	135.350	(344.405)	97.898	-	(111.157)
Deudores por contratos red de distribución	34.932	7.468	-	-	(28.009)	14.391
Fianzas y depósitos a largo plazo	1.113	497	-	-	-	1.610
Otros	230	369	-	-	-	599
Total	913.989	143.684	(344.405)	97.898	(28.009)	783.157

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

a) Participaciones en sociedades asociadas

Nombre y dirección de las sociedades	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.94	31.12.93
Noroil, S.A. Getxo, Avda. Zugazarte, 29	Comercialización y distribución de aceites, gases de petróleo y derivados	30	30
Ofitas del Norte Norfisa, S.A. Vitoria-Gasteiz, Heraclio Fournier, 6	Investigación, exploración, explotación, transformación y comercialización de minerales industriales	30	30
Aguas Subterráneas de Alava, S.A. Vitoria-Gasteiz, sede de la Diputación Foral de Alava	Investigación, explotación y distribución de aguas subterráneas	50	50
Oñatiko Ur-Jauziak, S.A. Oñate, Barrio Urrejola, s/n	Producción de energía eléctrica	33,33	33,33
Aridos Unidos, S.A. Bilbao, C/ San Vicente Edificio Albia	Explotación, preparación y comercialización de rocas industriales, para su utilización como áridos	21	21
Central Hidroeléctrica de Bertxin, S.A. Andoain, Casa Consistorial	Producción de energía eléctrica	-	25
Zabargarbi, S.A. Bilbao, Gran Vía 25	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos	10	10
Zergarbi, S.A. San Sebastián, Plaza Guipúzcoa	Producción de energía de los residuos sólidos urbanos en el Territorio Histórico de Guipúzcoa	10	10

A continuación se resumen los principales acontecimientos relacionados con las sociedades asociadas:

Ejercicio 1993:

- Se ha suscrito y desembolsado íntegramente una ampliación de capital de Oñatiko Ur-Jauziak, S.A. por importe de 170 millones de pesetas, pasando a ser la participación en esta sociedad del Ente de un 33,3%.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA

Memoria Consolidada

- Se ha procedido a suscribir y desembolsar una ampliación de capital de Aridos Unidos, S.A. por importe de 25,2 millones de pesetas. Posteriormente se ha procedido a la enajenación de acciones por un valor nominal de 1,5 millones de pesetas, pasando a ser la participación en esta sociedad del Ente de un 21%.
- Se ha adquirido una participación del 10% en Zabalgarbi, S.A. por 40 millones de pesetas de los cuales se encuentran pendientes de desembolsar 30 millones de pesetas.
- Se ha adquirido una participación del 10% en Zergarbi, S.A. por 30 millones de pesetas de los cuales se encuentran pendientes de desembolsar 22,5 millones de pesetas.

Ejercicio 1994:

- Se ha procedido a realizar el desembolso pendiente de la adjudicación del 10% de Zabalgarbi, S.A. llevada a cabo en 1993 por un importe de 30 millones de pesetas.
- Igualmente, se ha procedido a desembolsar la adquisición del 10% de Zergarbi, S.A. en 1993 por un importe de 22,5 millones de pesetas.
- Siguiendo la política observada en ejercicios anteriores de disminuir progresivamente la participación en la Central Hidroeléctrica de Bertxin, S.A., se ha realizado una reducción mediante adquisición de acciones por parte de la propia Sociedad por un valor nominal de 16,4 millones de pesetas, adquiriéndose las mismas por el precio de 21,5 millones de pesetas al Ente Vasco de la Energía. Con posterioridad se ha realizado otra reducción de capital en los mismos términos siendo el valor nominal de la misma de 3,1 millones de pesetas, adquiriéndose las mismas por el precio de 3,8 millones de pesetas al Ente Vasco de la Energía. Como consecuencia de estas dos reducciones la participación del Ente Vasco de la Energía en el capital de esta Sociedad al 31 de diciembre de 1994 es nula.

En lo que respecta a otras participaciones, en 1994 se han desembolsado 3 millones de pesetas en la constitución del Centro de Medio Ambiente del País Vasco, S.A., correspondiente al 3% del capital fundacional de la misma.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

b) Participaciones en sociedades dependientes

Nombre y dirección de las sociedades	Actividades	Porcentaje de participación	
		31.12.94	31.12.93
Sociedad de Gestión de la Central Nuclear de Lemóniz, S.A. Vitoria-Gasteiz, sede del Gobierno Vasco	Gestión de la central nuclear	100	100
Bioener, S.A. Bilbao, C/ San Vicente Edificio Albia	Aprovechamiento energético de residuos de madera	50	50
Bems, S.A. Zamudio, Parque Tecnológico	Gestión integral de edificios	-	45

A continuación se resumen los principales acontecimientos relacionados con las sociedades dependientes:

Ejercicio 1993

- Se ha procedido a suscribir y desembolsar una participación del 50% en la constitución de Bioener, S.A. por 5 millones de pesetas.

Ejercicio 1994:

- Se ha procedido a materializar la enajenación de la participación en Bems, S.A. lo que ha ocasionado una pérdida de 43,2 millones de pesetas, provisionada por el Ente Vasco de la Energía en el ejercicio 1993.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

7. Deudores

Este saldo se desglosa de la siguiente manera:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Clientes	1.985.807	1.740.993
Administraciones públicas	398.053	248.262
Personal	31.431	31.344
Deudores varios	574.590	370.225
Empresas dependientes y asociadas	7.942	11.426
Anticipos a acreedores	29.336	3.156
Total	3.027.159	2.405.406

El desglose de Administraciones públicas es:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Ministerio de Industria y Energía (por subvenciones)	2.974	2.974
C.E.E. por subvenciones	1.327	10.310
Hacienda Foral, I.V.A.	265.068	145.291
Hacienda Foral, retenciones en la fuente	124.768	70.669
Hacienda Foral por impuesto sobre sociedades	1.390	19.018
Diputación Foral de Bizkaia	2.526	-
Total	398.053	248.262

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

8. Tesorería

La composición del saldo es:

	<u>En miles de pesetas</u>	
	<u>1994</u>	<u>1993</u>
Caja	2.453	2.786
Bancos e instituciones de crédito	2.022.430	1.731.030
Total	<u>2.024.883</u>	<u>1.733.816</u>

Las cuentas con bancos e instituciones de crédito son de libre disposición.

El tipo de interés que se obtiene, principalmente, es el que rige según el Acuerdo entre Instituciones Públicas de Euskadi y las Entidades Financieras operantes en la Comunidad Autónoma, que era para todas las sociedades públicas, al cierre del ejercicio 1994, el 5,29% (1993, 7,81%).

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

9. Fondos propios

Los movimientos experimentados por las cuentas de fondos propios durante 1994 y 1993 han sido los siguientes:

	En miles de pesetas				
	Fondo social	Resultados de ejercicios anteriores del E.V.E.	Reservas en sociedades puestas en equivalencia	Reservas en sociedades consolidadas por integración global	Pérdidas y ganancias atribuibles al E.V.E.
Saldo al 1 de enero de 1993	13.829.177	(767.570)	(6.032)	1.193.962	149.866
Aumento del fondo social	1.232.551	-	-	-	-
Distribución de resultados consolidados de 1992	-	(265.610)	7.862	407.614	(149.866)
Dividendos percibidos por la matriz	-	135.325	(5.325)	(130.000)	-
Salida de Bems, S.A. del perímetro de la consolidación	-	-	-	31.407	-
Modificación de las participaciones y otros ajustes	-	-	(7.681)	(114.967)	-
Resultado consolidado del ejercicio	-	-	-	-	185.666
Saldo al 31 de diciembre de 1993	15.061.728	(897.855)	(11.176)	1.388.016	185.666
Aumento del fondo social	1.546.735	-	-	-	-
Distribución de resultados consolidados de 1993	-	(407.503)	8.791	584.378	(185.666)
Dividendos percibidos por la matriz	-	150.000	-	(150.000)	-
Modificación de participaciones	-	-	-	(10.290)	-
Modificación del perímetro de consolidación	-	-	31.450	-	-
Resultado consolidado del ejercicio	-	-	-	-	896.931
Saldo al 31 de diciembre de 1994	16.608.463	(1.155.358)	29.065	1.812.104	896.931

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

La cuenta de fondo social refleja el patrimonio del Ente con el siguiente contenido:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Importe de las aportaciones de la Comunidad Autónoma del País Vasco aplicadas a la adquisición de acciones de las sociedades del Grupo E.V.E. (excepto parte no desembolsada)	13.670.606	12.287.156
Aportación para compensar las pérdidas de ejercicios anteriores del Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.	136.679	136.679
Aportación de la Comunidad Autónoma del País Vasco aplicada a la adquisición de participaciones en sociedades asociadas (excepto parte no desembolsada)	817.008	814.008
Aportaciones recibidas de la Comunidad Autónoma del País Vasco y aplicadas para la financiación de adquisiciones de elementos de inmovilizado material e inmaterial	1.950.671	1.790.386
Dotación inicial al transformarse el Ente Vasco de la Energía, de sociedad anónima a entidad pública de derecho privado, neto de los resultados de explotación hasta el 31 de diciembre de 1983	33.499	33.499
Total	16.608.463	15.061.728

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

El desglose al 31 de diciembre de 1994 y 1993 de los epígrafes "Reservas en sociedades consolidadas por integración global" y "Reservas en sociedades puestas en equivalencia" era el siguiente:

a) Reservas en sociedades consolidadas por integración global

	<u>En miles de pesetas</u>	
	<u>1994</u>	<u>1993</u>
Centro para el Ahorro y Desarrollo Energético y Minero, S.A.	(133.818)	(117.244)
Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, S.A.	(371.800)	(104.798)
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.	1.840.529	1.712.136
Naturgas, S.A.	756.869	154.279
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	(33.515)	(22.164)
Central Hidroeléctrica de Renteria, S.A.	1.256	1.651
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A.	(13.542)	(4.829)
Bioartigas, S.A.	27.244	11.835
Bilbogas, S.A.	(66.198)	1.523
Gas Natural de Alava, S.A.	(195.798)	(244.373)
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A.	1.319	-
BioSanMarkos, S.A.	(17)	-
Udal Zentral Elkartuak, S.A.	(425)	-
Total	<u><u>1.812.104</u></u>	<u><u>1.388.016</u></u>

Este importe incluye 1.259 millones de pesetas correspondientes a reservas procedentes de las actualizaciones realizadas de acuerdo con las disposiciones contenidas en las Normas Forales de las Diputaciones Forales de Bizkaia y Alava, las cuales se encuentran recurridas por la Administración del Estado, por lo que su efecto debe considerarse con carácter provisional.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

b) Reservas en sociedades puestas en equivalencia

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Central Hidroeléctrica de Bertxin, S.A.	-	13.555
Oñatiko Ur-Jauziak, S.A.	(19.961)	(24.731)
Noroil, S.A.	49.026	-
Total	29.065	(11.176)

10. Socios externos

Representan las participaciones de sociedades ajenas al Grupo E.V.E. en las sociedades del Grupo:

	En miles de pesetas				
	Saldo inicial	Participación en resultados	Modificación de participación	Otros	Saldo final
Sociedad de Gas de Euskadi, S.A.	3.770.152	163.718	-	-	3.933.870
Naturgas, S.A.	526.997	88.349	-	-	615.346
Central Hidroeléctrica de Sologoen, S.A.	23.263	(316)	1.268	-	24.215
Central Hidroeléctrica de Renteria, S.A.	6.492	878	-	-	7.370
Bioartigas, S.A.	34.429	6.715	-	-	41.144
Central Hidroeléctrica de Elordi, S.A.	2.440	(253)	-	-	2.187
Bilbogas, S.A.	404.290	(132.465)	440.900	-	712.725
Gas Natural de Alava, S.A.	1.333.952	258.878	-	(150.000)	1.442.830
Central Hidroeléctrica de Añarbe, S.A.	-	44	-	3.228	3.272
BioSanMarkos, S.A.	-	33	-	12.464	12.497
Total	6.102.015	385.581	442.168	(134.308)	6.795.456

El detalle de las participaciones del Grupo en estas sociedades se encuentra en la nota 2, c).

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

La composición del saldo al cierre de los ejercicios 1994 y 1993 por conceptos es la siguiente:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Capital	4.455.889	4.440.449
Reservas de revalorización	1.211.483	771.001
Reservas legales	135.465	100.231
Otras reservas	607.038	501.424
	6.409.875	5.813.105
Resultado del ejercicio	385.581	288.910
Total	6.795.456	6.102.015

11. Ingresos a distribuir en varios ejercicios

Los movimientos de este epígrafe han sido:

	En miles de pesetas				
	Subvenciones de capital	Contratos red de distribución	Derechos paso de gas	Régimen transitorio I.V.A.	Total
Saldo al 1 de enero de 1993	3.807.165	452.360	200.000	71.031	4.530.556
Altas	16.528	78.749	-	-	95.277
Imputación a resultados	(111.674)	(103.842)	-	(4.489)	(220.005)
Aportación de subvenciones para la infraestructura de telecomunicaciones	(2.812.702)	-	-	-	(2.812.702)
Bajas	-	(6.750)	-	-	(6.750)
Salidas de consolidación	(3.562)	-	-	-	(3.562)
Saldo al 31 de diciembre de 1993	895.755	420.517	200.000	66.542	1.582.814
Altas	1.071	50.756	-	-	51.827
Imputación a resultados	(94.304)	(105.490)	(10.000)	(4.488)	(214.282)
Regularizaciones	1.123	-	-	-	1.123
Saldo al 31 de diciembre de 1994	803.645	365.783	190.000	62.054	1.421.482

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

12. Provisiones para riesgos y gastos

La composición y el movimiento de esta cuenta es el siguiente:

	En miles de pesetas		
	Fondo de reversión	Otras Provisiones	Total
Saldo al 1 de enero de 1993	228.746	-	228.746
Altas	48.102	42.797	90.899
Saldo al 31 de diciembre de 1993	276.848	42.797	319.645
Altas	52.686	-	52.686
Aplicaciones	(30.340)	-	(30.340)
Saldo al 31 de diciembre de 1994	299.194	42.797	341.991

13. Acreedores a largo plazo

El desglose de este epígrafe es el siguiente:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Deudas con entidades de crédito	368.361	518.250
Otros acreedores	200.718	205.977
Desembolsos pendientes sobre acciones no exigidas	-	72.500
	569.079	796.727

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

a) Deudas con entidades de crédito a largo plazo

La composición del saldo es:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
<u>Banco de Crédito Europeo</u>		
Crédito financiación gasoducto y redes Tolosa - Irún, interés al 10,05% con vencimientos hasta 1998	300.000	400.000
<u>Banco Exterior de España</u>		
Préstamo ayuda financiera para investigación minera, interés al 2% actualizado según el I.P.C.	7.508	15.016
<u>Caja Laboral Popular</u>		
Préstamos con garantía personal, interés MIBOR + 1,5% con vencimientos hasta 1997	9.421	35.132
<u>Gipuzkoa Donostia Kutxa</u>		
Préstamos con garantía personal, no dispuesto en su totalidad, interés MIBOR + 1,5% con vencimientos hasta 2001	51.432	68.102
Total	368.361	518.250

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

Los vencimientos de los préstamos y créditos bancarios son los siguientes:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
1994	-	120.766
1995	125.889	125.939
1996	124.381	126.876
1997	108.195	120.435
1998	109.013	109.013
1998	26.772	35.987
	494.250	639.016
Menos:		
Parte corriente	(125.889)	(120.766)
Total largo plazo	368.361	518.250

b) Otros acreedores a largo plazo

La composición del saldo es:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Excmo. Ayuntamiento de Bilbao	148.325	153.793
Otros	52.393	52.184
Total	200.718	205.977

El importe del Excmo. Ayuntamiento de Bilbao corresponde a Bilbogas, S.A. y tiene su origen en la diferencia entre el capital suscrito por el Excmo. Ayuntamiento de Bilbao y los valores aportados por el mismo, circunstancia que se contempla en la escritura de constitución de la sociedad.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

Los movimientos de esta cuenta han sido los siguientes:

	<u>Miles de pesetas</u>
Saldo inicial al 1 de enero de 1993	160.029
Variaciones por regulación	(768)
Ajuste pericial valoración de inmovilizado	(5.468)
Saldo final al 31 de diciembre de 1993	<u>153.793</u>
Parte a corto plazo	(5.468)
Saldo final al 31 de diciembre de 1994	<u><u>148.325</u></u>

Las variaciones por regulación recogen desde 1992 el saldo neto de los ajustes procedentes del conocimiento cierto de las provisiones realizadas en el Balance de Disolución de la Fábrica Municipal de Gas de Bilbao al 30 de noviembre de 1992.

Esta deuda se amortizará linealmente en 40 años y no devenga interés alguno.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

14. Acreedores a corto plazo

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Deudas con entidades de crédito:		
Préstamos y otras deudas	220.342	255.478
Deuda por intereses	5.060	8.139
Parte a corto de créditos a largo plazo	125.889	120.766
Acreedores comerciales:		
Deudas por compras de gas	1.131.076	981.696
Otras deudas por compras o prestaciones de servicios	584.798	300.813
Otras deudas no comerciales:		
Administraciones públicas	618.151	521.172
Remuneraciones pendientes de pago	4.144	3.683
Empresas asociadas	710	9
Otras deudas:		
Acreedores por subvenciones	433.455	658.755
Proveedores de inmovilizado	1.881.064	1.049.451
Otros	114.036	170.995
Ajustes por periodificación	958	4.229
Total	5.119.683	4.075.186

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

El detalle de Administraciones públicas es el siguiente:

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Hacienda Foral por impuesto sobre sociedades	286.306	185.077
Impuesto sobre beneficios diferido	20.788	18.520
Hacienda Foral por I.V.A.	45.265	23.794
Hacienda Foral por I.R.P.F.	56.520	54.318
Organismos de la Seguridad Social	29.181	28.574
Diputación Foral de Gipuzkoa	5.271	-
Diputación Foral de Alava	-	16.384
Diputación Foral de Bizkaia	-	20.757
Gobierno Vasco por anticipos de subvenciones	84.390	76.914
Otras	90.430	96.834
Total	618.151	521.172

15. Situación fiscal

Según las disposiciones legales vigentes, las liquidaciones de impuestos no pueden considerarse definitivas hasta que no han sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o ha transcurrido el plazo de prescripción de cinco años.

Cada sociedad del Grupo E.V.E. presenta y liquida su declaración del impuesto sobre sociedades por separado ya que el Grupo no presenta declaración consolidada por este impuesto.

Las sociedades que componen el Grupo E.V.E. tienen pendientes de inspección todos los impuestos a que están sometidas de los cinco últimos ejercicios o desde la fecha de su constitución si ésta es inferior al plazo de cinco años. En opinión de las Direcciones de las sociedades del Grupo no existen contingencias de importes significativos que pudieran derivarse de la revisión de los años abiertos a inspección.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

16. Ingresos y gastos

a) Distribución de ventas

La distribución geográfica de las ventas de gas es la siguiente:

	Gas industrial		Gas doméstico y comercial	
	1994	1993	1994	1993
	(en porcentajes)			
Alava	15	17	50	53
Guipúzcoa	44	46	18	14
Vizcaya	41	37	32	33
Total	100	100	100	100

b) Gastos de personal

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Sueldos, salarios y asimilados	1.170.955	1.212.641
Cargas sociales	336.353	328.277
Total	1.507.308	1.540.918

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

c) Número promedio de empleados

	<u>Número de empleados</u>	
	<u>1994</u>	<u>1993</u>
Directivos	31	29
Técnicos	137	147
Administrativos	82	80
Total	<u>250</u>	<u>256</u>

d) Retribuciones administradores

Los consejeros no tienen retribución por razón de dicho cargo. La retribución de los administradores corresponde, exclusivamente, a salarios recibidos por aquellos empleados de alguna de las sociedades del Grupo que además son administradores en alguna de dichas sociedades ascendiendo en 1994 a 107,1 millones de pesetas. Igualmente, los créditos concedidos a miembros del órgano de administración eran, al 31 de diciembre de 1994 de 2,2 millones de pesetas.

17. Garantías comprometidas con terceros

Al 31 de diciembre de 1994, el EVE concedió garantías ante terceros por 1.775,5 millones de pesetas, fundamentalmente relacionadas con una contragarantía de un aval concedido por el Banco Europeo de Inversiones a Sociedad de Gas de Euskadi, S.A. y al aval presentado ante la Autoridad Portuaria de Bilbao correspondiente al 2% del presupuesto del proyecto de la Planta de Regasificación de Bilbao.

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

18. Consejo de Dirección

La composición del Consejo de Dirección al 31 de diciembre de 1994 era la siguiente:

<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>
Jon Imanol Azua Mendia	Presidente
Iñaki de la Sota Poveda	Vicepresidente
Ricardo Alvarez Isasi	Vocal
José Ignacio Arrieta Heras	Vocal
Unai Artetxe Zubizarreta	Vocal
Xabier Garmendia Martínez	Vocal
Eduardo Insunza Vallejo	Vocal
José María Menéndez Rubio	Vocal
Víctor Múgica Samperio	Vocal
Felipe Prosper Manglano	Vocal
Javier Retegui Ayastuy	Vocal
Tarsicio Ubis Ariznavarreta	Vocal
Antonio Sustacha Cañizal	Secretario (no consejero)

19. Cuadros de financiación

Se recogen a continuación los cuadros de financiación correspondientes a los ejercicios 1994 y 1993:

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Cuadros de financiación (expresados en miles de pesetas)

APLICACIONES DE FONDOS	1994	1993
Gastos de establecimiento y formalización de deudas	34.972	3.387
Adquisiciones de inmovilizado		
Inmovilizaciones inmateriales	750.303	567.797
Inmovilizaciones materiales	3.788.999	2.644.288
Inmovilizaciones financieras	143.684	525.804
Desembolso de ampliaciones de capital	72.500	-
Cancelación o traspaso a corto plazo de deudas a largo plazo	155.148	150.412
Cancelación de subvenciones de capital	-	10.311
Variación en las reservas consolidadas por modificaciones en el perímetro de consolidación	10.290	-
Variación en el inmovilizado financiero por puesta en equivalencia	97.898	-
Aplicación de provisiones para riesgos y gastos	30.340	-
Total aplicaciones de fondos	<u>5.084.134</u>	<u>3.901.999</u>
Exceso de orígenes sobre aplicaciones (Aumento del Capital Circulante)	<u>162.286</u>	<u>240.107</u>
ORIGENES DE FONDOS	1994	1993
Recursos procedentes de operaciones	2.409.075	1.891.394
Aportaciones al Fondo Social	1.546.735	1.232.551
Socios externos	693.441	146.153
Subvenciones de capital	2.194	95.277
Contratos red de distribución	50.756	53.106
Provisiones para riesgos y gastos	-	42.797
Deudas a largo plazo	-	17.150
Desembolsos pendientes de inmovilizado financiero	-	72.500
Enajenación de inmovilizado	91.482	547.903
Cancelación anticipada o traspaso a corto plazo de inmovilizaciones financieras	344.405	7.137
Variación en las reservas consolidadas por modificaciones en el perímetro de consolidación	108.332	30.813
Dividendos de sociedades puestas en equivalencia	-	5.325
Total orígenes de fondos	<u>5.246.420</u>	<u>4.142.106</u>

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

a) Variación de capital circulante

	En miles de pesetas			
	1994		1993	
	Aumentos	Disminucio- nes	Aumentos	Disminucio- nes
Existencias	-	8.356	-	18.521
Deudores	621.753	-	-	180.006
Acreeedores	-	1.047.768	288.608	-
Inversiones financieras temporales	303.355	-	-	94.881
Tesorería	291.067	-	247.067	-
Ajustes por periodificación	2.235	-	-	2.160
Total	<u>1.218.410</u>	<u>1.056.124</u>	<u>535.675</u>	<u>295.568</u>
Variación del Capital Circulante	<u>162.286</u>		<u>240.107</u>	

b) Ajustes a realizar para llegar a recursos procedentes de operaciones

	En miles de pesetas	
	1994	1993
Resultado consolidado del ejercicio	<u>896.931</u>	<u>185.666</u>
Aumentos:		
. Dotaciones al fondo de comercio	-	15.721
. Dotación al fondo de amortización	1.698.832	1.545.991
. Dotaciones al fondo de reversión	52.686	48.102
. Provisiones de inversiones financieras	-	5.700
. Pérdidas de inversiones financieras	-	43.200
. Pérdidas de inmovilizado material, inmaterial y financiero	<u>33.394</u>	<u>280.796</u>
Total aumentos	<u>1.784.912</u>	<u>1.939.510</u>
Disminuciones:		
. Subvenciones de capital	94.304	111.675
. Beneficios en la enajenación de inmovilizado	9.614	4.986
. Beneficios de participaciones puestas en equivalencia	48.872	8.790
. Contratos red y de paso de gas imputados	115.490	103.842
. Régimen transitorio I.V.A. inversiones	<u>4.488</u>	<u>4.489</u>
Total disminuciones	<u>272.768</u>	<u>233.782</u>
Total recursos procedentes de operaciones	<u>2.409.075</u>	<u>1.891.394</u>

ENTE VASCO DE LA ENERGIA
Memoria Consolidada

20. Acontecimientos posteriores al cierre

Modificación miembros del Consejo de Dirección

El Consejo de Gobierno Vasco mediante Decreto de fecha 16 de mayo de 1995 ha acordado cesar al anterior Consejo de Dirección, nombrando nuevos miembros de dicho Consejo, que queda conformado de la siguiente manera:

Presidente: D. Javier Retegui Ayastuy

Vocales: D. Jesús Abrisqueta Aguirre
D. Javier Aramburu Cruza
D. José Ignacio Arrieta Hera
D. Eduardo Arteta Arnaiz
D. Lucio Delgado Irazola
D. Antonio Gallarreta Ormazábal
D. Xabier Irala Estevez
D. Carlos Lámbarri Gómez
Dña. Esther Larrañaga Galdós
D. Jacinto Lobo Morán

* * * * *

Los administradores del **Ente Vasco de la Energía** firman la presente memoria consolidada por considerarla parte integrante de las cuentas anuales consolidadas adjuntas. La memoria consolidada se compone de las notas 1 a 20, ambas inclusive.

Bilbao, 8 de junio de 1995

ACTUACIONES DE LA SOCIEDAD EN 1994

La mejora de la eficiencia energética, la mayor diversificación de las fuentes y la potenciación de recursos autóctonos son los tres grandes objetivos intermedios de la política energética de Euskadi, conducentes al objetivo final de una minimización de la dependencia energética.

En último término se pretende un abastecimiento energético seguro y al menor coste posible, para satisfacer una demanda optimizada de nuestros distintos usos y/o procesos. Y a tales fines, las grandes líneas de actuación del Grupo EVE se dirigen en los siguientes sentidos:

1. Mejora de la eficiencia en el uso de la energía.
2. Introducción de gas, para usos industriales, domésticos y comerciales.
3. Exploración, y en su caso explotación de combustibles fósiles autóctonos.
4. Aprovechamiento de energías renovables.
5. La investigación y aprovechamiento de los yacimientos minerales y otros recursos geológicos.
6. Promoción e impulso de la innovación tecnológico-energética de nuestros procesos.
7. Información y formación para elevar el nivel de nuestros recursos humanos implicados en la transformación y/o utilización de la energía.

La estructura adoptada para desarrollar este conjunto de acciones consiste en un Grupo que comprende distintas unidades operativas, constituidas como sociedades o como divisiones del EVE con objetivos cualitativos y cuantitativos claramente definidos.

Los datos que se presentan a continuación ofrecen una visión global de la estructura

patrimonial y financiera del Grupo EVE al 31 de diciembre de 1994, así como de los resultados obtenidos a nivel de consolidado y por sus actividades de naturaleza empresarial en el ejercicio.

El valor patrimonial de Grupo al 31 de diciembre de 1994 asciende a 24.986 millones de pesetas (21.828 millones en 1993), de las cuales constituyen patrimonio para la Comunidad Autónoma de Euskadi un total de 18.191 millones.

La participación de socios externos supone 6.795 millones. De ellos 3.934 millones corresponden a la participación del 34% de ENAGAS en GAS DE EUSKADI, 615 millones al 10% de participación en NATURGAS, 713 millones al 50% del AYUNTAMIENTO DE BILBAO en BILBOGAS y 1.443 millones al resto de accionistas que participan en GASNALSA.

El activo total consolidado del Grupo asciende a 32.349 millones de pesetas. En su composición es el inmovilizado material la partida más significativa. El stock neto acumulado asciende a 24.323 millones de pesetas, lo que supone un 91% del inmovilizado y un 75% sobre el activo.

Las adquisiciones de inmovilizado realizadas en el ejercicio 1994 alcanzan los 4.683 millones. De ellas 3.789 millones (81%) constituyen inversiones en inmovilizado material.

Los recursos procedentes de las operaciones representan la fuente de financiación más significativa y suponen 2.409 millones de pesetas.

Los fondos recibidos con cargo al Presupuesto 1994 del Departamento de Industria, Agricultura y Pesca ascienden a 2.044 millones de pesetas, con los siguientes destinos:

Financiación de la explotación de EVE	185
Financiación de la explotación de CADEM	238
Financiación de la explotación de SHE	21
Concesión de subvenciones	54
Financiación de inversiones reales de EVE	160
Financiación de inver. financieras de EVE	1.386

El resultado consolidado del ejercicio asciende a 1.283 millones de pesetas (490 millones en 1993), cifra que supone un beneficio de 839 millones descontando las subvenciones que para la financiación de la explotación reciben EVE, CADEM y Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi.

En su composición destacan los beneficios obtenidos por las siguientes sociedades:

Gas de Euskadi	481
Naturgas	884
Gasnalsa	518

El año 1994 supone un hito fundamental en el Proyecto de Gestión de Calidad Total emprendido por el EVE. Así el 16 de Diciembre tuvo lugar la entrega al Ente Vasco de la Energía del Certificado de "Registro de Empresa" bajo la Norma ISO 9001. Este acontecimiento reviste una especial trascendencia por el hecho de tratarse del primer Ente público que dentro del Estado alcanza tan señalada credencial internacional de calidad. En las mismas fechas Gasnalsa obtuvo idéntica certificación. Con ello y junto con la acreditación obtenida por Naturgas en 1993, se inicia el proceso que culminará en 1995 con la certificación de las mayores empresas del Grupo.

Los administradores de **Ente Vasco de la Energía** firman el presente informe de gestión de 1994, redactado en las páginas 74 y 75.

Bilbao, 8 de junio de 1995



Grupo EVE

Ente Vasco de la Energía

C/San Vicente, 8 Edif. Albia, 1 - Planta 14

48001 BILBAO

Tel.: 94 / 423 50 50*

Fax.: 94 / 424 97 33

Hem-Erakundeak

Ente Público del

EUSKO JAURLARITZA



GOBIERNO VASCO

INDUSTRI, NEKAZARITZA
ETA ARRANTZEA SAILA

DEPARTAMENTO DE INDUSTRIA,
AGRICULTURA Y PESCA