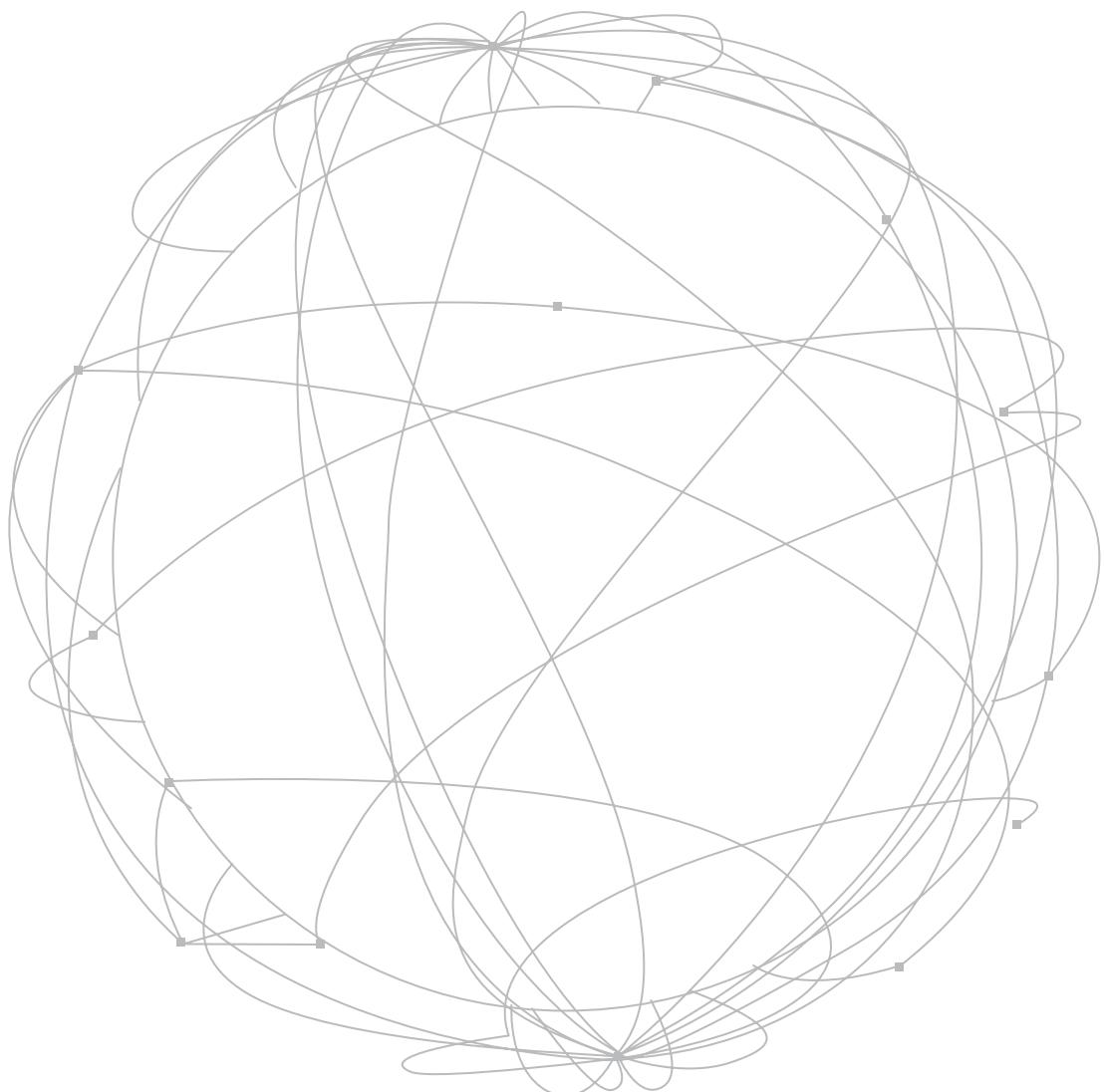
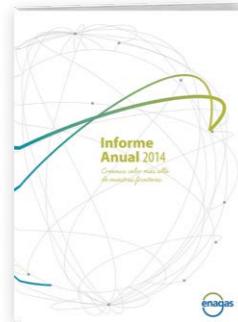


Informe Anual 2014

*Creamos valor más
allá de nuestras
fronteras*





06 Entrevista
al Presidente
Ejecutivo

11 Acerca de
este informe

12 Enagás en 2014

14 Enagás en
el mundo



ÍNDICE

1

**16 QUIÉNES
SOMOS**

[18](#) Qué hacemos

[19](#) Misión, visión
y valores

[19](#) Nuestras
infraestructuras

[21](#) El Sistema
Gasista español
en 2014

[21](#) Participación en
infraestructuras
gasistas
internacionales

2

**22 MODELO
DE NEGOCIO
Y CREACIÓN
DE VALOR**

[24](#) Gestión de
grupos de interés

[28](#) Enagás en la
cadena de valor
del gas

[30](#) Asuntos
identificados
en las
infraestructuras
internacionales
en las que
participa Enagás

[31](#) Nuestro proceso
de creación
de valor

3

**32 GOBIERNO
CORPORATIVO**

[35](#) Buen Gobierno
Corporativo

[35](#) Órganos de
gobierno

[39](#) Retribución
del Consejo de
Administración

[41](#) Desempeño
de los órganos
de gobierno

4

**42 PERSPECTIVAS
DE NEGOCIO Y
ESTRATEGIA**

[44](#) Perspectivas
del sector del
gas natural

[45](#) Hitos 2014

[46](#) Actualización
estratégica
2015-2017

5

**48 GESTIÓN DE
OPORTUNIDADES
Y RIESGOS**

[51](#) Gestión de
oportunidades

[52](#) Gestión de riesgos

[56](#) Gestión de
oportunidades
y riesgos en
la cadena de
suministro

6

**60 GESTIÓN
SOSTENIBLE:
DESEMPEÑO
Y OBJETIVOS**

[64](#) Desempeño
económico
y eficiencia
en costes

[68](#) Salud y seguridad
laboral

[72](#) Cumplimiento
ético y Derechos
Humanos

[76](#) Gestión del
capital humano

[81](#) Gestión
ambiental y
lucha contra el
cambio climático

[91](#) Impacto en
comunidades
locales

7

**96 INDICADORES
CLAVE DE
DESEMPEÑO**

[98](#) Económicos

[100](#) Sociales

[101](#) Medioambientales

[108](#) Índice de
contenidos GRI

[120](#) Informe de
verificación
externa

[123](#) Índice de
contenidos del
Pacto Mundial

[124](#) Contacto

8

102 ANEXOS

[104](#)

Autoevaluación

de la incorporación

de los principios

y elementos de

reporte integrado

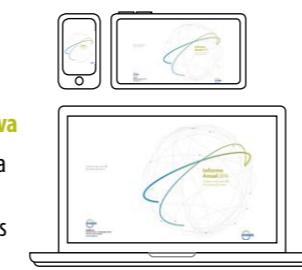
10

126

**INFORME
DE GOBIERNO**

2014

**CUENTAS
ANUALES
CONSOLIDADAS
2014**



Informe Anual 2014, disponible en la web corporativa

El Informe Anual 2014 de Enagás completo se encuentra
disponible en la web corporativa en versión *online*
para ordenador, tablet y teléfono móvil (PDF interactivos
navegables y descargables) www.enagas.es



Más
información



Para acceder a más información que puede ser de su
interés, capture con su 'smartphone' o tableta el código QR
que se incluye en algunos apartados de este informe.



ANTONIO LLARDÉN, PRESIDENTE EJECUTIVO DE ENAGÁS

“POR OCTAVO AÑO CONSECUTIVO, HEMOS CUMPLIDO TODOS NUESTROS COMPROMISOS”

El primer ejecutivo de Enagás explica los aspectos fundamentales del ejercicio 2014, un año marcado por el crecimiento sostenido, el impulso a la expansión internacional y el nuevo marco regulatorio para el mercado gasista español. [G4-48]

P: ¿Cómo ha sido 2014 para Enagás? ¿Qué valoración hace del resultado del ejercicio?

R: 2014 ha sido un año intenso, aún con un contexto económico complicado, pero en el que hemos vuelto a cumplir, por octavo año consecutivo, todos los compromisos adquiridos en nuestro Plan Estratégico. Hemos hecho un gran esfuerzo y, a pesar del impacto de la nueva regulación del sector gasista, hemos conseguido incrementar el beneficio neto un 0,8%, hasta alcanzar los 406,5 millones de euros. Este éxito prueba que Enagás es una compañía sólida, con gran capacidad de adaptación y de afrontar retos futuros.

P: Ha sido un año muy importante en la estrategia de expansión internacional de la compañía. ¿Qué hitos destacaría en este sentido?

R: Enagás inició en 2011 su proceso de internacionalización. Cuatro años después, somos la empresa que más plantas de GNL gestiona en todo el

mundo, con presencia activa, además de en España, en Chile, México y Perú. Este año hemos destinado más del 76% de la inversión global a mercados internacionales, un total de 478 millones de euros. En 2014 hemos entrado en un nuevo país, Perú, con varios proyectos: la participación del 20% de Transportadora de Gas del Perú, el 30% de la Compañía Operadora de Gas del Amazonas, y la adjudicación, junto a nuestro socio brasileño Odebrecht, del proyecto Gasoducto Sur Peruano. El otro gran hito de 2014 en cuanto a nuestra internacionalización ha sido la entrada en el accionariado de un proyecto estratégico para la seguridad del suministro energético europeo: el Trans Adriatic Pipeline (TAP), que contempla la construcción de un gasoducto de 871 km de longitud que enlazará Grecia, Albania e Italia. TAP forma parte del denominado *Southern Corridor*, diseñado para suministrar gas natural procedente del Mar Caspio a Europa. ▶

Proyecto Trans Adriatic Pipeline (TAP)



“Hemos entrado en un proyecto estratégico para la **seguridad del suministro** energético europeo: el gasoducto Trans Adriatic Pipeline (TAP), que unirá Grecia, Albania e Italia”

P: En este contexto internacional en el que ahora opera la compañía, ¿cuál es su análisis del panorama energético mundial para los próximos años?

R: Actualmente, los precios de la energía viven una situación de elevada volatilidad, debido fundamentalmente a motivos geopolíticos, de competitividad entre los países y empresas, y a aspectos relacionados con el cambio climático. Sin ir más lejos, en pocos meses el precio del petróleo ha bajado más de un 30%. No obstante, no creo que vaya a seguir abaratándose indefinidamente. Expertos financieros consideran que, a largo plazo, la demanda de los países emergentes y la esperada recuperación económica de los países desarrollados harán que los precios vayan subiendo. Concretamente en el sector gasista, y aunque continuarán existiendo tres franjas de precio (EE.UU., bajo; Europa, medio; Asia y Oriente Medio, caro), el fenómeno del *shale gas* tendrá como consecuencia una convergencia de los niveles de los precios.

P: En este entorno, ¿qué cabe esperar en el mercado europeo?

R: Hemos avanzado mucho en cuanto a política energética común, aunque todavía queda camino por recorrer. La Comisión Europea tiene entre sus prioridades la consolidación de un mercado integrado europeo de energía, que reduzca la dependencia energética y aumente su seguridad. Esta necesidad se ha acentuado por el conflicto entre Ucrania y Rusia, de cuyo gas dependen en su totalidad seis países miembro, y por la reorientación de las exportaciones rusas hacia Asia. Ejemplo de la materialización de estos avances son el plan de inversiones de 300.000 millones –de los que gran parte serán para proyectos energéticos– o la futura adjudicación de 647 millones de euros a 34 proyectos de infraestructuras energéticas clave, como anunció recientemente el Comisario Europeo de Acción por el Clima y Energía. En este sentido, España, que gracias a sus conexiones con el Norte de África y su apuesta por el GNL tiene uno de los aprovisionamientos más diversificados del mundo, puede jugar un papel clave en la seguridad del suministro europeo. Somos un punto de recepción potencial de gas de cualquier punto del mundo y, mediante una adecuada conexión con Francia, como la que supondría el proyecto Midcat que Enagás impulsa, podremos vehicular ese gas al resto

de Europa. No pensemos que vamos a sustituir al gas procedente de Rusia, estamos hablando de ser una fuente de suministro complementaria.

P: En España, el ejercicio ha estado marcado por la nueva regulación gasista. ¿Cómo ha afectado la reforma al sector y a Enagás?

R: Desde 2011, el sector gasista venía registrando un déficit que, si bien se encontraba lejísimos del desajuste que sufre el sector eléctrico, de no haberse atajado podría haber puesto en riesgo la estabilidad del Sistema a largo plazo. Por este motivo, el regulador tomó la iniciativa y el conjunto de compañías que operamos en el sector asumimos reducir nuestra remuneración para garantizar la seguridad y solvencia del Sistema Gasista en España. Un efecto positivo de la reforma es que el nuevo marco regulatorio proporciona una mayor estabilidad hasta 2020 y reduce la incertidumbre que sobrevolaba el mercado. Para Enagás, ha supuesto un impacto significativo en nuestros ingresos, concretamente 120 millones de euros anuales.

Para atenuar este impacto en la medida de lo posible, hemos intensificado aún más nuestra eficiencia en costes, lo que nos permitirá contener al máximo los gastos de operación en los próximos años. Paralelamente, la extensión de la vida útil de los activos, uno de los principios fundamentales de la nueva reforma energética, incidirá positivamente en nuestros resultados.

P: ¿Qué perspectivas tiene la demanda de gas en España?

R: Hasta ahora, la demanda convencional (industrial, comercial y residencial) de gas natural en nuestro país se ha mantenido en cotas bastante estables, a pesar de la complicada coyuntura económica de los últimos años. Las previsiones en España para el periodo 2015-2017 estiman un crecimiento de la demanda de gas de un 4% medio anual, impulsada por la mejora del contexto económico y por una mayor penetración del gas en la matriz energética.

P: Desde que llegó a la Presidencia de Enagás en 2007, cada ejercicio se han cumplido todos los compromisos con los accionistas de Enagás. En este sentido, ¿qué retos afrontan en 2015?

R: Vamos a continuar trabajando en la misma dirección y con el mismo entusiasmo para seguir cumpliendo nuestro principal objetivo: maximizar la creación de valor para nuestros accionistas. Como ustedes saben, la retribución al accionista es un pilar fundamental de nuestra estrategia. Por ello, hemos propuesto para su aprobación en la Junta General de Accionistas un dividendo de 1,30 euros para el ejercicio 2014, un 2,4% superior al del ejercicio anterior, y nos comprometemos a proponer un dividendo de 1,32 euros por acción con cargo al ejercicio de 2015 para su aprobación en la Junta del año que viene. Recientemente hemos publicado la actualización de nuestro Plan

>



CRECIMIENTO

“En el periodo 2015-2017 esperamos alcanzar los **1.300 millones** de inversión y aumentar el dividendo a un ritmo anual del **5%**”

“En 2014 la acción de Enagás se ha revalorizado casi un **38%** y sigue mostrando un desempeño muy superior al del Ibex 35 desde 2007, año de inicio de nuestro Plan Estratégico”

“Cuatro años después de iniciar nuestra internacionalización, somos la empresa que **más plantas de GNL** gestiona en el mundo”

» Estratégico para 2015-2017, un periodo en el que prevemos seguir creciendo de forma sostenida, además de en España, mediante el desarrollo de proyectos internacionales. En ese horizonte esperamos alcanzar los 1.300 millones de inversión y aumentar el dividendo a un ritmo anual del 5%. [G4-1]

P: La cotización de Enagás ha registrado en 2014 uno de los mejores comportamientos del Ibex 35. ¿A qué se ha debido?

R: Efectivamente, en 2014 la acción de Enagás se ha revalorizado casi un 38% y sigue mostrando un desempeño muy superior al Ibex 35 desde 2007, año en el que comenzamos con el Plan Estratégico actual. Muchos de nuestros inversores, con los que mantenemos un diálogo muy fluido, destacan el buen desempeño de la compañía, que se ha traducido en una buena evolución económica y financiera, con una generación de flujos de caja previsibles y estables a largo plazo, algo que valoran especialmente. La coyuntura actual del mercado, con unos tipos de interés en mínimos históricos, también ha favorecido nuestra cotización. Otro factor relevante es la solidez de nuestra estructura financiera. Prueba de ello ha sido la reciente emisión de 600 millones de euros en bonos, con el cupón más bajo jamás emitido tanto para un emisor español como para una *utility* europea para un plazo de 10 años. Con respecto a nuestro accionariado,

“Somos la única empresa española incluida en el índice de sostenibilidad Global 100, publicado en el último Foro Económico Mundial de Davos”

“Maximizar la creación de valor para nuestros accionistas es nuestro principal objetivo. Su retribución, un pilar fundamental de nuestra estrategia”

desempeño de la compañía e impactos más relevantes en el ámbito económico, social y medioambiental.

P: ¿Cuáles son sus puntos fuertes en materia de Gobierno Corporativo?

R: Para seguir adoptando las mejores prácticas en este ámbito, hemos consolidado la separación de las funciones de Presidente y de CEO, y mantenemos una mayoría de miembros independientes en el Consejo y en sus distintas Comisiones de gobierno, un aspecto especialmente relevante en una compañía como la nuestra, con un elevado *free float*. En 2015 estableceremos nuevos criterios de retribuciones con el fin de garantizar la independencia del Consejo, y además sus miembros serán evaluados de manera independiente por un Corporate Governance Advisor externo a la compañía. Por otra parte, desde el Consejo continuaremos trabajando para fomentar una mayor presencia de mujeres tanto en los órganos de gobierno como en la alta dirección de la empresa.

P: ¿Qué grado de compromiso tiene Enagás con un modelo de gestión sostenible?

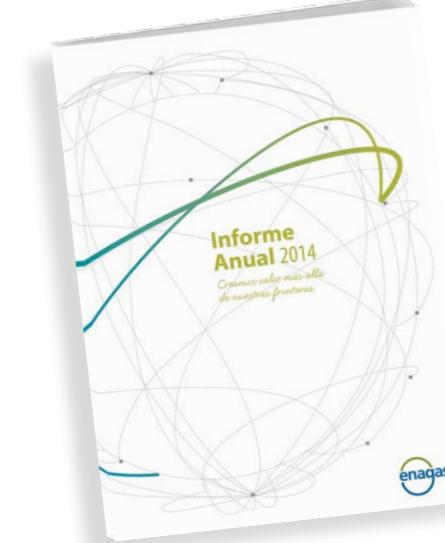
R: El compromiso es máximo. La sostenibilidad es un factor clave en nuestro modelo de gestión y un *driver* que hemos reforzado tanto durante el ejercicio 2014 como en la Actualización Estratégica 2015-2017. Enagás ha sido la única empresa española incluida en el índice Global 100, publicado recientemente en el último Foro Económico Mundial de Davos, que nos ha reconocido como una de las cien empresas más sostenibles del mundo, líder mundial del sector *gas utilities*. Además hemos mantenido nuestra presencia en los principales índices de sostenibilidad (DJSI, FTSE4Good, etc.) y hemos renovado nuestro compromiso con los diez principios del Pacto Mundial. Asimismo, nuestro modelo de gestión ha renovado el Sello de Excelencia Europea 500+, máxima distinción otorgada por la Fundación Europea para la Gestión de la Calidad (EFQM), y el nivel Proactiva B+ como Empresa Familiarmente Responsable. Por último, quiero destacar que este Informe Anual lo elaboramos por tercer año consecutivo en formato integrado, su contenido ha sido aprobado por el Comité de Dirección e incluye el

P: Muchas gracias. ¿Una conclusión o mensaje final para terminar?

R: Quiero agradecer el gran esfuerzo realizado un año más por los profesionales de Enagás, que con su calidad técnica y humana representan el principal activo de la compañía y la garantía de nuestro crecimiento sostenido en el futuro. Y finalizo agradeciendo a todos los accionistas, en nombre del Consejo de Administración y en el mío propio, su confianza y apoyo. En 2015 y en los años sucesivos continuaremos trabajando para maximizar el valor de la compañía para nuestros accionistas. ■

ACERCA DE ESTE INFORME

Por tercer año consecutivo, Enagás presenta su Informe Anual según los parámetros de un informe integrado, como una forma de exponer de modo claro y conciso los aspectos relevantes que afectan a la capacidad de la compañía de crear y mantener valor en el presente y en el futuro. [G4-3, G4-7, G4-28]



El alcance de la información contenida en este informe incluye el desempeño del ejercicio 2014 y se limita al territorio español, en el que el Grupo Enagás (Enagás S.A., Enagás Transporte S.A.U., Enagás GTS S.A.U., Enagás Internacional S.L.U. y Enagás Financiaciones S.A.U.), en adelante Enagás, desarrolla su actividad, tomando los siguientes criterios de inclusión según el ámbito de información:

» La información financiera se rige según los principios de consolidación incluidos en las cuentas anuales.

» La información no financiera es relativa a aquellas operaciones sobre las que Enagás mantiene el control (100% de la propiedad), incluyendo las relativas a la sociedad Enagás Transporte Norte, donde posee el 90% de la propiedad. Los datos de plantilla incluyen a los empleados de la sociedad Enagás México S.A. de CV (participada al 100% por Enagás Internacional S.L.U.). Estos empleados comenzaron el ejercicio adscritos a Enagás Internacional S.L.U., produciéndose la transición de una sociedad a otra a partir de octubre de 2014. [G4-17, G4-22, G4-23]

Más información: consulte las Cuentas Anuales, epígrafe 2.4 'Principios de consolidación' y el apartado 5.3.4 'Iniciativas de colaboración'.

La elaboración de este Informe Anual 2014 se ha realizado teniendo en cuenta estándares y principios de reporte como la Guía para la Elaboración de Informes de Sostenibilidad GRI (*Global Reporting Initiative*), versión G4: Opción

Exhaustiva de Conformidad – Suplemento Sectorial Oil & Gas, el Marco de Reporte Integrado que lidera el *International Integrated Reporting Committee* (IIRC), y los principios de la norma AA1000 de inclusividad, relevancia y capacidad de respuesta, así como los diez principios del Pacto Mundial de las Naciones Unidas. [G4-15]

Más información: ver anexos de este informe.

El presente informe incluye información relativa a los asuntos considerados como materiales por la compañía y sus grupos de interés, resultado del análisis de materialidad realizado.

Más información: ver apartado 5.1 'Gestión de grupos de interés'.

ASUNTOS MATERIALES EN LA CADENA DE VALOR DE ENÁGAS

Desempeño económico y eficiencia en costes

Salud y seguridad laboral

Cumplimiento ético y respeto por los Derechos Humanos

Gestión del capital humano (talento, formación y diversidad)

Gestión ambiental y lucha contra el cambio climático

Impacto en comunidades locales



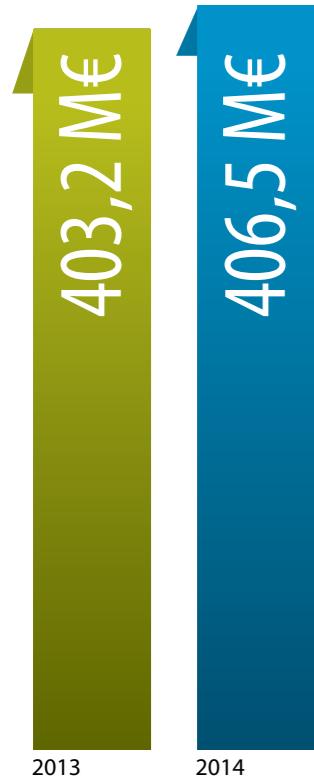
información: acceda al histórico de Informes Anuales de Enagás en el apartado 'Publicaciones para inversores' de la web corporativa.

ENAGÁS EN 2014

Crecimiento del beneficio después de impuestos, fuerte impulso a inversiones internacionales, revalorización de la acción y creación de empleo.

BENEFICIO DESPUÉS
DE IMPUESTOS

+ 0,8%



ACCIÓN DE ENAGÁS

+ 37,85%



FREE FLOAT

90%

DIVIDENDO POR ACCIÓN



DEUDA NETA/EBITDA^(*)

4,2x

RATING

S&P
BBB

Outlook estable

FITCH

A-
Outlook estable

ÍNDICES
INTERNACIONALES

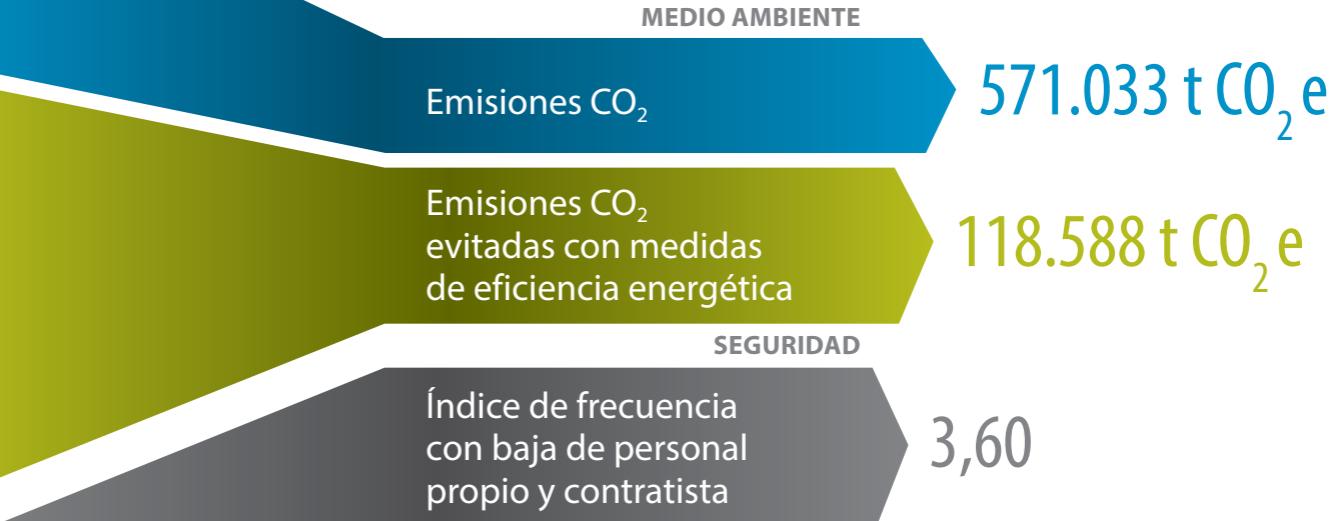
DOW JONES
SUSTAINABILITY INDEX

84 puntos

CALIFICACIÓN CDP
(CAMBIO CLIMÁTICO)

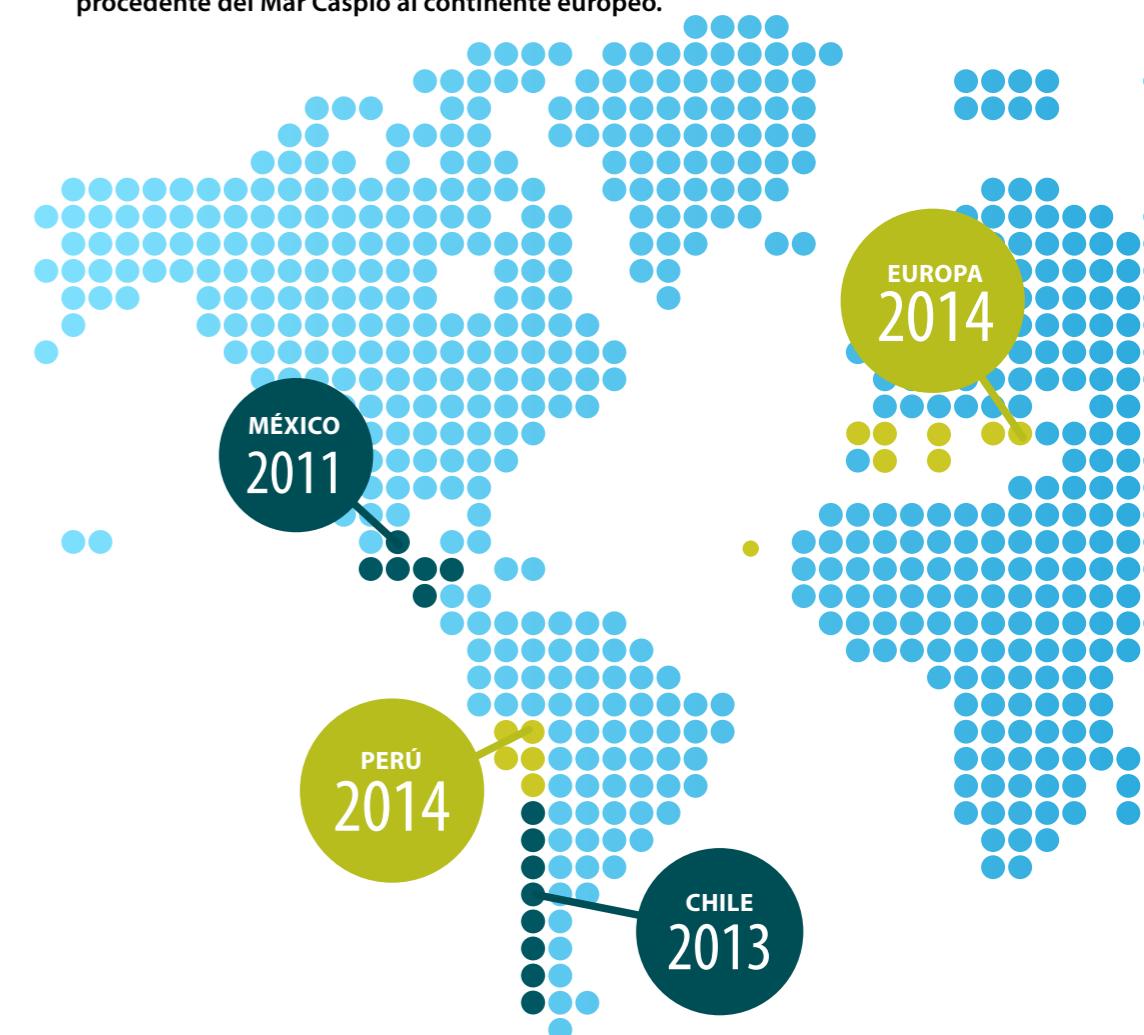
91/B

(*) Deuda Neta/EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las filiales.



HITO 2014: SIGUE LA EXPANSIÓN INTERNACIONAL

La compañía ha continuado con su expansión internacional y, en 2014, tres operaciones han consolidado nuestra presencia en Perú: la adquisición de una participación en Transportadora de Gas del Perú y en COGA y la adjudicación del Gasoducto Sur Peruano. Además, Enagás ha adquirido una participación del proyecto TAP, un gasoducto de 871 km de longitud que forma parte del *European Southern Gas Corridor*, diseñado para suministrar gas natural procedente del Mar Caspio al continente europeo.



ENAGÁS EN EL MUNDO

Con sede principal en Madrid, Enagás está presente en España, México, Chile y Perú y participa en un gasoducto clave para la garantía de suministro de Europa.

MÉXICO

- Estación de Compresión Soto La Marina (50%) 
- Gasoducto Morelos (50%) 
- Planta TLA Altamira (40%)

PERÚ

- Transportadora de Gas del Perú (TgP, 20%) y Compañía Operadora de Gas del Amazonas (Coga, 30%)
- Gasoducto Sur Peruano (25%) 

CHILE

- Planta GNL Quintero (20,4%)

ESPAÑA

- Más de 10.000 km de gasoductos
- 5 terminales de GNL: Cartagena, Huelva, Barcelona, El Musel (Gijón) y BBG (Bilbao, 40%)
- 2 terminales de GNL en proyecto en Canarias 
- 3 almacenamientos subterráneos: Serrablo (Huesca), Yela (Guadalajara) y Gaviota (Bizkaia)

EUROPA

- Trans Adriatic Pipeline (TAP, 16%). Gasoducto de 871 km que unirá Turquía con Italia, a través de Grecia y Albania 

 En construcción / Proyecto



QUIÉNES SOMOS

- 1.1 **Qué hacemos**
- 1.2 **Misión, visión y valores**
- 1.3 **Nuestras infraestructuras**
- 1.4 **El Sistema Gasista español en 2014**
- 1.5 **Participación en infraestructuras
gasistas internacionales**

1 QUIÉNES SOMOS



Enagás es un referente internacional en el desarrollo y mantenimiento de infraestructuras gasistas y en la operación y gestión de redes de gas complejas.

1.1 QUÉ HACEMOS



GNL



ALMACENAMIENTO



OPERACIÓN DE REDES



TRANSPORTE

En nuestros más de 40 años de experiencia hemos desarrollado las grandes infraestructuras del Sistema Gasista español, que lo han convertido en un modelo en materia de seguridad y diversificación de suministro. [G4-4]

Enagás es, además, el Gestor Técnico del Sistema en España desde el año 2000. Está certificada también como TSO independiente por la Unión Europea y participa en infraestructuras gasistas en Latinoamérica y Europa.

La compañía participa también en los órganos de gobierno de diferentes asociaciones y organismos nacionales –como Sedigas, Enerclub o el Instituto Elcano– e internacionales –como ENTSOG, GIE, EASEE Gas y UNECE–. A su vez, colabora con los reguladores del sector, bien de forma directa o a través de asociaciones de la industria, proponiendo mejoras de desarrollo regulatorio, realizando propuestas de manera directa o a través de procesos de consulta puestos en marcha por los reguladores. [G4-16]



información: acceda a los videos corporativos de Enagás.

1.2 MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

La misión, visión y valores, así como las políticas y estrategia de la compañía, son revisados y aprobados por el Consejo de Administración. [G4-42]



Misión

Desarrollar y gestionar infraestructuras de gas en un contexto global, de manera segura, eficiente y sostenible; cumpliendo responsablemente con la regulación vigente y contribuyendo a la garantía del suministro, en particular, como Gestor Técnico del Sistema en España; aportando, además, nuestra experiencia, conocimiento y mejores prácticas con el objetivo de crear valor para nuestros grupos de interés.



Visión

Ser referentes en el ámbito nacional e internacional en el desarrollo y gestión de infraestructuras de gas, impulsando su uso a través de la prestación de servicios innovadores que contribuyan al desarrollo sostenible.



Valores

- Eficiencia
- Innovación
- Sostenibilidad
- Transparencia
- Integridad
- Seguridad
- Trabajo en equipo

1.3 NUESTRAS INFRAESTRUCTURAS

[G4-5, G4-6, G4-8]

Terminales de GNL

7 terminales GNL (+ 2 en desarrollo)



MÉXICO
PLANTA TLA ALTAMIRA (40%)
300.000 m³ GNL
800.000 m³ (n)/h



CHILE
PLANTA GNL QUINTERO
(socio mayoritario)
334.000 m³ GNL
600.000 m³ (n)/h

N° de tanques
 En construcción / Proyecto



ESPAÑA

PLANTA EL MUSEL
300.000 m³ GNL
800.000 m³ (n)/h

PLANTA HUELVA

610.000 m³ GNL
1.350.000 m³ (n)/h

PLANTAS ISLAS CANARIAS

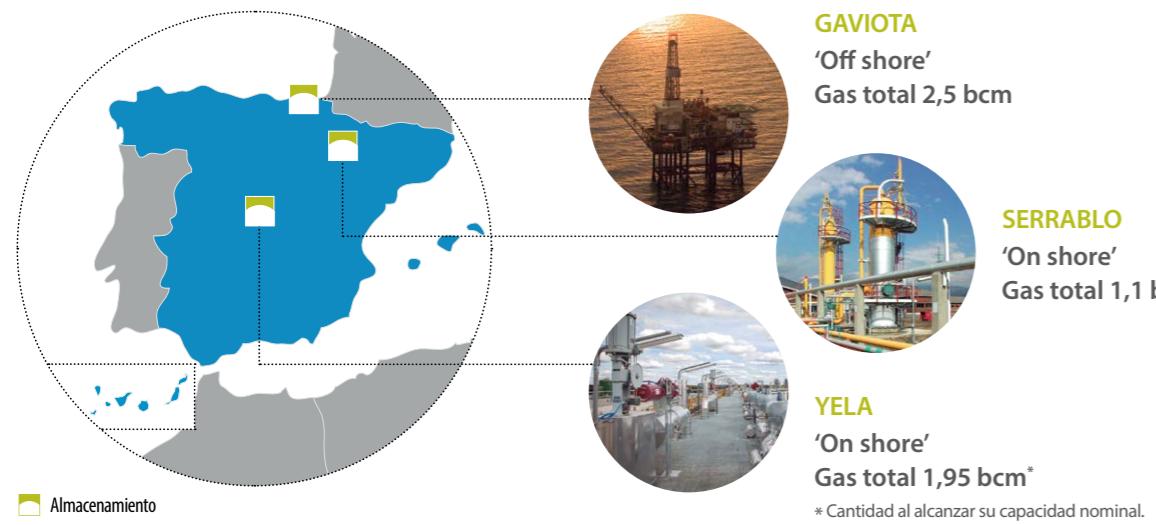
300.000 m³ GNL

PLANTA BBG (40%)
450.000 m³ GNL
800.000 m³ (n)/h

PLANTA BARCELONA
760.000 m³ GNL
1.950.000 m³ (n)/h

PLANTA CARTAGENA
587.000 m³ GNL
1.350.000 m³ (n)/h

Almacenamiento subterráneo



Transporte



PERÚ
TRANSPORTADORA DE GAS DE PERÚ (TGP, 20%)
729 km (2014)

COMPAÑÍA OPERADORA DE GAS DEL AMAZONAS (COGA, 30%)
Operador TgP (2014)

GASODUCTO SUR PERUANO (25%)
+1.000 km (2014)

MÉXICO
ESTACIÓN DE COMPRESIÓN SOTO LA MARINA (50%)
(2013)

GASODUCTO MORELOS (50%)
160 km (2013)

ITALIA, ALBANIA Y GRECIA
TRANS ADRIATIC PIPELINE (16%)
871 km (2014)



- Gasoducto
- ⊕ En construcción / Proyecto
- ◆ Estación de compresión

[G4-8]

1.4 EL SISTEMA GASISTA ESPAÑOL EN 2014



1.5 PARTICIPACIÓN EN INFRAESTRUCTURAS GASISTAS INTERNACIONALES

Enagás inició un proceso de internacionalización en 2011. Hoy la compañía está presente en México, Chile y Perú y ha firmado un acuerdo para participar en el proyecto Trans Adriatic Pipeline (TAP), un gasoducto clave para la garantía de suministro de Europa que unirá Turquía con Italia, a través de Grecia y Albania.

Las inversiones internacionales se gestionan asegurando una representación en el Consejo con derecho a voto en las decisiones principales (financieras, de inversión, operaciones corporativas, etc.) y ocupando posiciones de gestión clave en filiales (COO, Gestor de Activos, CFO, etc.).

Además, la compañía garantiza la coordinación de la gestión a través de grupos de trabajo en ámbitos como el financiero, el técnico o el comercial y realiza servicios auxiliares como ingeniería de la propiedad u operación y mantenimiento.

Todo ello, sin sobredimensionar los servicios corporativos de Enagás, sin dispersión geográfica (negocios locales), maximizando la eficiencia y rentabilidad y garantizando los estándares de desempeño y sostenibilidad.



2

MODELO DE NEGOCIO Y CREACIÓN DE VALOR

- 2.1 Gestión de grupos de interés
- 2.2 Enagás en la cadena de valor del gas
- 2.3 Asuntos identificados en las infraestructuras internacionales en las que participa Enagás
- 2.4 Nuestro proceso de creación de valor

2 MODELO DE NEGOCIO Y CREACIÓN DE VALOR

El diálogo y la colaboración con nuestros grupos de interés es clave para una gestión eficiente de los asuntos materiales y, por tanto, para generar y crear valor.

2.1 GESTIÓN DE GRUPOS DE INTERÉS [G4-24, G4-25, G4-26]

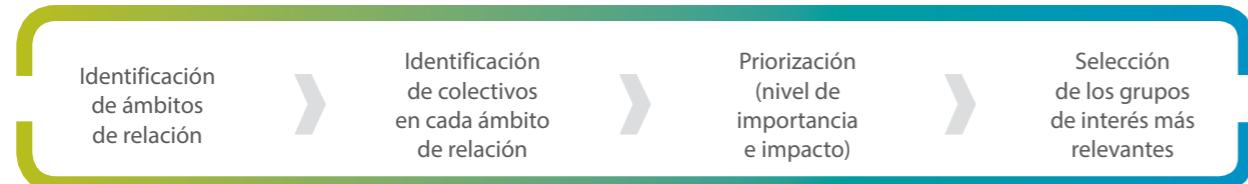
La gestión de grupos de interés que realiza Enagás tiene como objetivo conseguir unos niveles de diálogo y colaboración que permitan identificar sus necesidades y expectativas para integrarlas en la gestión y poner en marcha iniciativas de creación de valor compartido.

 **Más información:** ver apartado 5.3.4 'Iniciativas de colaboración'.



 **información:** acceda al Portal de Sostenibilidad a través de nuestra web corporativa.

Elaboración del mapa de grupos de interés



Mapa de grupos de interés



Diálogo y colaboración con grupos de interés

Consulta anual a grupos de interés (encuestas, sesiones, entrevistas...)

- Materialidad
- Desempeño
- Colaboración

Contraste interno de resultados

Identificación y planificación de líneas de acción (actualización del Plan de Gestión Sostenible)

Comunicación a grupos de interés de los compromisos adquiridos

Resultados de la consulta a grupos de interés 2014



Desempeño

Evaluación de los aspectos de accesibilidad, transparencia, agilidad y proactividad en la prestación de servicios.

- Valoración global de 3,54/4
- Aspectos mejor valorados: accesibilidad y transparencia
- Margen de mejora en agilidad y proactividad (comparación respecto a otras compañías)



Áreas de colaboración

Identificación de la eficiencia energética, el desarrollo de nuevos servicios relacionados con el gas natural y el desarrollo económico y social de comunidades locales como áreas susceptibles de desarrollo de proyectos de colaboración con Enagás.



Materialidad

Priorización de los asuntos materiales sobre los que centrará su gestión y reportará su desempeño y objetivos en el presente informe:

- Desempeño económico y eficiencia en costes
- Salud y seguridad laboral
- Cumplimiento ético y respeto por los derechos humanos
- Gestión del capital humano
- Gestión ambiental y lucha contra el cambio climático
- Impactos en comunidades locales

Igualmente, se reporta cuáles de estos asuntos son importantes fuera de la organización (*upstream* y *downstream*), así como los impactos para la compañía que de ellos se derivan.

 **Más información:** ver apartado 2.2 'Enagás en la cadena de valor del gas'.

Análisis de materialidad [G4-DMA]

El análisis de materialidad de Enagás se enmarca en un proyecto global de Cultura de Innovación y Valor Compartido con Grupos de Interés, que surgió en 2013 a raíz de la evaluación realizada según el modelo de excelencia EFQM. El grupo de trabajo interno que lidera este proyecto actualiza el mapa de grupos de interés en línea con los objetivos estratégicos, identificando aquellos colectivos prioritarios por cada ámbito de relación relevante.

Proceso para realizar el análisis de materialidad [G4-18]



El primer paso del proceso es la definición del concepto: un asunto material es aquel que refleja un impacto significativo de la compañía en los ámbitos económico, ambiental o social, o tiene una influencia sustantiva en las decisiones y evaluaciones de los grupos de interés respecto a la habilidad de la organización de crear valor a corto, medio y largo plazo.

El segundo paso lo constituyen la identificación de los asuntos materiales en los ámbitos económico, social y ambiental –tomando como punto de partida los aspectos reflejados en la guía GRI G4–, la selección interna de los asuntos materiales –implicando la evaluación del grupo de trabajo y la gestión de los grupos de interés–, y, por último, la consulta externa a grupos de interés. Los criterios empleados para la identificación son: el perfil y actividad de la compañía; la cadena de valor de Enagás;

la Actualización Estratégica 2013-2015; la estrategia de RSC, Visión 2020 de Enagás; los riesgos y oportunidades del sector gasista, y el marco regulatorio, la normativa, los acuerdos internacionales y los estándares voluntarios significativos. Respecto a los grupos de interés consultados, la compañía tiene en cuenta la opinión de un grupo reducido de personas identificadas en el Mapa de Grupos de Interés de Enagás, cuya opinión se pueda considerar representativa del grupo al que pertenecen.

El tercer paso, como resultado de este proceso, es priorizar los asuntos materiales sobre los que la compañía debe centrar su gestión –tal y como se puede apreciar en la tabla de la siguiente página, 'Matriz de Materialidad'–. Después de una labor de validación interna, se efectúa una revisión de los asuntos materiales que conduce, si procede, a una nueva fase de identificación.

Un asunto material refleja un impacto significativo de la compañía en los ámbitos **económico, ambiental o social**, o ejerce una influencia sustantiva en las decisiones de los grupos de interés

Matriz de materialidad [G4-19, G4-DMA]

Los resultados del proceso determinan los asuntos materiales sobre los que la compañía debe centrar su gestión (aspectos con valoración tanto interna como externa alta o muy alta).



Los resultados de la consulta anual a grupos de interés son reportados al Comité de Sostenibilidad y a la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC. [G4-37, G4-45]

Además de esta consulta global, se realizan otras, también anuales, de contenido más detallado y específico a clientes y empleados.

Más información: ver apartado 6.4.4 'Resultados e impacto en nuestros profesionales'.

Resultados de la consulta a clientes en 2014 (empresas relacionadas con la operación del negocio)

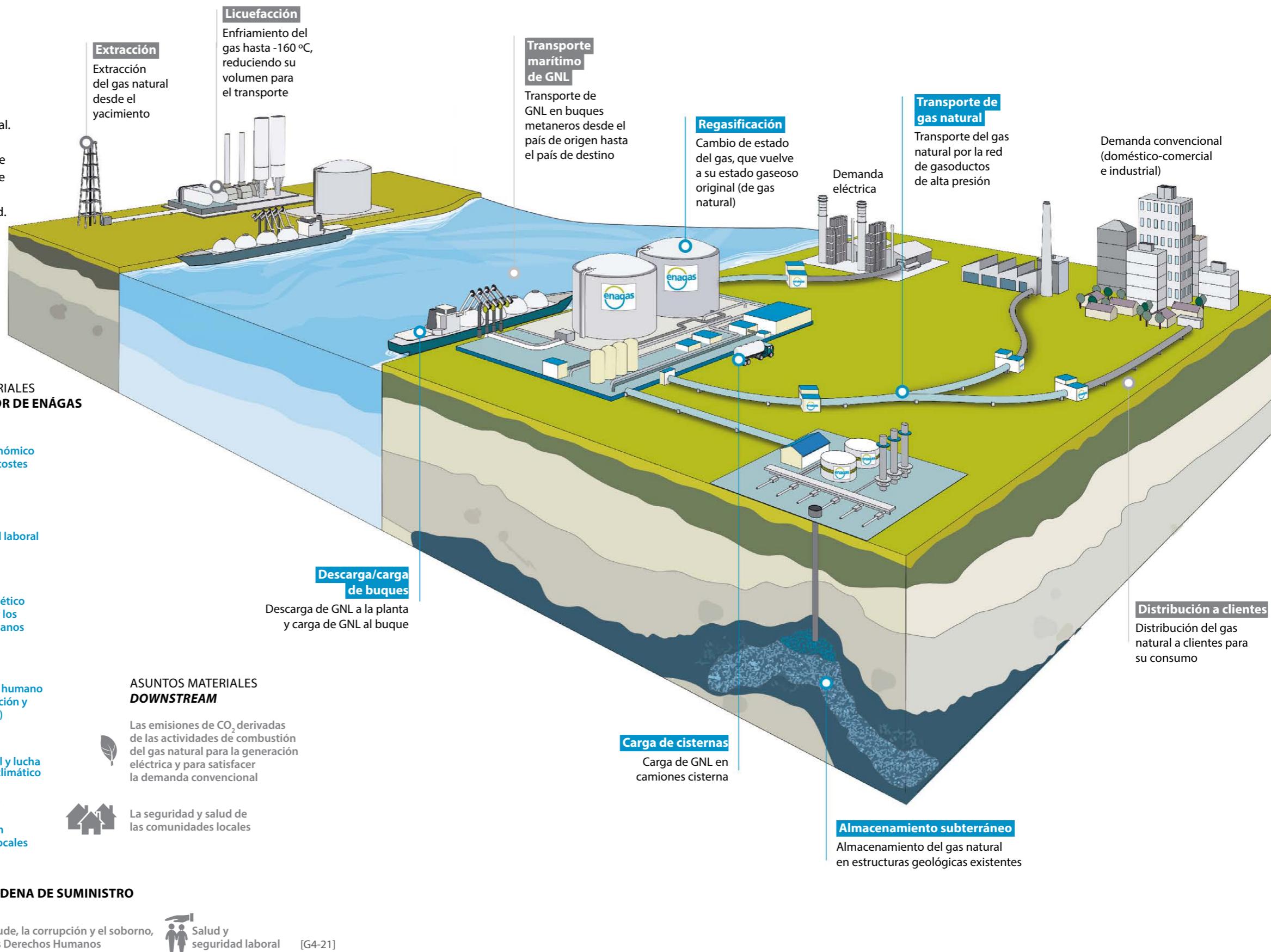
Operación del negocio	Enagás transportista	Comercializadoras	Porcentaje y respuestas obtenidas	Evaluación de los servicios prestados por Enagás	
				Servicios	
Operación del negocio	Enagás transportista	Comercializadoras	84% (42)	82,2/100	Gestión de capacidad y análisis de viabilidades, programación y operación de infraestructuras...
		Operadores del Sistema (Transportistas y distribuidoras)	67% (6)	77,1/100	
Enagás GTS	Enagás GTS	Comercializadoras	58% (30)	78,6/100	Programación, operación, repartos y balances...
		Operadores del Sistema (Transportistas y distribuidoras)	62% (8)	72,6/100	

[G4-24, G4-27]

2.2 ENAGÁS EN LA CADENA DE VALOR DEL GAS

Enagás es el transportista único de la red troncal en España, Gestor Técnico del Sistema Gasista español y Transportista en el ámbito internacional.

Las actividades de Enagás constituyen una parte de la cadena de valor del gas natural, a través de las que generamos valor a nuestros grupos de interés y unos impactos positivos en la sociedad. En la siguiente imagen se indican los asuntos materiales de Enagás, así como en las actividades del *upstream* y el *downstream*.



Respecto a los impactos derivados de los asuntos materiales fuera de la organización (*upstream, downstream* y cadena de suministro):

 Reportamos en nuestro inventario de emisiones de *alcance 3* las emisiones de gases de efecto invernadero de una muestra representativa de nuestros principales proveedores.

 **Más información:** ver apartados 6.5.2 'Cambio climático y eficiencia energética' y 5.3.3 'Evaluación de proveedores'

 Realizamos evaluaciones a nuestros proveedores en relación a la seguridad, a las relaciones laborales y al medio ambiente, entre otros.

 Colaboramos con compañías del sector gasista a través de la participación en grupos de trabajo en el ámbito de la seguridad de las infraestructuras gasistas (Marcogaz).

 En el *upstream*, la compañía realiza un seguimiento de los conflictos en comunidades locales, ya que podrían tener un impacto indirecto en la compañía (por ejemplo, la crisis de Ucrania podría acelerar el proceso de construcción de conexiones internacionales con Francia, permitiendo a Europa hacer frente a una eventual crisis de suministro).

2.3 ASUNTOS IDENTIFICADOS EN LAS INFRAESTRUCTURAS INTERNACIONALES EN LAS QUE PARTICIPA ENAGÁS [G4-20, G4-21]

Aunque el alcance del informe se refiera al impacto de las operaciones que lleva a cabo Enagás en España, la participación en operaciones

MÉXICO



Estación de compresión Soto La Marina (50%)

- Proyecto en construcción
- 3 turbocompresores de 15,3 MW cada uno

 **Seguridad.** Se ha instalado un Sistema SCADA para la reducción de posibles fugas y daños. El sistema detecta fugas y rupturas significativas, lo que permite iniciar los procedimientos de emergencia.

 **Gestión de grupos de interés a nivel local.** En el proyecto se ha involucrado a las partes interesadas, siendo las más

extranjeras es cada vez más significativa. Por ello, se ha comenzado a identificar los aspectos más destacados en los ámbitos de seguridad, medio ambiente

significativas el ayuntamiento y los ejidos (agrupaciones administrativas de terrenos comunales). Como resultado, se han mitigado riesgos relativos al impacto en comunidades y se han realizado diversas actuaciones orientadas a la mejora de instalaciones y accesos.

 **Emisión de gases.** El proyecto desde su diseño ha incorporado las mejores tecnologías

disponibles para reducir la emisión de gases. El máximo volumen estimado de los viento de la instalación es de unos 29 kg de gas natural, que solo se producirán en ocasiones excepcionales ligadas a facilitar la seguridad de la instalación o en operaciones de mantenimiento.

 **Ruidos.** El diseño de la estación de compresión se ha realizado minimizando los problemas de ruido (sistema silenciado de gases de escape, turbinas con aislamiento acústico, muro y cercado perimetral doble a lo largo de toda la estación con una separación de 3 metros...).

o desarrollo de comunidades locales que se están llevando a cabo en las sociedades participadas por Enagás en el ámbito internacional.

Gasoducto Morelos (50%)

- Proyecto en construcción
- 171,5 km de gasoducto

 **Biodiversidad.** Se ha llevado a cabo un programa de rescate de especies de flora y fauna y se han restituido 1,3 km² de superficie, con un importe de inversión de Enagás de 1.674.575 €.

 **Más información:** ver apartado 6.5.3 'Conservación de la biodiversidad'.

Planta TLA Altamira (40%)

- 70 empleados
- Emisión de gases: 25 t CH₄

 **Seguridad.** TLA tiene un récord de más de 8 millones de horas-hombre trabajadas sin registrar lesiones incapacitantes. Está certificada en OHSAS 18001.

Gestión ambiental. La planta está certificada según ISO 14001.

PERÚ



Gasoducto Sur Peruano (25%)

- Proyecto en construcción
- 1.134 km de gasoducto

 **Gestión de grupos de interés en el ámbito local.** Existe un equipo de Relaciones Comunitarias en cada segmento del trazado.

 Terminal de GNL

 En construcción / Proyecto

Transportadora de Gas del Perú (TgP, 20%) – Compañía Operadora de Gas del Amazonas (COGA, 30%)

- Proyecto en operación
- 729 km de gasoducto

 **Gestión ambiental.** Se monitorizan 132 puntos a lo largo del gasoducto.

Desarrollo de comunidades locales.

Más de 140 proyectos fomentan el desarrollo local en ámbitos como la educación, la cultura, la salud y la productividad, beneficiando a más de 30.000 pobladores de las localidades involucradas.

CHILE



Planta GNL Quintero (socio mayoritario)

 **Desarrollo de comunidades locales.**

Se realizan diversos proyectos orientados al desarrollo local:

- **Proyectos urbanos.** Financiación de proyectos de desarrollo de arquitectura e ingeniería
- **Fondos concursables.** Destinados a las organizaciones de Quintero.
- **Proyectos de apoyo a pescadores de la zona.**

2.4 NUESTRO PROCESO DE CREACIÓN DE VALOR [G4-2, G4-EC1]

Enagás define su proceso de creación de valor siguiendo el modelo de gestión de capitales del marco de Reporte Integrado.

Nuestro modelo de negocio transforma los capitales (financiero, de recursos materiales, intelectual, humano, y social y relacional) en impactos, tanto en nuestro negocio y en las personas, como en las comunidades y el entorno.

Nuestra estrategia y nuestros líderes, así como los riesgos y oportunidades derivados del contexto de operación, nuestro desempeño y nuestras perspectivas son elementos que determinan el alcance y magnitud de nuestros impactos.



Negocio (generación de confianza)

404,9 M€

Valor distribuido a proveedores de capital

1,3 Euros por acción

60% Consejeros independientes

3,54/4 Evaluación del desempeño por nuestros grupos de interés



Comunidades locales (desarrollo económico y social)

4,9 Creación neta de empleo

84,7 M€ Valor distribuido a empleados

185,2 M€ Valor distribuido a proveedores

1,6 M€ Inversiones en la comunidad

101 M€ Valor distribuido a la sociedad a través del pago de impuestos



Personas (compromiso)

7/10 Satisfacción de empleados

0,7 % Tasa de rotación voluntaria

3,60 Índice de frecuencia con baja de personal propio y contratista



Medio ambiente (protección ambiental)

118.588 t CO₂ e

Evitadas mediante iniciativas de eficiencia energética

51 Proveedores principales nuestros comprometidos contra el cambio climático (participación en iniciativa CDP)

Reducción del **11%** y del **29%** de las emisiones de CO₂ en la red de transporte y en los almacenamientos subterráneos respecto a 2013, respectivamente



3

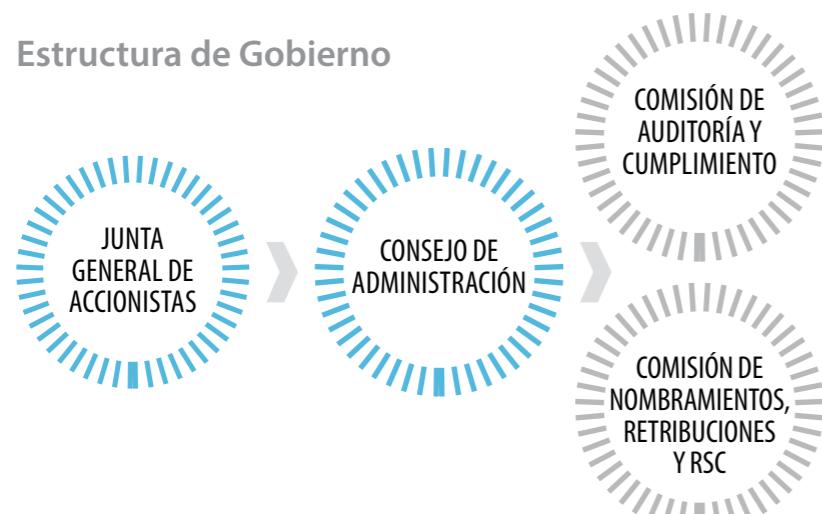
GOBIERNO CORPORATIVO

- 3.1 **Buen Gobierno Corporativo**
- 3.2 **Órganos de gobierno: Junta General de Accionistas, Consejo de Administración y Comisiones de gobierno**
- 3.3 **Retribución del Consejo de Administración**
- 3.4 **Desempeño de los órganos de gobierno**

3 GOBIERNO CORPORATIVO

Los órganos de gobierno del Grupo Enagás son la Junta General de Accionistas y el Consejo de Administración. Independencia, diversidad y transparencia son los valores del Gobierno Corporativo del Grupo.

Estructura de Gobierno



+ información: consulte toda la información relacionada con la Junta General de Accionistas de Enagás en la web corporativa.

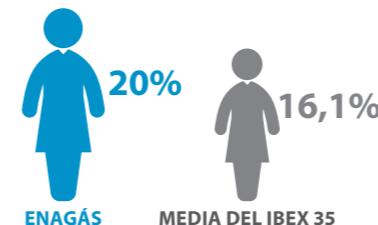


3.1 BUEN GOBIERNO CORPORATIVO

La estructura de Gobierno Corporativo de Enagás respalda la capacidad de la compañía para crear valor a través de la adopción de buenas prácticas en los ámbitos de independencia, diversidad y transparencia. En 2014 destacan:

- La consolidación de la separación de funciones del Presidente y Consejero Delegado con la reelección de ambos por cuatro años en la Junta General de Accionistas celebrada en 2014.
- La renovación del Consejo de Administración, manteniendo el alto nivel de independencia y diversidad.
- El acuerdo de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC

% Mujeres en el Consejo

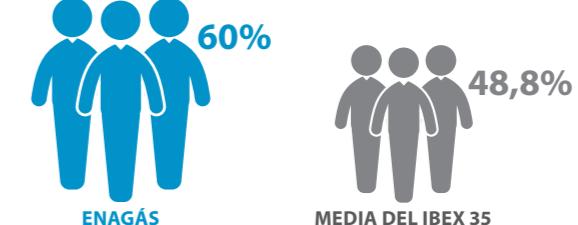


sobre los criterios que deben cumplir los nuevos Consejeros para garantizar la independencia y diversidad del Consejo, así como el nivel de conocimiento y experiencia en el sector energético y en el ámbito internacional, incluyendo el asesoramiento de un experto externo.

- La realización de una nueva autoevaluación del Consejo con el asesoramiento de un experto externo.

Los fees devengados por el auditor externo en concepto de *non audit* han supuesto el 3,4% en 2014, gracias a la aplicación del procedimiento interno para la adjudicación de contratos al auditor externo.

% Consejeros independientes

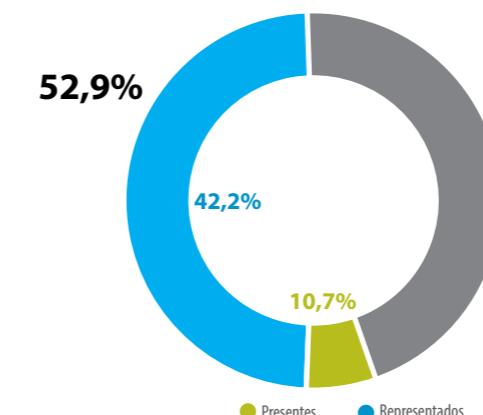


3.2 ÓRGANOS DE GOBIERNO [G4-34, G4-38, G4-39, G4-LA12]

3.2.1 JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

La Junta General de Accionistas es el máximo órgano de representación de los accionistas.

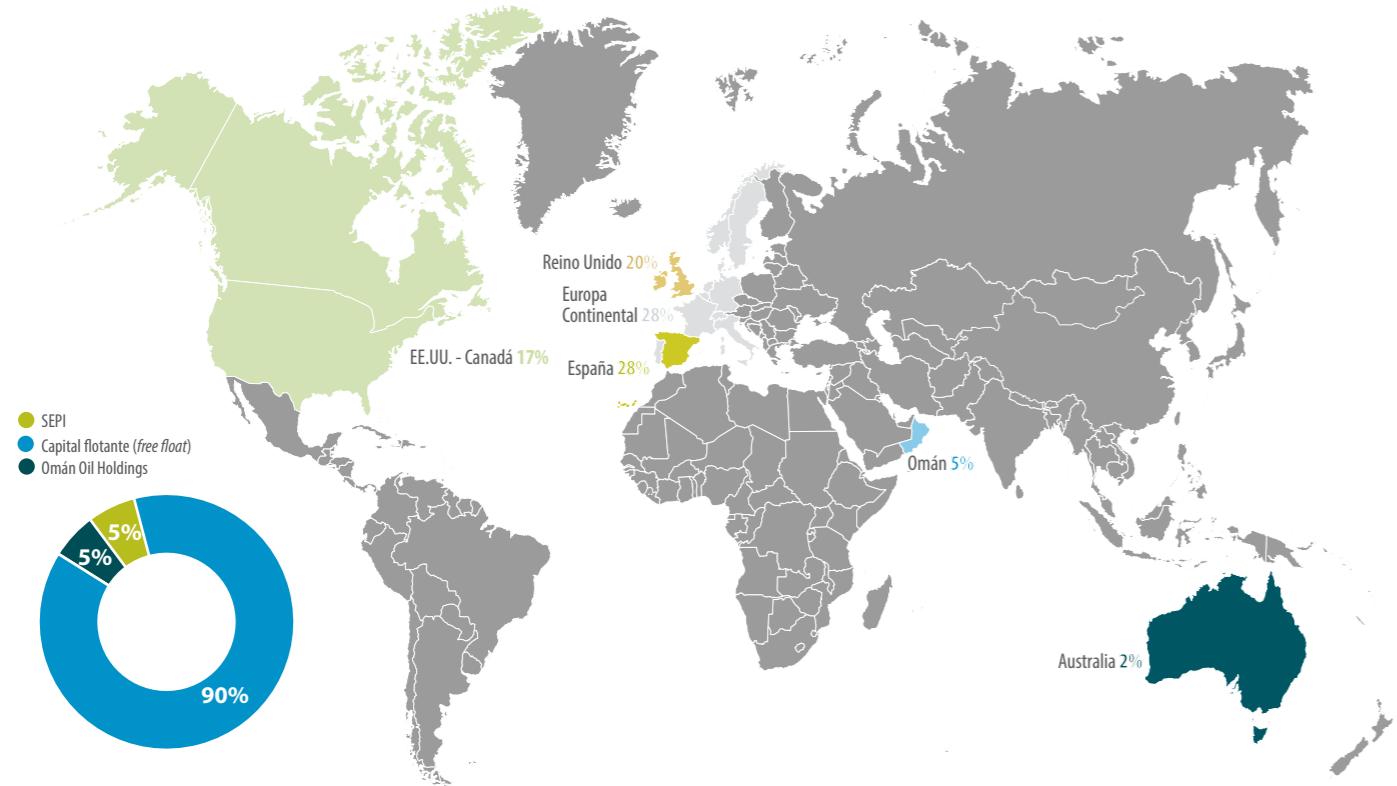
Quórum de asistencia en 2014



Capital social	358,1 M€
Número de acciones	238,7 millones
Número de derechos de voto	238,7 millones

La compañía tiene actualmente dos accionistas institucionales en el Consejo: SEPI y Oman Oil Company S.A.O.C., con una participación del 5% cada uno. Enagás es una de las empresas del mercado continuo español con más *free float* (90%) y el 75% de su accionariado es internacional, con la siguiente distribución estimada por países: [G4-13]

Estructura accionarial



90%
Enagás es una de las empresas del mercado continuo español con mayor porcentaje de 'free float' en su estructura accionarial

3.2.2

CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN Y COMISIONES DE GOBIERNO

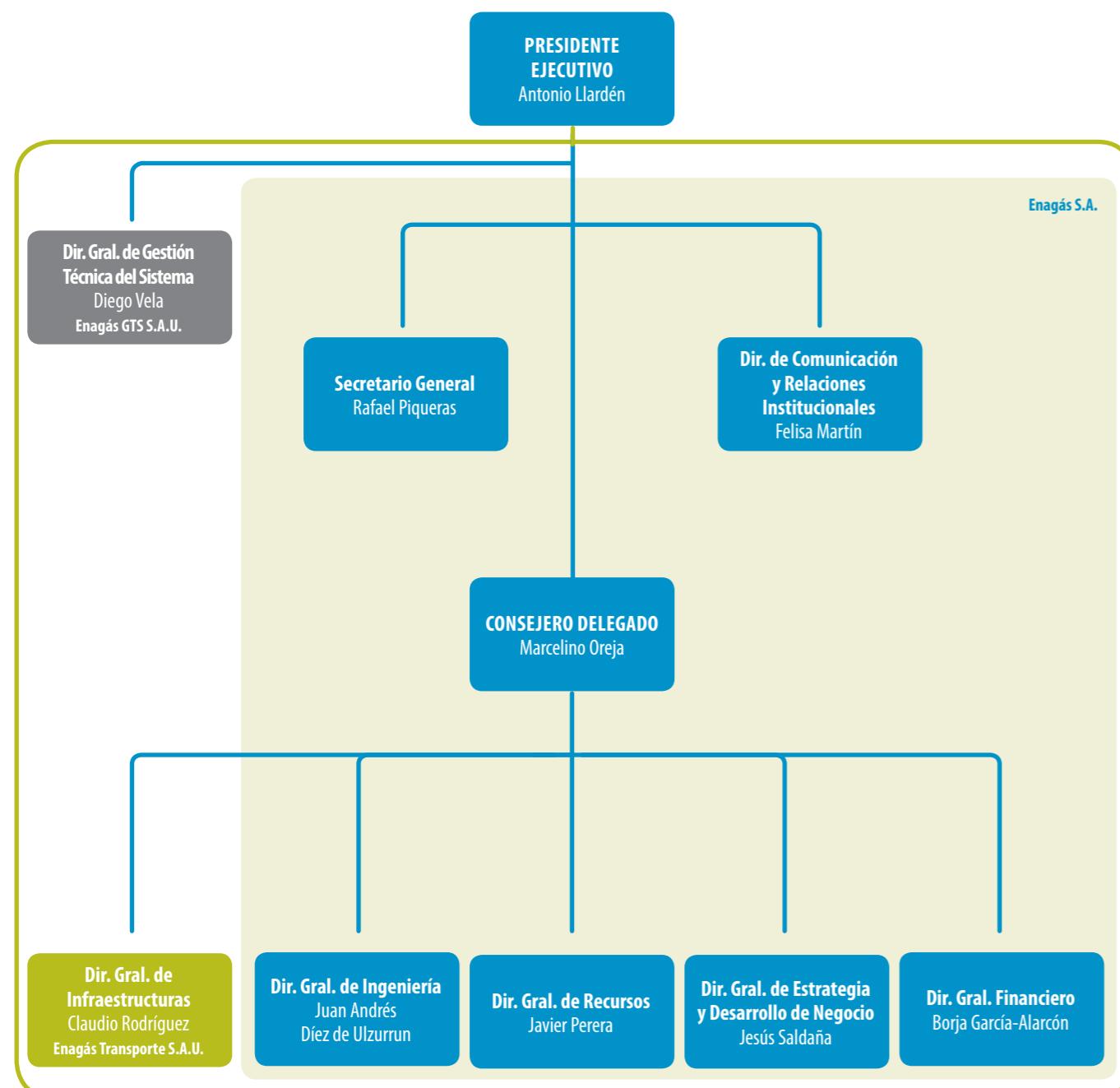
[G4-34, G4-38, G4-39, G4-LA12]

A continuación se muestra la composición del Consejo de Administración y de las Comisiones de gobierno.

Nombre del Consejero/a	Cargo en el Consejo de Administración	Tipo de Consejero	Cargo en la Comisión de Auditoría y Cumplimiento	Cargo en la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC
Antonio Llardén Carratalá	Presidente	●	-	-
Marcelino Oreja Arburúa	Consejero Delegado	●	-	-
Jesús David Álvarez Mezquiriz	Consejero	●	-	Miembro
Sultan Hamed Khamis Al Burtamani (propuesto por Oman Oil Holdings Spain S.L.)	Consejero	●	-	-
Antonio Hernández Mancha	Consejero	●	-	Miembro
Luis Javier Navarro Vigil	Consejero	●	-	Miembro
Ana Palacio Vallelersundi	Consejera Independiente Coordinadora	●	-	-
Martí Parellada Sabata	Consejero	●	Presidente	-
Jesús Máximo Pedrosa Ortega (propuesto por SEPI - Sociedad Estatal de Participaciones Industriales)	Consejero	●	-	Miembro
Ramón Pérez Simarro	Consejero	●	-	Miembro
Isabel Tocino Biscarolasa	Consejera	●	-	Presidenta
Rosa Rodríguez Díaz	Consejera	●	Miembro	-
Gonzalo Solana González	Consejero	●	Miembro	-
SEPI - Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (representada por Federico Ferrer Delso)	Consejero	●	Miembro	-
Luis Valero Artola	Consejero	●	Miembro	-

● Ejecutivo ● Independiente ● Externo ● Dominical

3.2.3 COMITÉ DE DIRECCIÓN



3.3 RETRIBUCIÓN DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

El Consejo de Administración de Enagás tiene la facultad de adoptar las decisiones sobre la retribución de los Consejeros. La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC propone los criterios de retribución, dentro de lo previsto en los Estatutos y de acuerdo con lo señalado en la Junta General de Accionistas. Asimismo, la Comisión vela por la transparencia de las retribuciones.

El proceso de determinación de la política de remuneraciones del Consejo se realiza con garantía de independencia, así como con la involucración de grupos de interés, y puede contar con asesoramiento interno o externo.

[G4-52, G4-53]



Independencia

El Reglamento del Funcionamiento y Organización del Consejo de Administración de Enagás establece que la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC esté formada por mayoría de consejeros independientes, no pudiendo formar parte de ella consejeros ejecutivos, salvo acuerdo de los miembros. La Comisión está formada por cuatro consejeros independientes, uno dominical y uno externo.



Involucración de grupos de interés

El Informe Anual de Remuneraciones de los Consejeros se somete a votación con carácter consultivo y como punto separado del orden del día en la Junta General ordinaria desde 2012.

La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC vela por la **transparencia** de las retribuciones



Asesoramiento interno y externo

El Reglamento del Funcionamiento y la Organización del Consejo de Administración establece que la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC puede recabar asesoramiento interno y externo, así como solicitar las comparecencias de Directivos de la sociedad y su Grupo que considere necesarias para el desempeño de sus funciones.

Retribución del Consejo de Administración en 2014 [G4-51]

Consejeros	Miles de euros	
	2014	2013
Antonio Llardén Carratalá (Consejero Ejecutivo) ⁽¹⁾	1.737	1.670
Marcelino Oreja Arburúa (Consejero Ejecutivo) ⁽²⁾	552	423
Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (Consejero Dominical)	72	76
Sultan Hamed Khamis Al Burtamani (Consejero Dominical)	32	37
Jesús David Álvarez Mezquíriz (Consejero Independiente)	76	72
Dionisio Martínez Martínez (Consejero Independiente) (*)	26	113
José Riva Francos (Consejero Independiente) (*)	21	77
Ramón Pérez Simarro (Consejero Independiente)	76	72
Martí Parellada Sabata (Consejero Independiente)	80	76
Teresa García-Milà Lloveras (Consejera Independiente) (*)	20	76
Miguel Ángel Lasheras Merino (Consejero Independiente) (*)	20	76
Luis Javier Navarro Vigil (Consejero Externo)	76	76
Isabel Sánchez García (Consejera Independiente) (*)	20	72
Jesús Máximo Pedrosa Ortega (Consejero Dominical)	76	51
Rosa Rodríguez Díaz (Consejera Independiente)	70	44
Ana Palacio Vallelersundi (Consejera Independiente) (**)	60	-
Isabel Tocino Biscarolasa (Consejera Independiente) (**)	60	-
Antonio Hernández Mancha (Consejero Independiente) (**)	60	-
Luis Valero Artola (Consejero Independiente) (**)	53	-
Gonzalo Solana González (Consejero Independiente) (**)	57	-
Total	3.244	3.011

(*) Consejeros que cesaron en la Junta General de Accionistas celebrada el 25 de marzo de 2014.

(**) Consejeros nombrados en la Junta General de Accionistas celebrada el 25 de marzo de 2014.

(1) La retribución del Presidente Ejecutivo es la misma desde 2008. Cualquier variación se ha debido a la valoración de las mismas prestaciones en especie o al diferente importe de las mismas primas de seguro. El incremento de la cifra de retribución del Presidente Ejecutivo en 2014 respecto del ejercicio 2013 se debe exclusivamente a los cambios en los criterios de valoración de determinadas prestaciones en especie introducidos por la Ley 16/2012, de 27 de diciembre, siendo dichas prestaciones las mismas en ambos ejercicios. Ese incremento se ha visto en parte compensado por un menor importe de las mismas primas de seguro.

Durante el ejercicio 2014, el Presidente Ejecutivo percibió una retribución fija de 960 miles de euros y una retribución variable de 576 miles de euros, que fueron aprobadas por el Consejo; asimismo, percibió dietas por asistencia al Consejo por importe de 64 miles de euros (retribución fija más dieta de consejo), así como otros conceptos de retribución en especie por importe de 137 miles de euros, sumando todo ello 1.737 miles de euros. Además dispuso de una póliza de seguro de vida cuya prima en el ejercicio ha sido de 29 miles de euros y se han aportado a su plan de pensiones 10 miles de euros. El Grupo ha externalizado compromisos de pensiones con sus Directivos mediante un contrato de seguro colectivo mixto de instrumentación de compromisos por pensiones que incluye prestaciones en casos de supervivencia, fallecimiento e incapacidad laboral. El Presidente Ejecutivo forma parte del colectivo asegurado por este seguro, y de la prima total satisfecha por el mismo durante el ejercicio corresponde al Presidente Ejecutivo la cantidad de 169 miles de euros.

(2) La retribución del Consejero Delegado es la misma desde su incorporación en 2012. El incremento producido en 2014 respecto a 2013 se debe a ser el primer ejercicio desde su incorporación en el que ha percibido la retribución variable correspondiente a un año completo. Durante el ejercicio 2014, el Consejero Delegado percibió una retribución fija de 300 miles de euros y una retribución variable de 180 miles de euros, que fueron aprobadas por el Consejo; asimismo, percibió dietas por asistencia al Consejo de Administración por importe de 64 miles de euros (retribución fija más dieta de consejo), así como otros conceptos de retribución en especie por importe de 8 miles de euros, sumando todo ello 552 miles de euros. Además dispuso de una póliza de seguro de vida cuya prima en el ejercicio ha sido de 2 miles de euros y se han aportado a su plan de pensiones 3 miles de euros. El Consejero Delegado forma parte del colectivo asegurado por el seguro colectivo mixto de instrumentación de compromisos por pensiones y de la prima satisfecha en el ejercicio por este seguro corresponde al Consejero Delegado la cantidad de 76 miles de euros.

Nota: Las dietas del Consejo no se han incrementado desde 2008. Las variaciones entre ejercicios responden al número de asistencias efectivas de los Consejeros.

La retribución variable a corto plazo del Presidente y Consejero Delegado está ligada al cumplimiento de objetivos económicos, ambientales y sociales de la compañía. [G4-51]

RATIOS [G4-54, G4-55]

31,2 es la relación de la remuneración más alta respecto a la mediana de compensación total de empleados.

La relación del incremento porcentual de la remuneración más alta respecto al incremento porcentual de la mediana de remuneración total de empleados ha sido de un -0,95 en 2014.

 **Más información:** ver apartado 4.3
'Actualización estratégica 2015-2017'.

3.4 DESEMPEÑO DE LOS ÓRGANOS DE GOBIERNO

La Política de Gobierno Corporativo de Enagás establece la evaluación anual del desempeño del Consejo en cuanto a calidad y eficiencia, así como la evaluación del Presidente y Consejero Delegado. En 2014 se ha realizado la autoevaluación del Consejo con la participación de un experto externo independiente.

Actuaciones de Enagás derivadas de esta autoevaluación [G4-44]

Recomendaciones	Acciones de Enagás
Incremento de la diversidad del Consejo.	Incorporación de criterios de independencia y diversidad del Consejo, así como de nivel de conocimiento y experiencia, en el proceso de selección de nuevos consejeros.
Refuerzo del apoyo a los miembros del Consejo en su toma de decisiones a través de una mayor organización en la provisión del material con anterioridad a las reuniones del Consejo y de las Comisiones.	Revisión por el Comité de Dirección de la documentación a remitir al Consejo previamente a la celebración de las sesiones del mismo. Elaboración de un resumen ejecutivo que facilite el análisis de la documentación remitida.
Refuerzo del papel y responsabilidad de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento referente a gestión de riesgos.	Implantación del nuevo modelo de gestión de riesgos, proporcionando información clave a la Dirección/Comisión de Auditoría y Cumplimiento para la toma de decisiones de negocio.
Refuerzo del enfoque del Consejo en evaluaciones de riesgos y controles, así como de oportunidades de ahorro de costes estructurales.	

Asuntos relevantes tratados en el Consejo de Administración en 2014 [G4-37, G4-49, G4-50]

Asunto	Tipo	Resolución
Ánalisis de las oportunidades de inversión de la compañía en el ámbito internacional.	Económico	Aprobación por unanimidad.
Revisión del Código Ético del Grupo Enagás y Código de Conducta del Gestor Técnico del Sistema.	Gobierno Corporativo	Aprobación por unanimidad.
Seguimiento de las contribuciones de la compañía en acción social y voluntariado corporativo.	Social	Aprobación por unanimidad.
Implantación de un sistema de cumplimiento penal.	Gobierno Corporativo	Aprobación por unanimidad.

Los Directores Generales de la compañía son invitados a asistir a las sesiones del Consejo para exponer asuntos que son de su ámbito de competencia a la hora de tratar estos temas. [G4-43]



 **información:** consulte en la web corporativa el 'Informe Anual de Gobierno Corporativo 2014'.



4

PERSPECTIVAS DE NEGOCIO Y ESTRATEGIA

- 4.1 Perspectivas del sector del gas natural
- 4.2 Hitos 2014
- 4.3 Actualización estratégica 2015-2017

4 PERSPECTIVAS DE NEGOCIO Y ESTRATEGIA

El crecimiento sostenido de la demanda global de gas, el incremento del comercio y las oportunidades de arbitraje entre regiones requerirán un desarrollo significativo de infraestructuras gasistas en los próximos años en el ámbito internacional. [G4-56]



+ información: en el apartado 'Publicaciones/Presentaciones' de la web corporativa puede encontrar diversos documentos que analizan el sector del gas natural.

4.1 PERSPECTIVAS DEL SECTOR DEL GAS NATURAL

PERSPECTIVAS	IMPACTOS
Se espera que la demanda global de gas aumente por encima del 2% anual hasta el año 2020.	<ul style="list-style-type: none"> Incremento del consumo de gas concentrado en no-OCDE Asia-Pacífico, Oriente Medio y América. La generación energética es el principal <i>driver</i>, aunque el gas también comienza a avanzar hacia el transporte por carretera y búnkeres marinos.
Mayor capacidad de producción de gas en todas las grandes regiones, excepto Europa.	<ul style="list-style-type: none"> El gas no convencional y el GNL jugarán un papel cada vez más relevante en el suministro global. Estados Unidos se ha convertido en el mayor productor de gas (687,6 bcm), por delante de Rusia.
Incremento de las necesidades de importación combinado con un creciente número de productores y exportadores de GNL.	<ul style="list-style-type: none"> El comercio global del gas crecerá, con Asia adelantando a Europa como el mayor importador de gas mundial. Los diferenciales de precio regionales se reducirán, pero continuarán reflejando diferencias en los mecanismos para fijar el precio, el alto coste del transporte entre regiones y las condiciones de mercado locales.

Por otro lado, el gas natural licuado (GNL) jugará un papel clave en el equilibrio global de la demanda y el suministro.

La contratación de nuevas plantas de GNL (importación/exportación), junto con menores restricciones en las cláusulas de destino y un mayor uso de los *trading hubs* en las fórmulas de precio, reforzará la eficiencia en los mercados mundiales de gas. Igualmente, existirán oportunidades *brownfield* adicionales relacionadas con

procesos de desinversión de compañías verticalmente integradas, así como inversores institucionales.

En España se espera un crecimiento de la demanda de gas debido al esperado incremento del PIB, una mayor penetración del gas natural en el consumo final y una parcial recuperación del uso del gas natural para generación. El nuevo marco regulatorio resuelve el déficit de tarifa e incrementa la competitividad de las compañías españolas.

4.2 HITOS 2014



Nuevo marco regulatorio

Transparente, sostenible, estable y predecible.

Adaptado al actual entorno económico y madurez del Sistema Gásista español.

Supone un impacto medio en ingresos de 120 M€ anuales hasta 2020, que serán compensados en el beneficio después de impuestos por la implementación del plan de eficiencia en costes, una menor amortización y la aportación a beneficios de nuestras inversiones internacionales.



Reforma fiscal

Aprobada en diciembre de 2014.

Reduce el tipo fiscal corporativo del 30% al 28% en 2015 y al 25% en 2016 y posteriores.



Inversiones

Inversiones significativas que aseguran el crecimiento futuro de la compañía:

- TGP (20%) y COGA (30%)
- Gasoducto Sur Peruano (25%)
- TAP (16%)



Sostenibilidad

Mejores prácticas en Gobierno Corporativo.

Dow Jones Sustainability Index.

EFQM +500.

Posicionamiento en los principales índices de sostenibilidad

[G4-13]



+ información: acceda al Portal de Sostenibilidad a través de nuestra web corporativa.

4.3 ACTUALIZACIÓN ESTRATÉGICA 2015-2017

Alcanzados los objetivos de compañía en el ejercicio 2014, Enagás ha cumplido con un año de antelación su Plan Estratégico 2013-2015. Esto, junto con la nueva regulación del sector, ha propiciado la revisión y actualización estratégica con el horizonte en 2015-2017.

Esta actualización tiene en cuenta el nuevo contexto de operación, tanto en España como en el ámbito internacional.



Objetivos de la compañía alcanzados en 2014

Enagás vincula anualmente la retribución variable de los empleados al cumplimiento de su estrategia, estableciendo como objetivos de compañía los cuatro *drivers* estratégicos.

Drivers estratégicos	Objetivos de compañía	Indicador	Grado de consecución
Negocio regulado en España	Afianzar los ingresos regulados de la compañía.	<ul style="list-style-type: none"> Desarrollo de actuaciones regulatorias y retributivas que permitan garantizar los ingresos de la compañía (80%). Diseño y desarrollo del Plan Logístico-Comercial 2014-2016, que permita incrementar los ingresos para el Sistema y para Enagás (20%). 	99,26%
Política de retribución al accionista	Mejorar los resultados económicos de la compañía.	<ul style="list-style-type: none"> Resultados después de impuestos a 31/12/2014 (crecimiento BDI). 	100%
Crecimiento internacional	Desarrollar la internacionalización de la compañía a través de nuevas adquisiciones y licitaciones en base a los criterios estratégicos y de rentabilidad establecidos.	<ul style="list-style-type: none"> Inversión acometida por la compañía en el ámbito internacional (60%). Consolidación del negocio de Enagás en México y Perú (30%). Adecuación de la organización y definición de procesos críticos que permitan garantizar la coordinación y gestión de la actividad internacional (10%). 	100%
Sostenibilidad	Apoyar el desarrollo de la compañía a través de la sostenibilidad y el Buen Gobierno.	<ul style="list-style-type: none"> Mejorar la eficiencia energética y la reducción de emisiones de CO₂ (50%). Potenciar el posicionamiento de Enagás ante los inversores institucionales e inversores socialmente responsables (ISR) (50%). 	99,5%

Criterios estratégicos de expansión internacional

Negocio 'core'	<ul style="list-style-type: none"> Infraestructuras de transporte y almacenamiento subterráneo de gas natural. Infraestructuras y soluciones logísticas de GNL (<i>bunkering</i> y plataformas de almacenamiento). Actividades relacionadas.
Perfil de riesgo	<ul style="list-style-type: none"> Contratación de capacidad de infraestructuras, principalmente a largo plazo.
Gobierno	<ul style="list-style-type: none"> Rol estratégico como socio industrial con derecho a voto en las decisiones más importantes. Gestores de Enagás en posiciones clave (ingeniería, gestión de activos, operación y mantenimiento...). Grupos de trabajo financieros y técnicos para fomentar la coordinación y asegurar estándares de calidad y resultados esperados.
Socios	<ul style="list-style-type: none"> Establecer alianzas con grupos locales y/o compañías con capacidades complementarias. Socios de alta calidad.
Resultados	<ul style="list-style-type: none"> Flujos de caja estables y predecibles, con retornos atractivos.

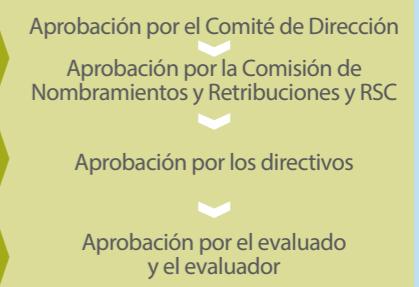
MODELO DE DIRECCIÓN POR OBJETIVOS

El Modelo de Dirección por Objetivos de Enagás, con impacto en la retribución variable de los empleados excluidos de convenio (40,7% de la plantilla), es un proceso sistematizado y soportado por una aplicación informática que garantiza la trazabilidad de la información. [G4-LA11]

La retribución variable de los empleados depende del grado de cumplimiento de tres tipos de objetivos: de compañía, de dirección y personales, cuyo peso en la retribución depende de la categoría profesional.

En el caso de la retribución variable del Presidente y CEO, esta depende del cumplimiento de los objetivos de compañía, vinculando así la retribución a objetivos económicos, ambientales y sociales. [G4-51]

APROBACIÓN DE LA PROPUESTA DE OBJETIVOS Y DEL GRADO DE CONSECUCIÓN



Analización de la coherencia y consistencia de los objetivos y de su grado de cumplimiento

Coordinador

Firma de objetivos

Evaluado y evaluador



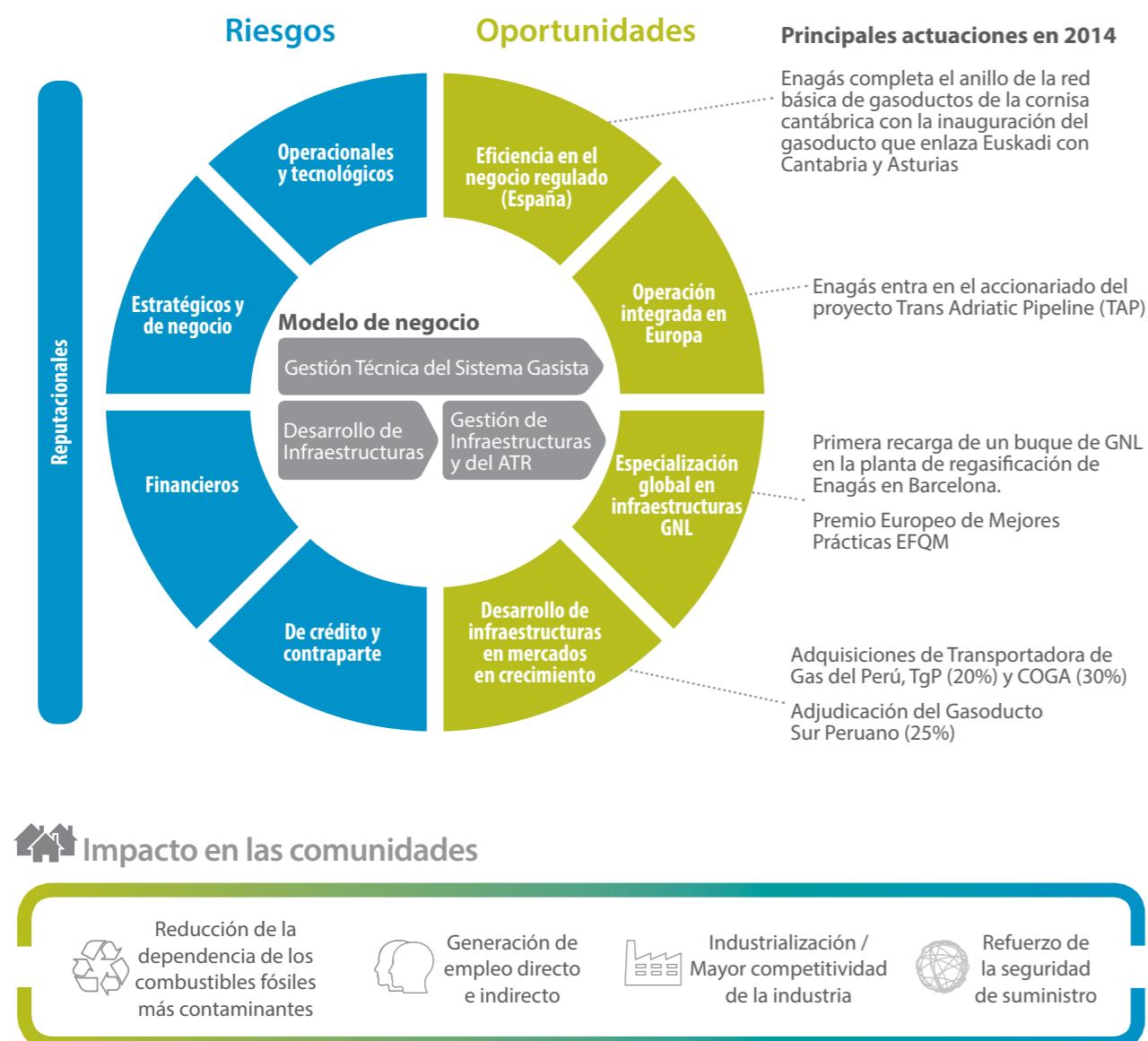
5

GESTIÓN DE OPORTUNIDADES Y RIESGOS

- 5.1 Gestión de oportunidades**
- 5.2 Gestión de riesgos**
- 5.3 Gestión de oportunidades y riesgos en la cadena de suministro**

5 GESTIÓN DE OPORTUNIDADES Y RIESGOS

Con nuestra estrategia y gobierno corporativos aprovechamos las oportunidades y gestionamos los riesgos que se derivan de nuestro modelo de negocio y del contexto en el que operamos. Estas oportunidades se han traducido en los últimos años en el desarrollo de nuevas actividades y adquisiciones a través de participaciones. [G4-2]



Responsabilidades en la identificación y gestión de oportunidades y riesgos

Identificación y análisis de oportunidades	Aprobación de oportunidades de inversión	Identificación y evaluación de riesgo	Determinación de niveles de riesgo	Aprobación del mapa global de riesgos	Gestión y control del riesgo
Desarrollo de negocio corporativo	Responsables de cada Dirección	Gestión de riesgos corporativa	Responsables de cada Dirección	Gestión de riesgos corporativa	Responsables de cada Dirección
		Comité de Inversiones No Retribuidas	Comité de Sostenibilidad	Comité de Sostenibilidad	Comité de Sostenibilidad
		Comité de Inversiones en Nuevos Negocios			
			Comité de Dirección	Comité de Dirección	Comité de Dirección
				Comisión de Auditoría y Cumplimiento	Comisión de Auditoría y Cumplimiento
				Consejo	Consejo

[G4-45, G4-46, G4-47]

5.1 GESTIÓN DE OPORTUNIDADES

Aunque existen algunas incertidumbres en el corto plazo (económicas, regulatorias, etc.), en el medio plazo las perspectivas para el gas natural son prometedoras, lo que se traduce en oportunidades de crecimiento. [G4-EC2, G4-2]



Incertidumbres a corto plazo

Perspectivas económicas en países clave en consumo de energía.

Mercados de energía:

- Evolución de los precios de gas regionales.
 - Desarrollo del *shale gas*.
- Política de cambio climático:
- Impacto del precio del CO₂ en el mix energético.
 - COP-21 Noviembre 2015 París.

Entorno normativo y regulatorio.



El sector del gas a medio plazo

Menores precios de combustibles fósiles deberían impulsar la actividad económica y fomentar la demanda de gas.

En todos los escenarios, el gas natural se incrementará de forma consistente en las próximas décadas para satisfacer la creciente demanda energética.

Papel clave del gas como combustible “puente” en la transición energética.

Creciente necesidad de infraestructuras de suministro de gas natural.



Papel de Enagás como socio ‘midstream’ clave

Compañía de infraestructuras líder en el *midstream* (GN y GNL).

Compañía independiente y con una sólida estructura financiera. Experiencia probada en inversiones internacionales.

Ejes de crecimiento y actuaciones

Enagás ha definido los ejes de crecimiento y actuaciones en su estrategia a través de los que desarrollará estas oportunidades.

Aprovechar la experiencia de Enagás como TSO



Mercado altamente competitivo y maduro. Establecer la base para que Enagás se convierta en un actor clave con una creciente relevancia en el ámbito europeo.

Desarrollar infraestructuras de gas natural en mercados en crecimiento



Mercado en rápido crecimiento. Replicar el modelo de negocio de Enagás como TSO independiente en países con un alto potencial de crecimiento.

Reforzar la posición de Enagás como especialista global en regasificación de GNL y licuefacción



Mercado global de GNL. Aprovechar las oportunidades mundiales para conectar mercados de gas manteniendo la posición de Enagás como líder global en GNL.

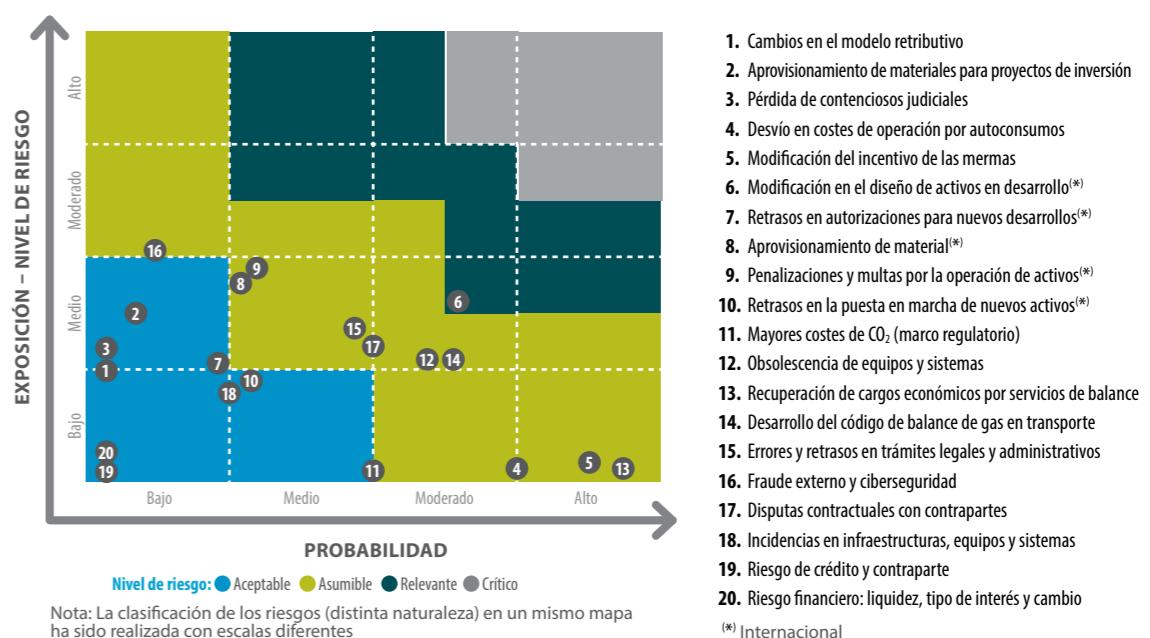
Mapa de riesgos del Grupo Enagás en 2014 [G4-2, G4-14]

La actualización del mapa de riesgos de la compañía recoge los siguientes impactos derivados tanto del contexto socioeconómico como de las actuaciones de Enagás.

Contexto y actuaciones de Enagás	Impacto en los riesgos de la compañía
Proceso de expansión internacional	Aparición de nuevos riesgos en la etapa de análisis de la oportunidad, el desarrollo y la operación de los activos
Reforma regulatoria (ver apartado 4.2 'Hitos 2014')	Reducción muy significativa de la incertidumbre y el nivel de riesgo regulatorio de la compañía
<ul style="list-style-type: none"> ➤ Perspectivas de mejora de la situación económica y de crecimiento de la demanda de gas en España en los próximos años ➤ Iniciativas comerciales de la compañía 	Reducción significativa de algunos riesgos identificados en años anteriores relacionados con la demanda y el entorno económico, debido a la mayor utilización de las plantas de regasificación
<ul style="list-style-type: none"> ➤ Inversiones en almacamientos subterráneos para acondicionar algunos pozos y garantizar así la seguridad y la disponibilidad de las instalaciones ➤ Estrategia de financiación (ver apartado 6.1.3 'Estrategia de financiación') ➤ Mantenimiento de los tipos de interés en niveles muy bajos 	<ul style="list-style-type: none"> Reducción de los riesgos asociados a la obsolescencia de las instalaciones Limitación del nivel del riesgo financiero Menor impacto de la posible volatilidad de los tipos de interés en el balance y las cuentas de la compañía
Mejora de la situación económica y fortalecimiento de los balances de las instituciones financieras	Reducción del perfil de riesgo de crédito y contrapartida
Naturaleza de las actividades de la compañía	Riesgo de crédito limitado

Principales riesgos del Grupo Enagás

Modelo de Gestión Integral de Riesgos basado en ISO 31000 y en el marco metodológico internacional COSO II (Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission).



5.2 GESTIÓN DE RIESGOS [G4-2, G4-14]

El Modelo de Gestión Integral de Riesgos implementado en la compañía asegura la coordinación de una serie de actividades estratégicas, operativas y organizativas que permiten garantizar la consecución de los objetivos establecidos con un determinado nivel de certidumbre.

Para Enagás, la gestión del riesgo es una ventaja competitiva en el desarrollo del negocio. Por ello, en 2014 se ha puesto en marcha un proyecto de revisión y rediseño de la función de riesgos, con el objetivo de alcanzar una mayor presencia de las unidades de negocio en la gestión operativa de los riesgos en sus actividades ordinarias, así como una mayor integración de la gestión de riesgos en la toma de decisiones de las actividades de carácter estratégico.

A lo largo de 2015 se revisarán algunos aspectos de política de riesgos, organización y governance y de las metodologías de evaluación y reporting, entre otras.



+ información: acceda al Portal de Sostenibilidad a través de nuestra web corporativa.

La gestión del riesgo es una **Ventaja competitiva** en el desarrollo de nuestro negocio

Principales riesgos del Grupo Enagás [G4-2, G4-14]

Denominación	Detalle	Controles y acciones mitigadoras definidas
1. Cambios regulatorios y legales	Cambios en el modelo retributivo de España.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Relación continua de colaboración con organismos reguladores (nacionales y europeos) y con las administraciones públicas. ➤ Realización de propuestas de desarrollo regulatorio con relación a cambios en la retribución. ➤ Participación de forma activa en diferentes asociaciones con agentes del sector gasista. ➤ Procedimientos internos relacionados con este evento.
2. Mercado y competencia	Aprovisionamiento de materiales para proyectos de inversión en España.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Asignación del stock a otros proyectos. ➤ Actualización del inventario del almacén.
3. Estratégicos	Pérdida de contenciosos judiciales en España.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Seguimiento periódico del estado de la situación de los contenciosos abiertos. ➤ Seguimiento de la situación existente con las autoridades administrativas correspondientes: conversaciones con autoridades portuarias.
4. Mercado y competencia	Desvío en los costes de operación en las plantas de regasificación por autoconsumos en España.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Monitorización y supervisión de los niveles de autoconsumos existentes. ➤ Acometimiento de inversiones para reducir el nivel de autoconsumos.
5. Regulatorios y legales	Modificación del incentivo de las mermas de ejercicios anteriores.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Presentación de las alegaciones oportunas para que la nueva normativa se aplique desde la fecha de su publicación. ➤ Seguimiento de la situación existente con las autoridades administrativas correspondientes.
6. Gestión de activos internacionales	Modificación en el diseño de ciertos activos en desarrollo que implican mayores costes.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Seguimiento mensual de la planificación de los activos en desarrollo. ➤ Monitorización periódica de los riesgos asociados al proyecto. ➤ Realización de acciones necesarias que mitiguen estos riesgos. ➤ Seguimiento de la rentabilidad obtenida en las inversiones realizadas.
7. Gestión de activos internacionales	Retrasos en la obtención de autorizaciones requeridas para el desarrollo de nuevos activos.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Relación continua de colaboración con organismos reguladores (nacionales y europeos) y con las administraciones públicas.
8. Gestión de activos internacionales	Aprovisionamiento de material que no cumple los estándares exigidos.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Seguimiento mensual de la planificación de los activos en desarrollo. ➤ Monitorización periódica de los riesgos asociados al proyecto.
9. Gestión de activos internacionales	Penalizaciones y multas por la operación de activos internacionales.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Realización de acciones necesarias que mitiguen dichos riesgos.
10. Gestión de activos internacionales	Penalizaciones por retrasos en la puesta en marcha de nuevas infraestructuras.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Seguimiento de la rentabilidad obtenida en las inversiones realizadas.
11. Regulatorios y legales	Mayores costes de emisión de CO ₂ debido a modificaciones en el marco regulatorio. [G4-EC2]	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Medidas de reducción de emisiones de CO₂ (Plan de Eficiencia Energética). ➤ Definición de una política de adquisición de derechos a corto plazo. ➤ Seguimiento trimestral del balance de derechos de emisión para adaptar la política.
12. Mercado y competencia	Obsolescencia de los equipos y sistemas actuales (España).	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Implantación del sistema SL-ATR 2.0. y alineación futura con los estándares implantados en otras empresas del sector. ➤ Procedimientos internos existentes. ➤ Seguimiento en el Comité Directivo y Operativo del Programa SIOM y de la implantación de los NC Europeos. ➤ Reuniones periódicas de los comités, con el objetivo de gestionar de forma eficiente la implantación de la nueva herramienta. ➤ Plan de contingencia ante retrasos en la implantación del SL-ATR.
13. Mercado y competencia	Recuperación de cargos económicos por servicios de balance a nuevos agentes.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Análisis del nivel de garantías que debe ser requerido a los agentes del sistema. ➤ Participación activa en las modificaciones legislativas que regulen este aspecto.

Denominación	Detalle	Controles y acciones mitigadoras definidas
14. Regulatorios y legales	Desarrollo del código de red de balance de gas en las redes de transporte.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Análisis detallado de las tipologías de riesgos, impacto y directrices para la mitigación de riesgos. ➤ Definición de acciones de mitigación.
15. Operacional: procesos	Errores y retrasos en la realización de trámites legales y administrativos.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Establecimiento para cada proyecto de una programación detallada que permita reaccionar ante imprevistos, con seguimientos periódicos exhaustivos ante los hitos clave. ➤ Análisis específicos por proyecto de los recursos necesarios. En base a ellos análisis se crean los equipos internos de trabajo y se adoptan medidas específicas, entre las que pueden figurar la contratación de asesores externos o el desplazamiento de equipos de Enagás al lugar de presentación de la oferta. ➤ Estudio y análisis de los casos de errores y retrasos que se hayan podido producir en el pasado, aunque no lleven asociados un coste económico significativo, con el objeto de intentar que no vuelvan a suceder.
16. Operacional: fraude externo	Fraude externo.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Principios de actuación, canal ético y reporte al Comité de Supervisión de Principios de Actuación. ➤ Control de acceso físico a instalaciones, edificios, plantas, etc. ➤ Control de acceso a sistemas y datos (acceso de usuarios y perfiles).
17. Operacional: proveedores y contrapartes	Disputas contractuales con contrapartes.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Procedimientos internos que recogen las actividades de control relacionadas con este riesgo. ➤ Procedimiento de selección de proveedores. ➤ Establecimiento de límites a la dependencia de proveedores. ➤ Evaluación de la fiabilidad de proveedores. ➤ Seguimiento económico/estratégico de los proyectos. ➤ Verificación de la inclusión de cláusulas adecuadas que protegen al Grupo Enagás. ➤ Consulta a los órganos reguladores de las discrepancias existentes con comercializadores, distribuidores y transportistas.
18. Operacional: infraestructuras, equipos y sistemas	Incidencias en infraestructuras, equipos y sistemas.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Certificaciones en Calidad, Prevención y Medio Ambiente (ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001 e ISO 9001:2008). ➤ Verificación del diseño, selección y ejecución de la obra o instalación y de las especificaciones técnicas de servicios, equipos y sistemas. ➤ Existencia de planes de actuación en casos de emergencia. ➤ Realización y seguimiento del Plan de Mantenimiento y mejora continua del mismo. ➤ Control de acceso físico a instalaciones, edificios y plantas. ➤ Sistemas de control y alarmas que garantizan la continuidad y calidad del servicio. ➤ Investigación y seguimiento de las incidencias e indisponibilidades.
19. Crédito y contraparte	Crédito.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Política de diversificación entre entidades de elevado rating, manteniendo un equilibrio entre posiciones deudoras y acreedores. ➤ La compañía viene formalizando, con la mayoría de las entidades financieras con las que opera, una cláusula de reciproca compensación de saldos que refuerza su posición ante eventuales incumplimientos de estas entidades.
20. Financiero	Riesgo de liquidez, tipo de cambio y tipo de interés.	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Política de liquidez revisada de forma periódica por el Consejo de Administración. ➤ Análisis periódico de sensibilidad y escenarios <i>what-if</i> del efecto de las variaciones de tipo de interés en los gastos financieros de la compañía y su impacto en los ratios de cobertura de intereses. ➤ Análisis de la estructura óptima de financiación de la Compañía y contratación de las coberturas necesarias.

5.3 GESTIÓN DE OPORTUNIDADES Y RIESGOS EN LA CADENA DE SUMINISTRO [G4-DMA]

5.3.1 NUESTRA CADENA DE SUMINISTRO [G4-12]

Para trabajar con Enagás, los proveedores deben estar homologados. La compañía cuenta actualmente con 1.745 proveedores homologados, que se clasifican en familias según los productos o servicios que ofrecen.

- Proveedores de obras y servicios: proveedores IT & comunicaciones, ingenierías, etc.. En 2014, empleados de 281 proveedores de servicios han realizado trabajos en las instalaciones de Enagás. [G4-10]
- Proveedores de suministros: proveedores de equipamiento eléctrico, fabricantes de tuberías, fabricantes de máquinas rotativas, proveedores de equipos de instrumentación y control, entre otros.

A su vez, los proveedores se clasifican en categorías en función de la seguridad y el coste. Los proveedores de productos o servicios que suponen un mayor coste y riesgo de seguridad son denominados principales o críticos (categorías 1 y 2).

Enagás tiene 1.031 proveedores de este tipo.

En 2014 se han homologado 54 nuevos proveedores, dos de los cuales han comenzado a realizar trabajos con Enagás. Se ha dejado de contratar a 15 por cese de actividad, por integración en terceros o por incumplimiento de contrato. [G4-21, G4-13]

VOLUMEN DE GESTIÓN DE PROVEEDORES

OBRAS Y SERVICIOS

- 1.591 pedidos, 94% en España
- 170,04 M€ en pedidos, 92% en España

SUMINISTROS

- 1.522 pedidos, 95% en España
- 28,3 M€ en pedidos, 45% en España

[G4-EC9]

1.745
proveedores
homologados
trabajan con
Enagás

5.3.2 CONTRATACIÓN DE PROVEEDORES

En sus actividades en España, Enagás contrata principalmente empresas nacionales para la prestación de obras y servicios.

En el ámbito internacional, la compañía fomenta la participación de proveedores locales. En los casos en los que no existan en la zona proveedores que cumplan los requisitos técnicos solicitados, Enagás fomenta la contratación de empresas españolas, ejerciendo así un efecto tractor sobre otras compañías de España.

En 2014, 1.026 proveedores han recibido pedidos.

CONTRATACIÓN EN MÉXICO Y PERÚ

Para ayudar a la localización y posible contratación de proveedores en México, Enagás ha elaborado un listado de empresas (tanto locales como españolas con delegación o filial en México) con productos o servicios homologados por Enagás o por el cliente final (Pemex, CFE):

- Productos homologados por Enagás. Adicionalmente se lleva a cabo una evaluación del riesgo a la empresa distribuidora del producto por un externo (Informa, D&B) con el fin de analizar su fiabilidad y posicionarlo como posible colaborador.
- Productos homologados por el cliente final. Además de comprobar esta homologación, los técnicos de Enagás realizan un análisis técnico de la documentación del producto antes de dar el visto bueno definitivo.

En el caso de Perú se ha procedido de forma similar y se han identificado posibles proveedores, tanto locales como españoles con implantación en el país, con productos y servicios homologados por Enagás. Como resultado, Enagás tiene identificados unos 500 proveedores aproximadamente que son susceptibles de trabajar con la compañía en futuros proyectos a nivel internacional en estos países.

Además, Enagás ha proporcionado a Odebrecht, socio de negocio en Perú, un dossier con información sobre unas 150 empresas españolas homologadas por la compañía que podrían dar servicio en el país. De esta forma potenciamos la contratación de empresas españolas en el ámbito internacional.

5.3.3 EVALUACIÓN DE PROVEEDORES [G4-DMA]

Los proveedores de Enagás cumplen con los siguientes requisitos de homologación:

la Declaración Universal de los Derechos Humanos.

- Capacidad y recursos para satisfacer requisitos técnicos, de calidad, medio ambiente y seguridad, así como su mantenimiento prolongado en el tiempo.
- Respeto a los principios del Pacto Mundial de las Naciones Unidas y de

Exigencia de certificaciones para los proveedores de determinadas familias de productos o servicios: calidad (requerido al 49% de proveedores críticos), medio ambiente (requerido al 36% de los proveedores críticos) y prevención de riesgos laborales (requerido al 26% de los proveedores críticos de Enagás).

Proceso de evaluación de proveedores*

[G4-EN32, G4-EN33, G4-SO9, G4-SO10, G4-LA14, G4-LA15, G4-HR1, G4-HR10, G4-HR11, G4-DMA]

Ámbitos globales de evaluación	Aspectos de evaluación**	Proveedores críticos evaluados (nº)	Resultados de la evaluación	Impactos de la evaluación
Calidad	Disponibilidad de certificación ISO 9001 (requisito de homologación).	La certificación se ha exigido a 508 proveedores, 26 de los cuales son nuevos.	El 99% de los proveedores a los que se les exige la certificación dispone de ella.	Orientación a la mejora continua y en la gestión de los procesos de nuestros proveedores.
	Ánalisis de Fiabilidad (evaluación de aspectos como la calidad técnica, el cumplimiento de plazos y la calidad del servicio prestado).	Evaluación realizada a 215 proveedores, pertenecientes a 52 categorías de producto.	El 97% de los proveedores ha obtenido una puntuación por encima del nivel aceptable (50/100). Como resultados promedio acumulados desde 2011, se han obtenido los siguientes (por tipo de proveedor):	Tras el análisis, Enagás ha procedido a comunicar a cada empresa la valoración resultante y su posición respecto a la media de cada categoría, indicando las deficiencias encontradas en cada caso con el fin de que las conozcan y les sirvan de referencia y punto de mejora.

*Evaluaciones derivadas de los requisitos de homologación y de aspectos adicionales.

**Derivados de los riesgos identificados en cada ámbito.

» **Proceso de evaluación de proveedores***

[G4-EN32, G4-EN33, G4-SO9, G4-SO10, G4-LA14, G4-LA15, G4-HR1, G4-HR10, G4-HR11, G4-DMA]

Ámbitos globales de evaluación	Aspectos de evaluación**	Proveedores críticos evaluados (nº)	Resultados de la evaluación	Impactos de la evaluación
Impactos en la sociedad	Impactos ambientales	Disponibilidad de certificación ISO 14001 (requisito de homologación).	La certificación se ha exigido a 368 proveedores; 26 de ellos son nuevos.	El 91% de los proveedores a los que se les exige la certificación dispone de ella.
	Impactos ambientales en construcción de infraestructuras ¹ .	11 proveedores críticos de obras de construcción en proyectos nacionales auditados.	El 55% de los proveedores auditados han superado la auditoría sin no conformidades mayores. Los impactos negativos detectados están relacionados con la formación ambiental a contratistas, simulacros e inspecciones de vigilancia ambiental.	Mejora de procesos. El 75% de los proveedores auditados han implantado acciones mitigadoras de sus impactos ambientales.
	Impactos en materia de cambio climático ² .	51 proveedores han respondido al cuestionario CDP Supply Chain en materia de cambio climático (120 proveedores invitados a participar).	Ver apartado 6.5.2 'Cambio climático y eficiencia energética'.	Ver apartado 6.5.2 'Cambio climático y eficiencia energética'.
Laboral	Impactos en la sociedad	Disponibilidad de certificación OSHAS 18001 (requisito de homologación).	La certificación se ha exigido a 267 proveedores; 26 de ellos son nuevos.	El 81% de los proveedores a los que se les exige la certificación dispone de ella.
	Situación de alta en la Seguridad Social ³ .	281 proveedores de servicios que han realizado trabajos en las instalaciones de Enagás durante 2014.	El 100% de los proveedores disponen de la documentación que acredita la situación de alta en la Seguridad Social de sus trabajadores.	Desempeño de los trabajos respetando los derechos laborales de los trabajadores.
	Seguridad (accidentalidad).	20 proveedores con personal permanente en las instalaciones de Enagás auditados. Además se ha evaluado la accidentalidad de los 281 proveedores de servicios que han realizado trabajos en las instalaciones de Enagás durante 2014.	El 40% de los proveedores auditados han superado la auditoría sin acciones correctivas. Los impactos negativos detectados están relacionados con la accidentalidad.	Mejora de procesos. Como resultado de las auditorías, se han identificado 14 acciones correctoras.
Cumplimiento	Obligaciones legales tributarias y de Seguridad Social, existencia de sanciones o incumplimientos (requisito de homologación).	1.745 (todos los proveedores homologados).	El 100% cumplen con sus obligaciones.	Garantía de cumplimiento legal y de desempeño de los trabajos respetando los derechos laborales de los trabajadores.

* Evaluaciones derivadas de los requisitos de homologación y de aspectos adicionales.

** Derivados de los riesgos identificados en cada ámbito.

(1) Auditorías ambientales en obra.

(2) Iniciativa CDP Supply Chain.

(3) Auditorías a contratistas en materia laboral y de prevención de riesgos laborales realizadas al personal permanente en las instalaciones de Enagás.

Ámbitos globales de evaluación	Aspectos de evaluación**	Proveedores críticos evaluados (nº)	Resultados de la evaluación	Impactos de la evaluación
Impactos en la sociedad	Responsabilidad Corporativa	Certificación RSC (Enagás no exige certificación RSC a ningún proveedor como requisito necesario para trabajar con la compañía, aunque valora positivamente a los que disponen de ella). Scoring RSC ⁽⁴⁾ : ética, Derechos Humanos, prácticas laborales (estructura de plantilla, contratación de personas con discapacidad...), seguridad, medio ambiente, diálogo con grupos de interés, calidad, transparencia...	8 proveedores críticos homologados por Enagás disponen de certificado RSC. 472 proveedores principales calificados (21 son nuevos). Además, se han realizado auditorías a 61 proveedores críticos a través de Achilles.	Orientación a la mejora continua y en la gestión de los procesos de nuestros proveedores. Enagás dispone de la puntuación detallada de cada proveedor y de una comparativa respecto a la media de los proveedores incluidos en la plataforma. Como resultado de las evaluaciones y auditorías se proponen acciones acordadas a las que se realiza seguimiento en posteriores visitas.

(4) Evaluación realizada a través de la plataforma Repro de Achilles. **Derivados de los riesgos identificados en cada ámbito.

5.3.4

INICIATIVAS DE COLABORACIÓN: CÍRCULO DE PROVEEDORES [G4-DMA]

Durante 2014 se ha trabajado con seis proveedores (Aplein Ingenieros, Atos, Indra, Prosegur, Telefónica y Emerson) en el estudio, planificación y desarrollo de iniciativas de colaboración. El objetivo es ayudar a nuestros proveedores a desarrollar nuevos productos y servicios al tiempo que conseguimos mejoras y ahorros en diversos ámbitos (mejora de procesos, eficiencia energética, seguridad...). Estos son dos de los proyectos más avanzados hasta la fecha:

Iniciativas	Beneficios
1 Aplein está desarrollando un sistema de monitorización y supervisión que compara medidas procedentes de equipos de medición duplicados y detecta desviaciones.	➤ 60% de ahorro en costes de mantenimiento (menores ajustes de equipos). ➤ 13% de reducción de las mermas de gas en el Sistema Gasista español (1,3 M€). ➤ Mayor fiabilidad de las medidas e incremento de transparencia ante el cliente.
2 Indra está desarrollando un sistema de protección perimetral para el control de la intrusión en infraestructuras críticas.	➤ Ahorro en costes de equipos frente al método tradicional del 8% en Yela y del 33% en la estación de Montesa. ➤ Ahorro en costes frente al método tradicional del 62% en Yela y del 59% en la estación de Montesa. ➤ Mayor seguridad y autonomía de los equipos.

**PREMIADOS POR LA AERCE**

Enagás ha sido reconocida en los premios El Diamante de la Compra 2014, organizados por la Asociación Española de Profesionales de Compras, Contratación y Aprovisionamientos (AERCE), y ha recibido el Premio a la Integración de Proveedores en la Cadena de Valor. Este galardón reconoce el avance significativo de la compañía en la implementación de un modelo de gestión sostenible de la cadena de suministro, para conseguir que sea más fiable y que tenga menos riesgo. Además, Enagás integra a los proveedores en la cadena de valor de la compañía, explorando nuevas formas de colaboración con ellos que permitan generar beneficios compartidos.



GESTIÓN SOSTENIBLE: DESEMPEÑO Y OBJETIVOS

- 6.1 Desempeño económico y eficiencia en costes
- 6.2 Salud y seguridad laboral
- 6.3 Cumplimiento ético y Derechos Humanos
- 6.4 Gestión del capital humano
- 6.5 Gestión ambiental y lucha contra el cambio climático
- 6.6 Impacto en comunidades locales

6 GESTIÓN SOSTENIBLE: DESEMPEÑO Y OBJETIVOS

La sostenibilidad es el marco para el desarrollo de negocio de Enagás. Nuestro modelo de gestión sostenible, orientado a la innovación y la mejora continua, nos permite obtener resultados sostenibles en los ámbitos económico, social y ambiental.

En Enagás la sostenibilidad está integrada en la gestión tanto a nivel estratégico como a nivel operativo:

- Estratégicamente, la sostenibilidad es uno de los cuatro drivers de la Actualización Estratégica 2015-2017, y uno de los objetivos de compañía, vinculado a la retribución variable.
- En el ámbito operativo, el Modelo de Gestión Sostenible permite coordinar la actividad en la compañía bajo un enfoque de mejora continua.

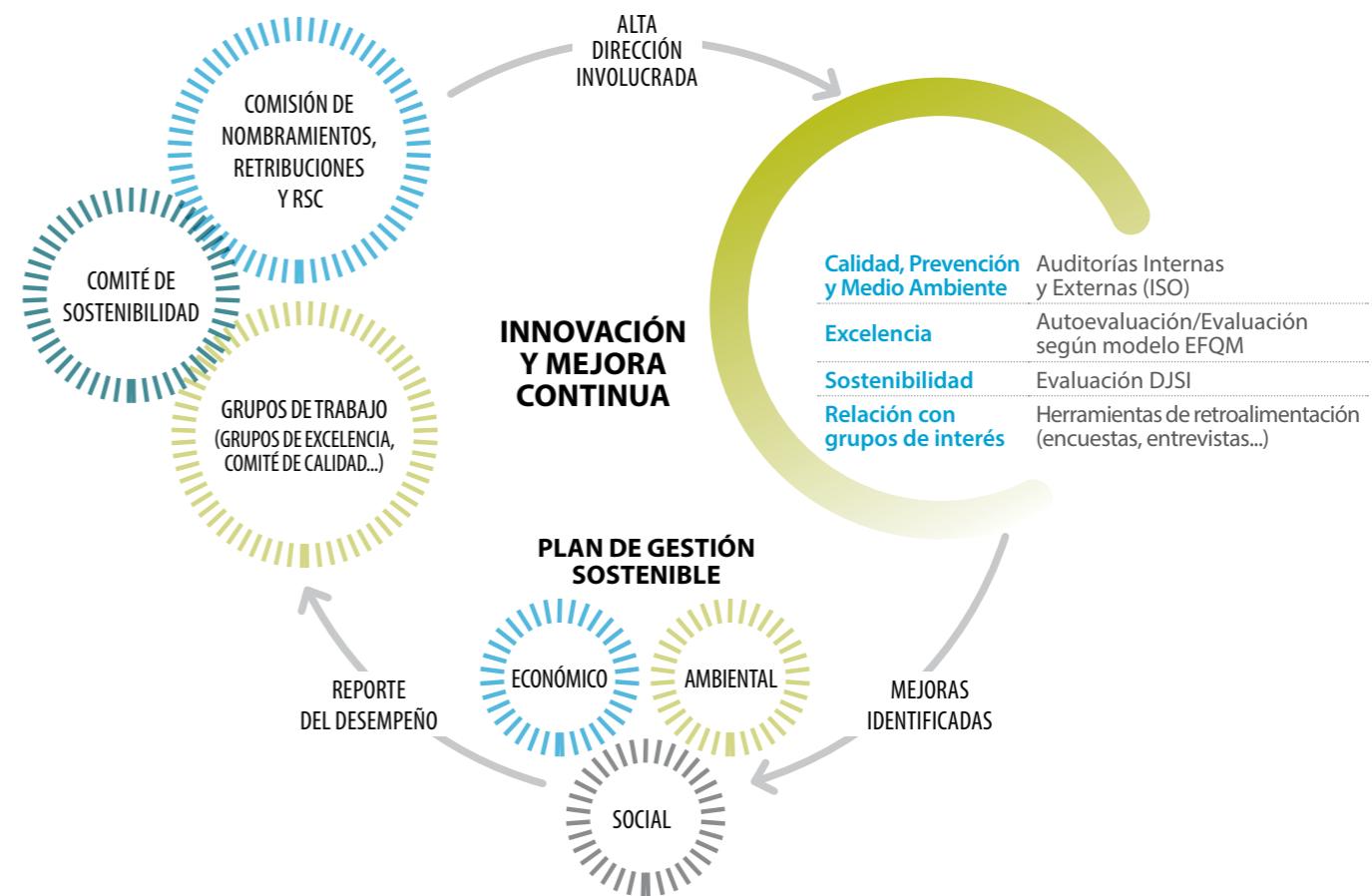
El Modelo de Gestión Sostenible de Enagás establece la metodología para la identificación e implantación de líneas de mejora, con el compromiso de la Alta Dirección.



Anualmente la compañía realiza evaluaciones internas y externas en diversos ámbitos, siguiendo estándares y modelos de referencia (Modelo EFQM, normativa ISO, etc.). Como resultado, se identifican líneas de acción transversales a toda la organización que se recogen en el Plan de Gestión Sostenible, estructurado según nuestros asuntos materiales y vinculado a retribución variable.

Esto nos permite obtener unos resultados en los ámbitos económico, social y ambiental que reflejan y garantizan nuestro crecimiento sostenible y son muestra de nuestra visión a largo plazo.

Modelo de Gestión Sostenible de Enagás



La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC (CNRRSC) es el máximo órgano con responsabilidad en materia de sostenibilidad (impactos económicos, ambientales y sociales). El Comité de Sostenibilidad, definido a nivel de Dirección General, reporta a esta comisión y es responsable de aprobar las actuaciones en la materia (por delegación de la CNRRSC). [G4-45, G4-47]

A nivel ejecutivo, el Consejero Delegado tiene atribuidas las facultades para la gestión de los negocios de la sociedad, bajo la supervisión del Presidente, a quien corresponde el impulso y coordinación permanente de la dirección de las actividades de la sociedad. Dependiendo del Consejero Delegado, y con carácter

general, la Dirección General Financiera tiene la responsabilidad en temas económicos y la Dirección General de Recursos en temas ambientales y sociales, incluyendo la revisión del Informe Anual por un externo. [G4-33, G4-34, G4-35, G4-36]

A continuación se detallan el desempeño y objetivos del Plan de Gestión Sostenible en cada uno de los asuntos materiales de Enagás, ordenados según la priorización resultante del análisis de materialidad.

Más información: ver apartado 2.1 'Gestión de grupos de interés'.

6.1 DESEMPEÑO ECONÓMICO Y EFICIENCIA EN COSTES

HITOS 2014

- Aprobación del *Plan de Eficiencia 2014-2020*
- Cumplimiento de objetivos financieros por octavo año consecutivo

1,30 €

El dividendo por acción de Enagás ha crecido un 2,4% en 2014

LÍNEAS DE AVANCE 2015

- Dividendo de 1,32 €/acción
- 430 M€ Capex (50% inversión internacional)
- 4.240 M€ de deuda neta Calificación S&P: BBB Fitch: A-
- Coste de deuda: 3,1%

Drivers financieros

- Sólida posición financiera
- Asegurar una remuneración al accionista adecuada y competitiva
- Crecimiento sostenido en beneficio neto

INDICADORES

- Dividendo de 1,30 €/acción (+2,4%)
- Beneficio después de impuestos de 406,5 M€ (+0,8%)
- 625 M€ de inversión
- 4.059 M€ de deuda neta (4,2x Deuda Neta/EBITDA)



información: consulte la sección 'Información Económico Financiera' en la web corporativa.

6.1.1

ANÁLISIS DE RESULTADOS EN 2014 [G4-DMA]

Los resultados de 2014 son los primeros afectados por la reforma gasista que establece un nuevo marco regulatorio estable hasta el año 2020. El impacto de la reforma regulatoria ha supuesto este año un recorte en los ingresos regulados de 57M€.

Además, durante el ejercicio 2014 se ha procedido al deterioro de inversiones asociadas a instalaciones técnicas por importe de 18,3 M€ y se ha realizado un saneamiento de un terreno adquirido para la construcción de una nueva sede social tras desestimarse este uso, por importe de 22,1 M€.

Estos efectos han sido compensados en el beneficio después de impuestos fundamentalmente por una menor amortización derivada de la extensión de la vida útil de los activos de transporte y por el impacto puntual contable positivo de la reforma fiscal en 2014.

El beneficio después de impuestos (BDI) al finalizar el ejercicio 2014 ascendió a 406,5 M€, un 0,8% superior a los 403,2 M€ obtenidos en 2013.

M€	2013 ⁽¹⁾	2014	%Var
Total de ingresos	1.261,9	1.223,8	-3,0%
EBITDA	995,9	939,8	-5,6%
EBIT	649,8	589,6	-9,3%
Beneficio Neto	403,2	406,5	0,8%

(1) En 2014 y conforme a IFRS 11 (para el cual la opción de aplicar el método de consolidación proporcional se elimina de negocios que poseen control conjunto), BBG y TLA Altamira han sido consolidadas por el método *equity*, contribuyendo únicamente al beneficio neto.

6.1.2

PLAN DE EFICIENCIA

El Plan de Eficiencia de Enagás incluye en su alcance los gastos asociados a las infraestructuras y a los gastos generales de la compañía, abarcando aproximadamente el 100% de sus gastos operativos. El Plan se basa en cuatro pilares estratégicos:

➤ **Eficiencia energética.** Incluye medidas de reducción de la energía necesaria para la operación de sus infraestructuras, potenciación de la autogeneración eléctrica y minimización de los consumibles.

- Reducción al mínimo de los costes por autoconsumos en las plantas de regasificación hasta 2017 por medio de la instalación de compresores y la realización de las adaptaciones necesarias en las plantas de regasificación.

- Aumento de la generación eléctrica en Almendralejo, Huelva, Barcelona y algunos centros de transporte, con el objetivo de llegar a autogenerar en torno a un 20% de la energía consumida en el 2017 y el 35% en 2020.

- Mejora en los procesos de gestión de la contratación eléctrica.

- Reducción de aditivos de operación, tales como consumos de nitrógeno, metanol y otros consumibles.

➤ **Optimización de modelos organizativos.**

➤ **Gestión de mantenimiento.** Incluye medidas como:

- Optimización de planes de mantenimiento según la criticidad de los activos.

- Revisión y mejora continua de los contratos de servicios de mantenimiento acorde a las políticas y procedimientos del Grupo.

- Certificación de calidad de los principales procesos de mantenimiento según ISO 9001.

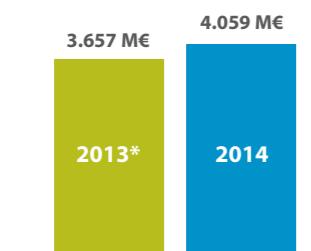
➤ **Eficiencia en gastos generales.** Este pilar se centra en la mejora en la gestión de la contratación (búsqueda de soluciones *win-win* con los principales proveedores y medidas encaminadas a vincular los contratos con la evolución de los costes del sistema gasista) y en el control del gasto y su adecuación a las necesidades de la compañía en cada momento.

6.1.3

ESTRATEGIA DE FINANCIACIÓN [G4-DMA]

Enagás se ha adaptado al nuevo contexto derivado de la crisis, reduciendo la financiación externa de bancos y sustituyéndola por otro tipo de financiación –como los bonos–, lo que le ha permitido conseguir una estructura más diversificada.

Evolución neta de la deuda



(*) La deuda 2013 ha sido reexpresada, en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014

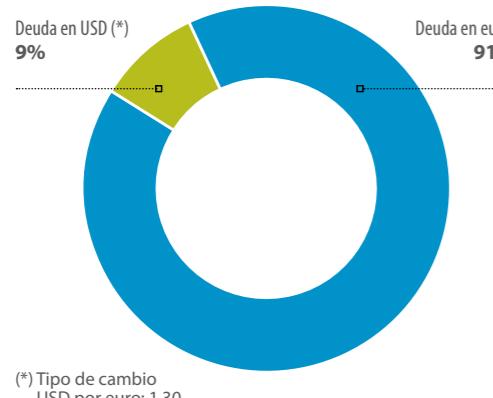
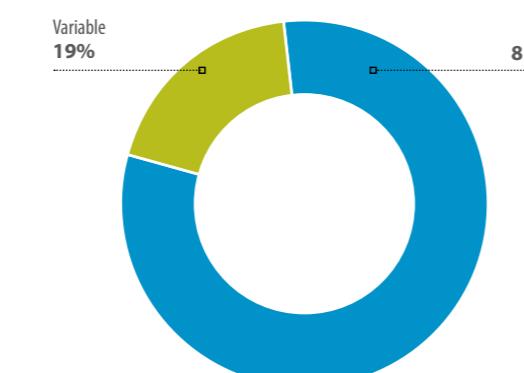
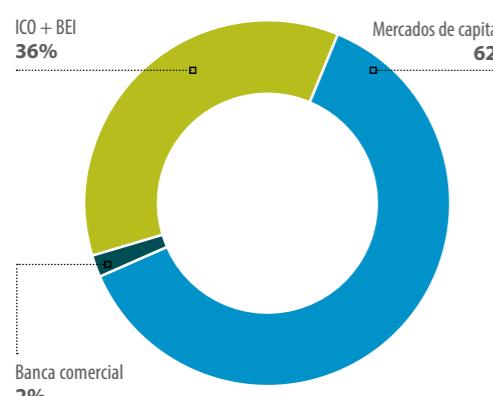
Apalancamiento y liquidez

	2013*	2014
Deuda Neta/EBITDA ⁽¹⁾ Ajustado	3,7x	4,2x
FFO/Deuda Neta	18,5%	16,5%
Coste de la deuda	3,0%	3,2%
Liquidez	2.114 M€	2.443 M€

(1) Deuda Neta/EBITDA ajustado por dividendos de filiales.

(*) Los datos 2013 han sido reexpresados, en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014

Estructura de la deuda



(*) Tipo de cambio USD por euro: 1,30

Las agencias **S&P (BBB)** y **FITCH (A-)** han mantenido sus ratings en 2014

6.1.4

LA ACCIÓN DE ENAGÁS EN 2014 [G4-DMA]

La trayectoria y la actividad de la compañía en 2014 han contribuido a que, por tercer año consecutivo, la acción de Enagás muestre una evolución muy positiva en su cotización. Ha registrado el tercer mejor comportamiento del selectivo español, con una revalorización del 37,85% respecto a 2013, frente al 3,66% de promedio del Ibex 35.

Para Enagás, el año ha estado marcado por la reforma regulatoria del sector gasista español y por la expansión internacional de la compañía.

La resolución de la reforma ha contribuido a la estabilidad del sector, con un nuevo marco regulatorio estable y predecible hasta 2020.

Enagás ha continuado con su proceso de expansión internacional. Respaldada por su solidez financiera y experiencia en la gestión de infraestructuras, la compañía ha obtenido nuevos proyectos en mercados internacionales que la convierten en una referencia mundial en el desarrollo y operación de infraestructuras gasistas.



238,7 millones de acciones



6.251,26 M€ de capitalización



1,70 € de beneficio neto por acción



1,30 € de dividendo por acción (0,52 a cuenta y 0,78 complementario)



15,4 PER (Precio/Beneficio Neto)

Evolución bursátil



CANALES DE COMUNICACIÓN DE ATENCIÓN AL ACCIONISTA



Línea gratuita de Atención al Accionista: 900.100.399



Correo electrónico: accionistas@enagas.es



Portal web corporativo: www.enagas.es

6.2 SALUD Y SEGURIDAD LABORAL

HITOS 2014

- Certificación OHSAS 18001 del 100% de las empresas del Grupo (Enagás SA, Enagás Internacional, Enagás GTS, Enagás Transporte).
- Diagnóstico de la certificación de empresa saludable para el Grupo Enagás, obteniéndose una calificación favorable sobre la implantación del sistema de gestión integral saludable.
- Adhesión a la *Declaración de Luxemburgo* a través del Instituto Nacional de Seguridad e Higiene en el Trabajo.
- Publicación de protocolo y posición de Seguridad Vial.
- Formación de personal técnico de la Administración pública española en materia de seguridad del sector gasista.

LÍNEAS DE AVANCE 2015

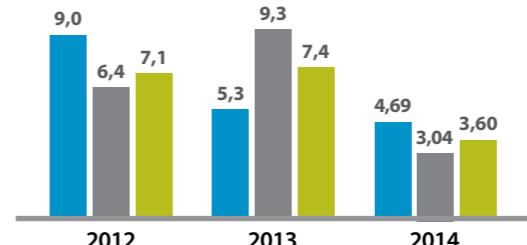
- Certificación de empresa saludable para el Grupo Enagás.
- Diagnóstico de Integración ISO 22320 (Gestión de Emergencias) en el Sistema de Gestión.
- Potenciar el liderazgo en seguridad para directivos.
- 100% de la actividad certificada según OSHAS 18001.
- 9.975 horas de formación en materia de seguridad y salud.
- 3,60. Índice de frecuencia con baja integrado (personal propio + contratista).
- 0,25. Índice de gravedad con baja integrado (personal propio + contratista).

INDICADORES

Indicadores de seguridad [G4-LA6]

Índice de frecuencia con baja

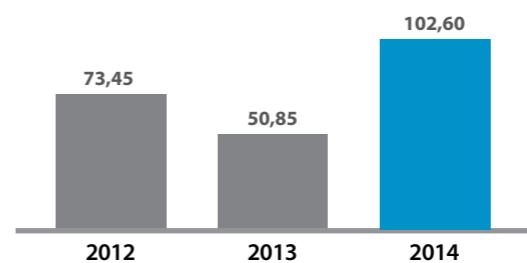
Número de accidentes que han producido lesionados con baja por cada millón de horas trabajadas. (Número de accidentes con baja x 10⁶ / Número horas trabajadas)



- Índice de frecuencia con baja para personal propio
- Índice de frecuencia con baja para personal contratista
- Índice de frecuencia con baja integrado (personal propio + personal contratista)

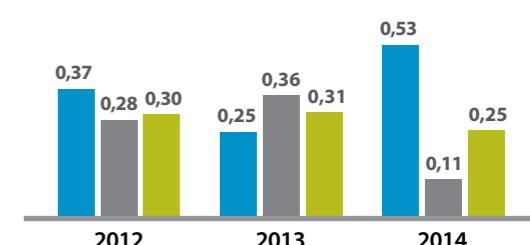
Tasa de días perdidos

Total de casos de días perdidos / Total horas trabajadas x 200.000



Índice de gravedad con baja

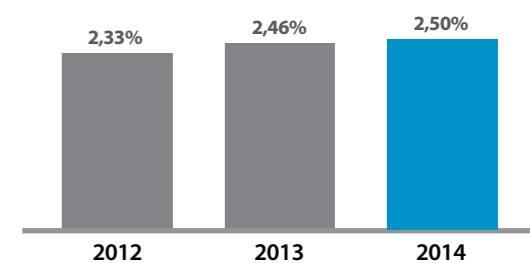
Número de jornadas perdidas a causa de accidentes por cada mil horas trabajadas. (Número de jornadas perdidas x 10³ / Número horas trabajadas)



- Índice de gravedad con baja para personal propio
- Índice de gravedad con baja para personal contratista
- Índice de gravedad con baja integrado (personal propio + personal contratista)

Tasa de absentismo laboral

Horas de absentismo x 100 / Horas teóricas (plantilla media x 1.682 horas)



6.2.1 SISTEMA DE GESTIÓN DE LA PREVENCIÓN DE RIESGOS LABORALES [G4-DMA]

El Sistema de Gestión de Prevención de Riesgos Laborales del Grupo Enagás, certificado según OHSAS 18001, dispone de procedimientos y normas para la identificación y evaluación de riesgos, así como para la notificación de accidentes. [G4-PR1]

Enagás promueve la certificación en seguridad de su cadena de suministro, y exige en su proceso de homologación la certificación en riesgos laborales a proveedores de determinadas familias de productos o servicios.

Más información: ver apartado 5.3.3 'Evaluación de proveedores'.

SIMULACRO DE EMERGENCIA

En 2014, Enagás ha realizado, dentro de su Plan de Mejora de la Capacidad de Intervención ante Emergencias, un simulacro para activar todos los canales de actuación en la gestión de una crisis motivada por una emergencia en gasoductos. El simulacro consistió en una rotura de gasoducto, sin ignición, por una afección de terceros en las proximidades del punto kilométrico 38.000 del Gasoducto Semianillo de Madrid (Algete-Getafe), de 16", entre las posiciones B-22 Getafe y B-21 Vallecas, dentro del límite de actuación del Centro de Transporte de San Fernando.

Durante la simulación se ha verificado la eficacia de la organización para dar

respuesta ante una emergencia y la capacitación de su personal para poner en práctica el Plan de Actuación ante Incidencias y Emergencias y la Norma General de Comunicación en Situaciones de Crisis. Asimismo, se ha comprobado la suficiencia e idoneidad de los medios y recursos asignados, así como la adecuación de los procedimientos de actuación y el buen funcionamiento de las comunicaciones, tanto exteriores como interiores, todo ello con la observación de la Unidad Militar de Emergencias.

Esta actuación está en línea con el trabajo sobre Excelencia en Gestión de la Prevención y Actuación ante

Emergencias desarrollado en 2014, y se suma a otras acciones, como el acuerdo con la Generalitat de Cataluña para la colaboración y mejora de las comunicaciones a través de la Red RECAT; la propuesta de acuerdo con Castilla-La Mancha; los programas de activación con Protección Civil en País Vasco, Madrid, Andalucía, Murcia, Valencia, Aragón, Extremadura, Galicia y Navarra, y el análisis de mejora en la coordinación con Consorcios de Bomberos a nivel nacional. Este conjunto de actuaciones ayudará a mejorar la gestión de una crisis motivada por una emergencia en las instalaciones de Enagás.

6.2.2 COMITÉS DE SEGURIDAD Y SALUD [G4-LA5, G4-LA8, G4-DMA]

Enagás dispone de diferentes órganos de representación social donde los empleados ejercen sus derechos de participación y consulta:

➤ **Comités de Seguridad y Salud⁽¹⁾**, en los que están representados el 100% de los empleados. Estos comités, constituidos en aquellos centros de trabajo que cuentan con más de 50 trabajadores, están formados por los delegados de prevención y los representantes de la dirección. El responsable de Prevención asiste en calidad de asesor técnico. La periodicidad de las reuniones es trimestral.

➤ **Comité Intercentros de Seguridad y Salud del Grupo**. Está constituido de conformidad con la legislación vigente y el Convenio Colectivo de Enagás. Lo forman seis delegados de prevención, cuatro de Enagás Transporte SAU (uno en representación de las plantas de regasificación, uno de los centros de transporte, uno de almacenamientos y uno de sede), uno de Enagás GTS y uno de Enagás SA, designados por los sindicatos más representativos, y seis miembros en representación de la Dirección.

El Convenio establece la convocatoria del comité en función de la existencia de temas a tratar. Conforme a esta previsión, la experiencia ha demostrado que la frecuencia necesaria es una reunión al año.

(1) En los centros con menos de 50 trabajadores en los que existe la figura del Delegado de Prevención, se realizan periódicamente reuniones de seguridad y salud.

6.2.3 FORMACIÓN Y CONCIENCIACIÓN

En 2014 se han impartido un total de 9.975 horas en materia de seguridad y salud durante el año 2014. Los principales cursos que el personal de Enagás ha recibido son los siguientes: [G4-LA6]

➤ **Nivel básico de prevención**

➤ **Plan de autoprotección**

➤ **Primeros auxilios**

➤ **Seguridad vial**

➤ **Lucha contra incendios**

➤ **Organización ante emergencias**

➤ **Comité Intercentros de Seguridad y Salud de Enagás Transporte SAU**. Está constituido de conformidad con la legislación vigente y el Convenio Colectivo de Enagás. Lo forman seis delegados de prevención (dos en representación de las plantas de regasificación, dos de los centros de transporte, uno de almacenamientos y uno de sede). Su periodicidad es bimestral y siempre que por razones justificadas lo solicite alguna de las partes.

Además, está a disposición de todos los empleados en la intranet el buzón de sugerencias.

En el ámbito internacional, el Grupo Enagás participa en el *Join Group Environmental Health and Safety* de Marcogaz-Eurogas. En el *Working Group Health and Safety* se tratan temas relacionados con la seguridad y salud laboral de los trabajadores de la industria gasista.

En España, Enagás participa en el Comité de Seguridad y Desarrollo Sostenible, así como en su grupo de trabajo de SEDIGAS, donde se establecen criterios comunes de actuación en materia de prevención y seguridad en el sector gasista español. La compañía también participa en AESPLA (Asociación Española de Servicios de Prevención Laboral), foro de intercambio en las nuevas líneas de actuación, creando una estrategia global de prevención en los diferentes sectores empresariales.

6.2.4 SALUD DE LOS EMPLEADOS [G4-DMA]

El compromiso de Enagás con la salud de sus empleados se refleja en las actuaciones relacionadas con dos aspectos:

➤ Diagnóstico de Enagás como empresa saludable, realizado en 2014, la compañía ha obtenido una calificación favorable sobre la implantación del sistema de gestión integral saludable en los cuatro ámbitos: físico, psicosocial, salud y comunidad; así como en el compromiso del cumplimiento de los requisitos del sistema.

➤ Adhesión a la Declaración de Luxemburgo a través del Instituto Nacional de Seguridad e Higiene en el Trabajo, comprometiéndose a aceptar e implementar los objetivos básicos de la promoción de salud en el ámbito laboral.

Además, durante 2014 el servicio médico de Enagás ha realizado una labor asistencial con las siguientes actuaciones:



1.522
consultas médicas



168 vacunaciones de gripe,
tétanos y hepatitis A y B



1.006
reconocimientos médicos

También se han realizado campañas de prevención tratando asuntos como la hipertensión, el riesgo cardiovascular o la próstata. Los exámenes de salud se dirigen a la totalidad de los trabajadores de la empresa, con carácter voluntario y garantizando en todos los casos el consentimiento informado del trabajador ante las exploraciones, pruebas y determinaciones a las que va a ser sometido y la confidencialidad de los datos médicos personales obtenidos.

Enagás ha obtenido una calificación favorable sobre la implantación del sistema de **gestión integral saludable**



➤ **información:** acceda al Portal de Sostenibilidad a través de nuestra web corporativa.

6.3 CUMPLIMIENTO ÉTICO Y DERECHOS HUMANOS

HITOS 2014

- Revisión del modelo de ética y cumplimiento de Enagás:
 - Aprobación del Código Ético de Enagás y procedimientos asociados (Gestión de notificaciones y consultas relativas a irregularidades o incumplimientos del Código Ético, funcionamiento del Comité de Cumplimiento Ético).
 - Aprobación del Código de Conducta del Gestor Técnico del Sistema Gasista Español.
- Formación a directivos en asuntos relacionados con la gestión del riesgo penal.

LÍNEAS DE AVANCE 2015

- Comunicación y formación a empleados sobre el nuevo Código Ético.
- Revisión y actualización de las políticas corporativas.

INDICADORES

- **66% de empleados⁽¹⁾** han recibido formación en Derechos Humanos (13.310 horas). [G4-HR2]
- **9 acuerdos de inversión⁽²⁾** significativos. Todos incluyen cláusulas con preocupaciones en materia de Derechos Humanos. [G4-HR1]
- **200 empleados⁽³⁾** recibieron formación en políticas y procedimientos anticorrupción. [G4-SO4]
- **7 comunicaciones** recibidas a través del canal ético.

(1) Formación relativa a: igualdad y no discriminación, seguridad y salud y medio ambiente.
(2) Importe de compras superior a 2 millones de euros.
(3) 82,5% de los Directivos, 11% de los Técnicos, 14,5% de los Operarios y 8% de los Administrativos.

Principios y pautas de comportamiento del Código Ético

[G4-56, G4-57, G4-58, G4-DMA]

PRINCIPIOS

- Conocimiento y cumplimiento
- Trazabilidad de las decisiones
- Debida diligencia
- Comunicación y respuesta
- Ejemplaridad

El Código Ético del Grupo Enagás define las siguientes pautas de comportamiento:

- Ser confiable y transparente
- Rechazo expreso del fraude, la corrupción y el soborno
- Utilizar activos de la compañía de forma responsable
- Ser responsable fiscalmente
- Establecer relaciones con terceros de forma clara
- Identificar, informar y gestionar los conflictos de interés
- Gestionar la información de manera diligente
- Proteger a las personas
- Proteger el medio ambiente
- Generar una cultura de innovación



información: Consulte el Código Ético del Grupo Enagás y el Código de Conducta del Gestor Técnico del Sistema Gasista Español en la web corporativa.

200 empleados han recibido formación en políticas y procedimientos **anticorrupción**

6.3.1 MODELO DE ÉTICA Y CUMPLIMIENTO

[G4-56, G4-57, G4-58, G4-DMA]

El Modelo de Ética y Cumplimiento de Enagás consta de los Códigos de Conducta (Código Ético del Grupo Enagás y Código de Conducta del Gestor Técnico del Sistema Gasista Español), las políticas corporativas y los procedimientos asociados (procedimiento de gestión de las notificaciones y consultas relativas a irregularidades o incumplimientos del Código Ético y procedimiento de funcionamiento del Comité de Cumplimiento Ético), así como la asignación de responsabilidades en la materia.

En el transcurso del año 2014 se ha actualizado y aprobado un nuevo Código Ético del Grupo Enagás, de obligado cumplimiento para empleados, directivos y administradores, así como, en sus

respectivos ámbitos de relación con la compañía, para los contratistas, los proveedores, para todos aquellos que colaboran con la compañía o que actúan en su nombre y para el conjunto de sus socios de negocio.

En el nuevo código se refuerzan ámbitos como el rechazo al fraude, la corrupción y el soborno, la responsabilidad fiscal o el respeto por los Derechos Humanos.

Además, recoge un capítulo sobre la gestión de incumplimientos, haciendo referencia a las responsabilidades del Comité de Cumplimiento Ético y a los canales de notificación y consulta.

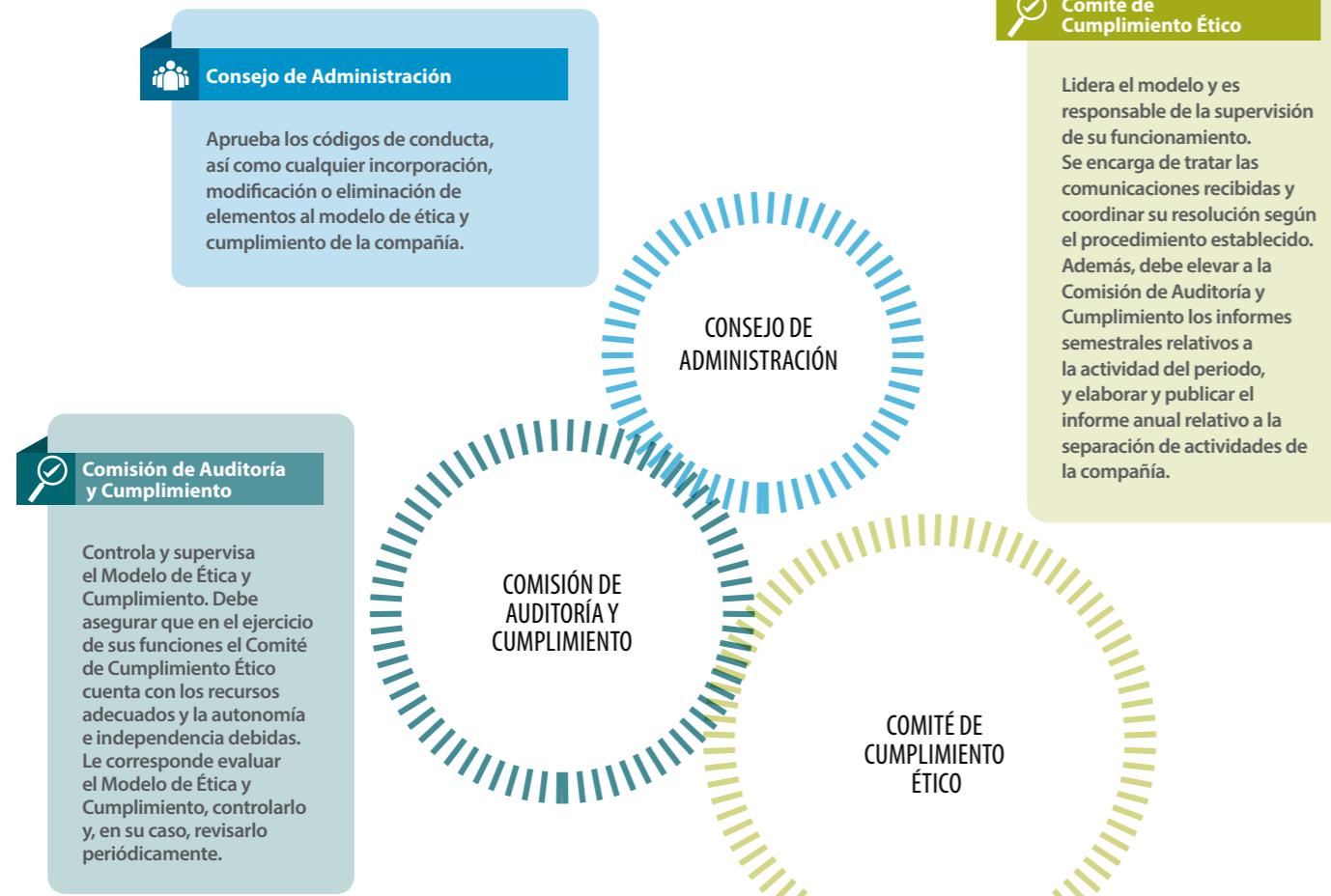
CANALES DE CONSULTA Y NOTIFICACIÓN DEL CÓDIGO ÉTICO

- @** Buzón electrónico: canal.ethico@enagas.es
- ✉** Correo postal dirigido a cualquier miembro del Comité de Cumplimiento Ético.
- 📠** Línea de fax exclusiva (las comunicaciones son recibidas personalmente por el Presidente del Comité de Cumplimiento Ético) Nº Fax: 91 709 60 96
- ℹ** Información y un canal de comunicación en la intranet corporativa.

En 2014 se han recibido 7 comunicaciones a través del canal ético:

- **Consultas.** Se han recibido dos consultas a las que se ha dado respuesta y una consulta no admisible por tratarse de temas no relacionados con el código ético.
- **Notificaciones.** Se han recibido cuatro notificaciones relacionadas con incumplimientos del código ético –una de ellas relativa a incidentes de corrupción–, a raíz de las que se ha procedido a realizar una investigación (entrevistas al denunciante, al denunciado y a personas del entorno del denunciante/denunciado), que ha concluido con la desestimación de las notificaciones en todos los casos. Ninguna de las notificaciones ha estado relacionada con los Derechos Humanos. [G4-HR12, G4-SO5]

Órganos de gobierno del Modelo de Ética y Cumplimiento de Enagás



Difusión y formación [G4-SO4, G4-DMA]

Todos los empleados de Enagás conocen y han firmado el Código Ético de la compañía. En 2015 se iniciará la comunicación y firma por parte de los empleados del Código actualizado.

En 2014 se ha realizado una sesión de formación a directores y responsables de la compañía (59 personas) sobre el modelo de gestión de riesgos

de responsabilidad penal, los órganos de Gobierno encargados de su gestión, así como los diferentes tipos de delitos penales y pautas de conducta requeridas a los empleados para minimizar este riesgo.

Asimismo, la compañía ha puesto a disposición de los empleados el manual de gestión del riesgo de responsabilidad penal y una guía resumen, para su consulta y divulgación interna.

6.3.2

RESPETO POR LOS DERECHOS HUMANOS [G4-DMA]

Enagás ha avanzado en su compromiso para asegurar el cumplimiento de los Derechos Humanos, siguiendo los principios del *UN Framework and Guiding Principles on Business and Human Rights (Ruggie framework)*.

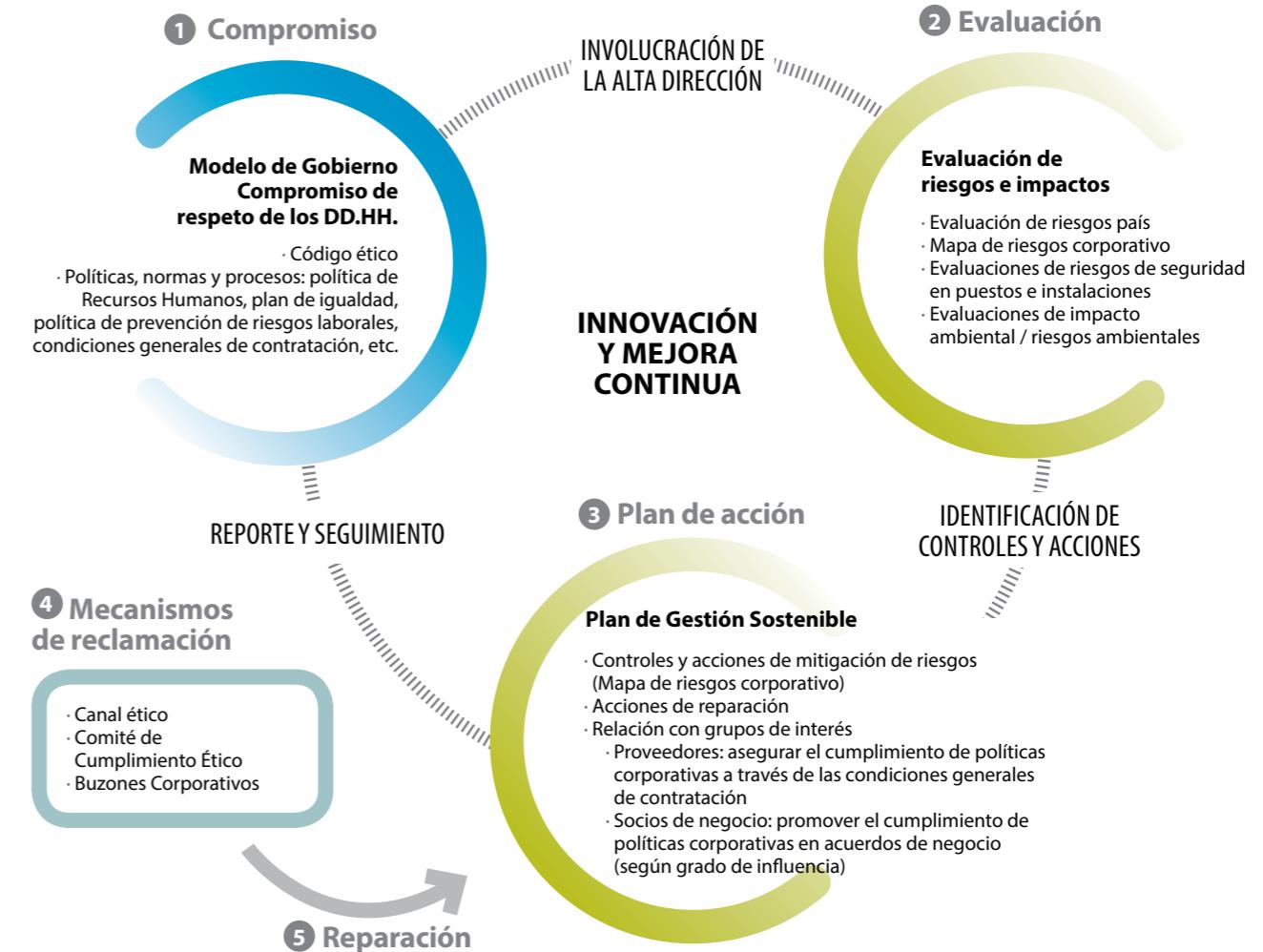
En 2014 hemos reflejado en nuestro Código Ético y políticas corporativas que lo integran, este compromiso de respetar los Derechos Humanos recogidos en la Carta Internacional de Derechos Humanos y los Principios y Derechos Fundamentales de la Organización Internacional del Trabajo (OIT). [G4-15]

El respeto de la compañía por los Derechos Humanos se focaliza en los siguientes ámbitos:

- Derechos laborales (remuneración, negociación colectiva, afiliación a sindicatos...)
- Igualdad y no discriminación (género, discapacidad, raza, religión, nacionalidad, orientación sexual, edad...)
- Seguridad y salud
- Medio ambiente
- Derecho a la propiedad de comunidades
- Protección de datos

La gestión en estos ámbitos se aborda bajo un enfoque de mejora continua, alineado con nuestro Modelo de Gestión Sostenible.

Modelo de gestión de los Derechos Humanos



6.4 GESTIÓN DEL CAPITAL HUMANO

HITOS 2014

- Aprobación del Plan de Recursos 2015-2017.
- Ampliación del sistema de evaluación del desempeño, por competencias, a todo el personal excluido.
- Firma de un acuerdo de colaboración con el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad para avanzar hacia una mayor participación de las mujeres en puestos de responsabilidad en la empresa.
- Desarrollo de políticas de RR.HH. adaptadas al entorno internacional: guía de viajes, servicios de apoyo al empleado, etc.

LÍNEAS DE AVANCE 2015

- Desarrollo del Plan de Recursos con el objetivo de asegurar la disponibilidad de los perfiles necesarios para la implantación de la estrategia de Enagás.
- Revisión de los sistemas de evaluación del desempeño para fomentar el desarrollo profesional de los empleados.
- Implantación de procesos para identificar a personas con competencias y capacidades para ocupar posiciones directivas (assessment pre-directivos).
- Desarrollo de un proyecto de emprendimiento corporativo y *open innovation*.
- Aprobación del Plan de Mejora asociado a los resultados de la encuesta de clima laboral.
- Elaboración de un Plan Integral de Diversidad para la gestión del capital humano.

INDICADORES

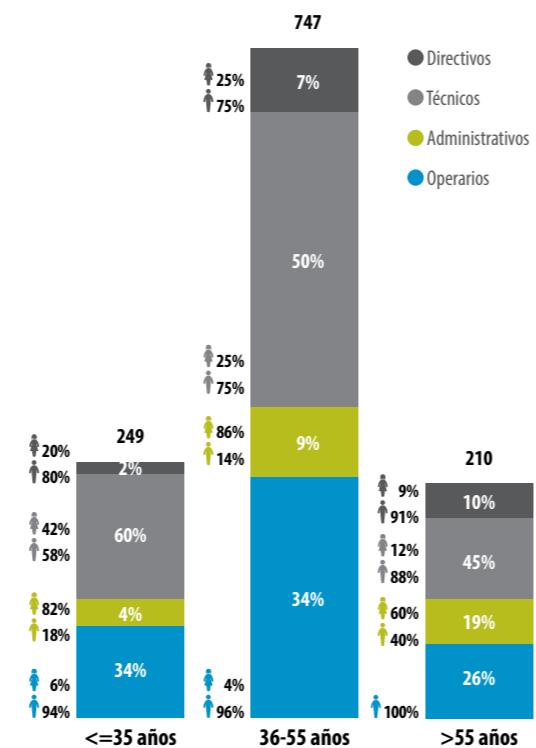
- 59,6 horas de formación por empleado. [G4-LA9]
- El 92,2% de la plantilla ha recibido formación en el año.
- 9,4% de los profesionales de Enagás son formadores internos.
- 1.041 € de inversión en formación por empleado.
- El 81% de la plantilla ha recibido una evaluación del desempeño vinculada a su desarrollo profesional y al incremento de su retribución fija. [G4-LA11]
- 172 asistentes a cursos de igualdad.

6.4.1

ESTABILIDAD Y CALIDAD DEL EMPLEO [G4-10, G4-LA1, G4-LA12, G4-DMA]

Enagás ha incrementado su plantilla un 5% en el último año. El *Plan de Recursos 2015-2017*, aprobado a finales de 2014, prevé un crecimiento de plantilla en torno al 5% en este periodo, mejorando la eficiencia de los modelos organizativos y con el objetivo de dotar a la compañía de los recursos necesarios para el desarrollo internacional.

Distribución de los 1.206 empleados por grupos de edad, categoría profesional y género



Tipología de contratos y jornada por género

Contrato indefinido	93,40%	96,73%
Jornada completa	92,01%	99,78%

6.4.2

ATRACCIÓN Y RETENCIÓN DEL TALENTO [G4-DMA]

ATRACCIÓN DEL TALENTO (Selección)

En 2014 Enagás ha realizado 201 procesos de selección, con el 45% de cobertura interna a través del programa de movilidad horizontal, promociones y la contratación de becarios.



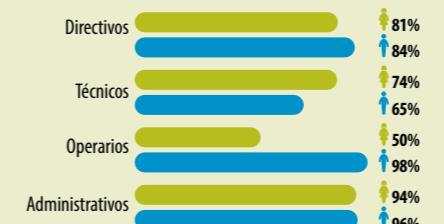
- 107 nuevas contrataciones
 - 72% menores de 35 años
 - 38% mujeres
- 23 incorporaciones de becarios

15 empleados participantes en programas de identificación de talento

EVOLUCIÓN DEL DESEMPEÑO (Sistemas de evaluación) [G4-LA10, G4-LA11]

Las capacidades y competencias de los profesionales de Enagás se evalúan anualmente, vinculando los resultados de esta evaluación al desarrollo de su carrera profesional y al incremento de su retribución fija.

EMPLEADOS CON EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO POR CATEGORÍA Y GÉNERO



- Adicionalmente se realizan las siguientes evaluaciones a determinados perfiles:
 - Evaluación 360°, realizada a 33 directivos y pre-directivos, quienes han sido evaluados por su responsable, su equipo y sus pares.
 - Evaluación 180°, realizada a 75 directores y gerentes, quienes han sido evaluados por los miembros del Comité de Dirección, vinculando los resultados al incremento de su retribución fija.

DESARROLLO PROFESIONAL (Formación) [G4-LA9, G4-LA10]

La formación de los profesionales es un aspecto clave para el desarrollo de competencias y capacidades. Con un enfoque muy orientado al negocio, se ofrece a través de la Escuela de Formación de Enagás (81,3% de la formación) y de otras entidades (18,7% de formación externa).

HORAS DE FORMACIÓN POR EMPLEADO



- Enagás ofrece una formación específica al equipo directivo en su Programa Escuela de Directivos, en el que se trabajan competencias, valores y comportamientos. Este programa se ha alineado con la actualización estratégica, incluyendo competencias clave, como "Impulsor de cambios".
- 690 cursos de formación impartidos
- 9 personas han participado en programas de coaching

45%

Casi la mitad de los procesos de selección se cubren de manera interna

PROMOCIÓN Y DESVINCULACIONES

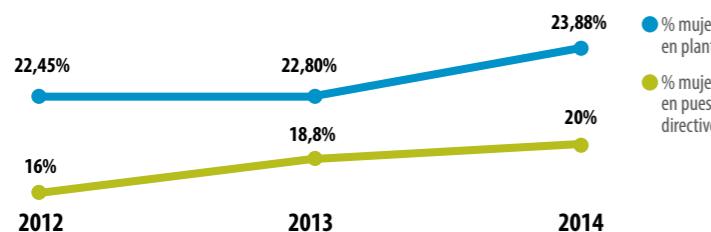
Enagás está trabajando en el desarrollo de programas de ayuda a la transición dirigidos a favorecer la empleabilidad de las personas y la gestión del final de sus carreras profesionales, ya sea por jubilación o terminación de la relación laboral. Actualmente se aplican este tipo de programas para familiares de empleados que se trasladan a trabajar a otro país. La compañía realiza un seguimiento periódico, con un reporte individual tanto cualitativo como cuantitativo de las actividades desarrolladas para facilitar la recolocación del participante. [G4-LA10]

- 39 promociones género masculino
- 12 promociones género femenino

6.4.3 IGUALDAD DE OPORTUNIDADES Y DIVERSIDAD [G4-DMA]

Enagás es una compañía que apuesta por la igualdad de oportunidades y gestión de la diversidad, a través de un compromiso firme que contempla la implantación de acciones encaminadas a su fin.

Evolución de mujeres en plantilla y en puestos directivos



Relación entre remuneración media y salario base de mujeres y hombres por grupo profesional [G4-LA13]



Compromisos y reconocimientos en materia de igualdad y conciliación



Certificado de Empresa Familiarmente Responsable en la categoría Proactiva B+, reconocimiento que distingue a la compañía por su política de gestión integral de personas.



Renovación de la vigencia del distintivo 'Igualdad en la Empresa', otorgado por el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad en 2010.

Firma de un acuerdo voluntario de colaboración con el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad para la adopción de medidas dirigidas a incrementar la presencia de mujeres en puestos directivos y comités de dirección.



Adhesión al Chárter de la Diversidad, un compromiso voluntario por el que la compañía se implica en la promoción y garantía de la inclusión de la pluralidad en la Empresa.



Obtención del sello Bequal por su compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad.

Bajas por maternidad/paternidad

22 36

Reincorporaciones anteriores al 31/12/14 tras periodo de baja

82% 100%

Permanencia en la compañía 12 meses tras la reincorporación

81% 100%

[G4-LA3]

El modelo retributivo de Enagás tiene en cuenta los criterios de equidad y no discriminación, por lo que las diferencias existentes en términos salariales se deben exclusivamente a criterios objetivos (posición en el organigrama y experiencia profesional).

SENSIBILIZACIÓN CONTRA LA VIOLENCIA DE GÉNERO

Enagás participó en la 'I Carrera Hay Salida. Por una sociedad libre de violencia de género', organizada por la Delegación del Gobierno para la Violencia de Género, Dependiente del Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.



Enagás mantiene su posicionamiento en el ámbito de la conciliación y ofrece a sus profesionales más de 60 medidas que les permite conciliar su vida personal

y laboral, cubriendo sus necesidades sociales y asistenciales y las de sus familiares directos.

[G4-EC3, G4-LA2, G4-DMA]

Salud y bienestar

- **Chequeo médico anual** y campañas de vacunación antigripal.
- **Subvención del 90% del coste de seguro médico** de asistencia sanitaria privada a empleados y el 100% a hijos. Cobertura médica en viajes internacionales.
- **Subvención del 100% de gastos de comida** (comedores, ayudas económicas, ticket restaurante).
- **Acceso a un programa de descuentos y precios exclusivos** en una amplia gama de productos, servicios y ocio de forma *online*.
- **Planes de pensiones** para trabajadores con dos años de antigüedad efectiva o reconocida.
- **Cóner con alimentos saludables** en la sede central.
- **Ayudas para actividades deportivas**.

Flexibilidad laboral

- **Flexibilidad horaria** en entrada y comida.
- **Jornada intensiva** en verano y durante todos los viernes del año.
- **Fraccionamiento de vacaciones** de hasta en tres períodos.

Beneficios sociales relacionados con la salud y bienestar más utilizados por los empleados



Beneficios sociales relacionados con la familia más utilizados por los empleados



CONVENIO COLECTIVO DE ENAGÁS

El convenio colectivo de Enagás es la normativa de referencia para todos los empleados sujetos a su ámbito de aplicación y supone un elemento clave en la gestión de las relaciones laborales en la Compañía.

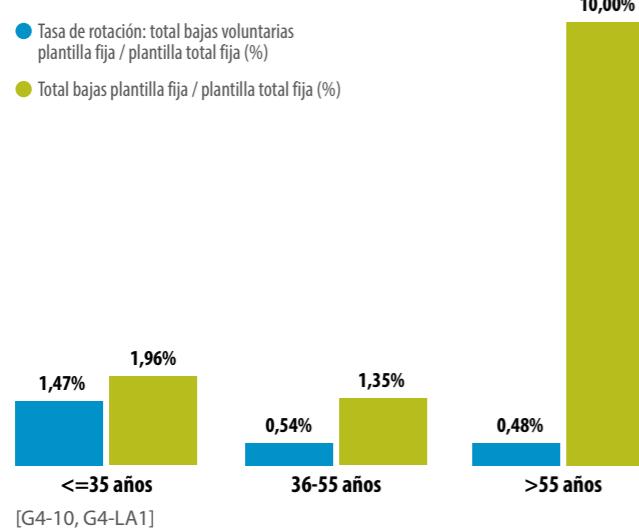
El 59% de empleados está incluido en el convenio (100% de operarios, 94,21% de administrativos y 34,09% de técnicos). [G4-11]

6.4.4 RESULTADOS E IMPACTO EN NUESTROS PROFESIONALES

Los compromisos adquiridos por Enagás en su política de Recursos Humanos y las medidas y actuaciones implantadas se traducen en unos índices de satisfacción y motivación elevados, como reflejan las

bajas tasas de rotación, los resultados de la encuesta de clima laboral y los reconocimientos obtenidos por la compañía en este ámbito.

Tasa de rotación por grupo de edad



Encuesta de clima laboral

A finales de 2014 se ha realizado la encuesta de clima laboral, que ha sido complementada con *focus groups* con empleados. Los resultados muestran un incremento significativo tanto de la participación de los empleados como del grado de satisfacción de los mismos.

Los aspectos mejor valorados en esta encuesta han sido el compromiso emocional con la compañía y el nivel de información acerca de los asuntos y aspectos relevantes para el trabajo, así como los mecanismos y sistemas de comunicación.

La encuesta de clima laboral supone para la compañía una herramienta clave para identificar las áreas de mejora en el ámbito de la gestión del capital humano. En este sentido, del análisis de los resultados se desprende la necesidad de trabajar con una mayor transparencia y comunicación en los ámbitos relativos al desarrollo profesional y la retribución.

Asimismo, la compañía ha ascendido en el ranking de *Las Mejores Empresas para Trabajar*, que elabora cada año la revista *Actualidad Económica* y que recoge las 100 mejores empresas en aspectos como la gestión del talento, retribución y compensación, ambiente, RSC, formación o valoración de los empleados. Este ascenso (Enagás se sitúa en el puesto 53/54) se debe principalmente a la mejora en los ámbitos de talento y formación, debido principalmente a la apuesta por facilitar la movilidad interna.

top EMPLOYER 2014 Enagás ha recibido la certificación *Top Employer España* por cuarta edición consecutiva como reconocimiento a la gestión de Recursos Humanos avanzada, que optimiza las condiciones de los profesionales y su desarrollo continuo.

6.5 GESTIÓN AMBIENTAL Y LUCHA CONTRA EL CAMBIO CLIMÁTICO

HITOS 2014

- Certificación de la Huella de Carbono del Grupo Enagás según ISO 14064 con nivel de aseguramiento razonable.
- Identificación de las medidas necesarias para la reducción del ruido de la Planta de Cartagena.
- Mejora del sistema de recuperación del metanol en el Almacenamiento Serrablo.
- Evaluación energética (diagramas Sankey) de plantas, AASS y EECC y valoración de las medidas de eficiencia energética implantadas.
- Desarrollo de iniciativas específicas para mejorar la eficiencia del consumo de gas natural en la operación de las plantas por debajo del mínimo técnico, la carga de buques, la inyección en los almacenamientos subterráneos y las estaciones de compresión relacionadas con las entradas por conexiones internacionales.
- Identificación de emisiones fugitivas en 2 plantas, 2 almacenamientos, 7 estaciones de compresión, 80 estaciones de regulación y medida y 80 posiciones (en el periodo 2013-2014).

LÍNEAS DE AVANCE 2015

- Definición del modelo de cuantificación de la eficiencia energética en las instalaciones de Enagás.
- Aprobación del Plan de Eficiencia Energética 2015-2017.
- Optimización de los servicios de reprografía e impresión con el objetivo de reducir el consumo energético y de papel: oficina sin papeles.
- Aprobación de la estrategia de compra de derechos de emisión asociada al Comercio Europeo de Derechos de Emisión (ETS 2013-2020).
- Impulso del modelo de gestión medioambiental en proyectos internacionales.

INDICADORES

- 537.092 t CO₂ emisiones alcance 1. [G4-EN15]
- 33.941 t CO₂ emisiones alcance 2. [G4-EN16]
- 27.401 t CO₂ emisiones evitadas por eficiencia energética.
- 6,6% de energía eléctrica autogenerada de la total consumida. [G4-EN3, G4-OG3]
- 4 km² de superficie ocupada Red Natura 2000 (LIC/ZEPA)⁽¹⁾. [G4-EN11]
- 97%⁽²⁾ de la actividad certificada según ISO 14001.

⁽¹⁾ Las zonas ocupadas son principalmente zonas de superficie, aunque en 2014 se han incluido 0,3 km² de zonas protegidas submarinas.
⁽²⁾ Dato calculado respecto al beneficio después de impuestos del segmento de Actividades de Infraestructuras.



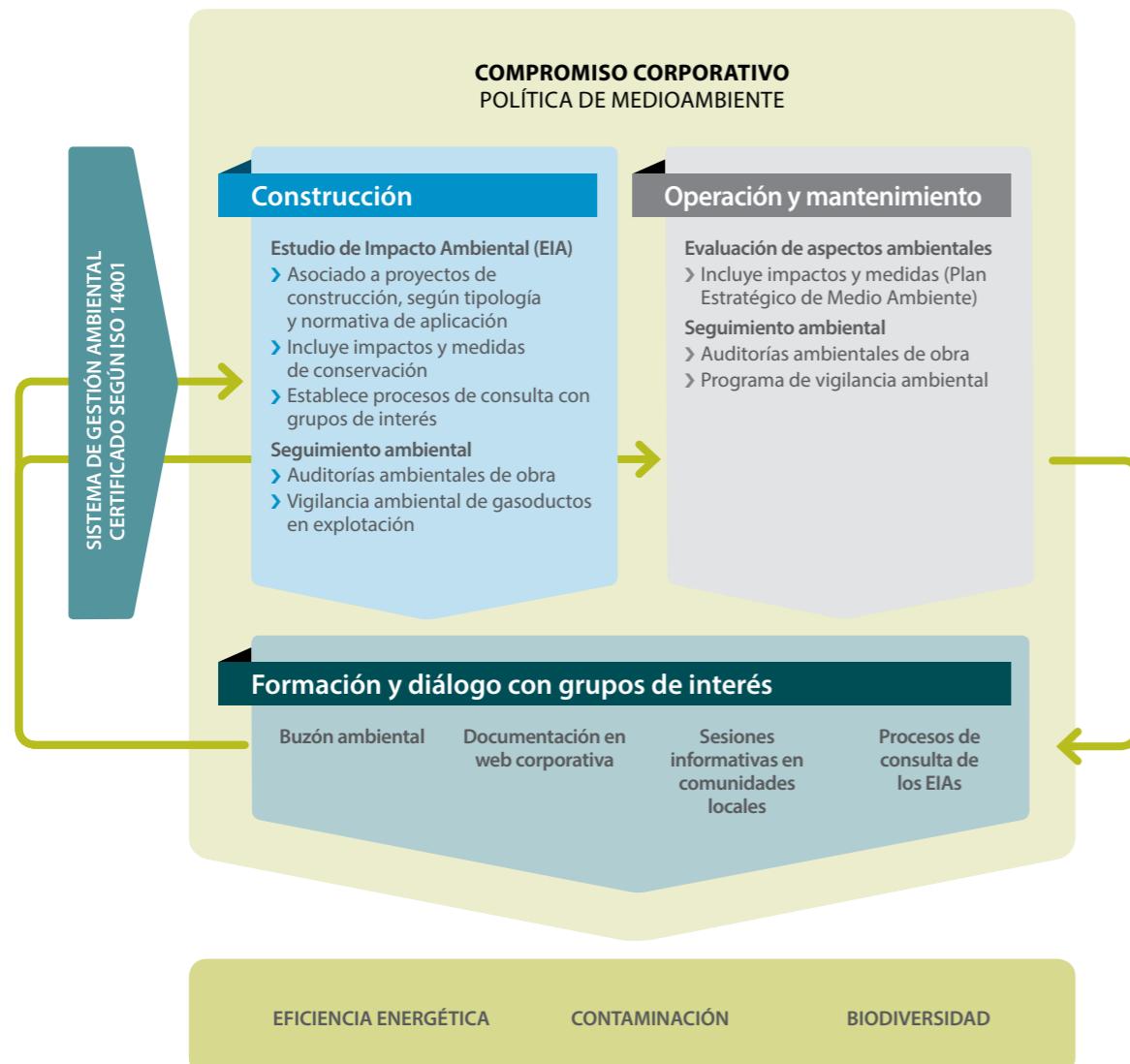
73%
Percepción positiva
de las medidas y
actuaciones para
favorecer un clima
laboral positivo

68%
de participación
en la encuesta

97%
de la actividad,
certificada según
ISO 14001

6.5.1 GESTIÓN AMBIENTAL [G4-DMA]

Enagás desarrolla sus compromisos en materia ambiental (reflejados en la política de medioambiente) a través del sistema de gestión ambiental, certificado según ISO 14001 (97% de actividad).



ESTACIÓN DE COMPRESIÓN DE EUSKADOUR EN IRÚN

Enagás está construyendo la Estación de Compresión de Euskadour en Irún (Guipúzcoa) y se prevé que pueda estar concluida a finales de 2015 tras una inversión de 15 millones de euros. Esta estación permitirá mejorar la interconexión de gas entre España y Francia por Euskadi y el País Vasco francés. Se trata de la primera estación de compresión de Enagás que funciona con motores eléctricos, lo que representa una serie de ventajas medioambientales:

➤ **Menores emisiones de gases contaminantes**
Durante toda la vida útil de la instalación se evita la emisión de gases contaminantes como dióxido de carbono y óxidos de nitrógeno.

➤ **Menor superficie ocupada**
La superficie ocupada por la estación representa aproximadamente un 10% de la ocupación de terreno de una estación de compresión con turbina de gas.

➤ **Menor nivel sonoro**
El nivel sonoro es inferior al de las turbinas de gas en funcionamiento, así como las medidas necesarias para reducir el ruido, que son de menor magnitud y coste.

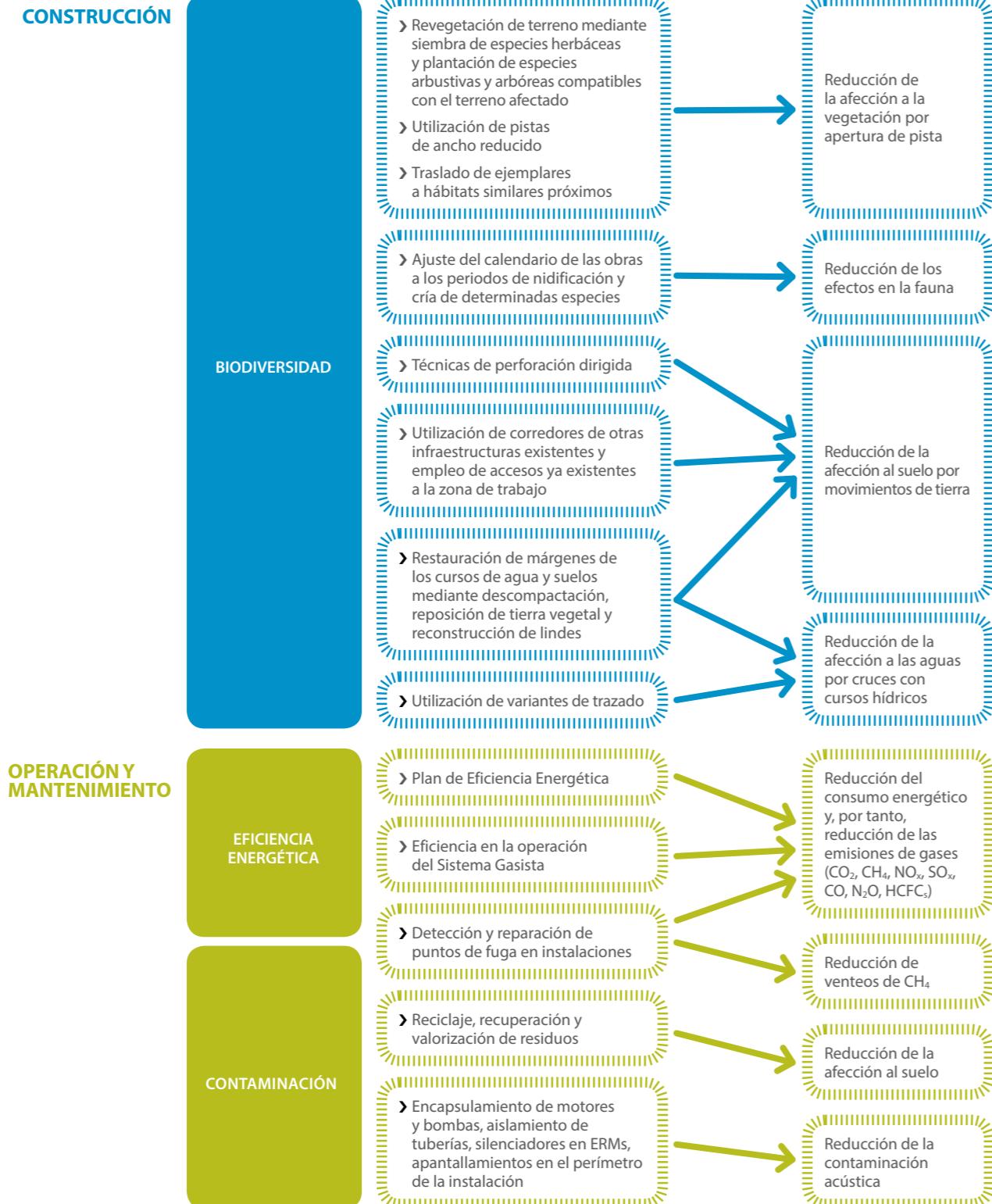
Al igual que en otras obras de construcción, y como parte del proceso de tramitación para la autorización administrativa y ambiental del proyecto, este ha sido sometido a información pública y de consultas. Durante el periodo se recibieron 14 alegaciones por parte de organismos y administraciones ambientales afectadas y una alegación particular, a las que Enagás dio respuesta ampliando información sobre las mismas. Una vez analizado el proyecto, su estudio de impacto ambiental y el resultado de la información pública y de las consultas de las administraciones ambientales afectadas, la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental y Medio Natural (MAGRAMA) formuló declaración de impacto ambiental favorable a la realización del proyecto.



Euskadur
permitirá mejorar la
interconexión
de gas entre
España y
Francia
por Euskadi y el
País Vasco francés

A continuación se muestran las medidas e impactos más significativos derivados de nuestra actividad, diferenciando los que se producen en

las actividades de operación y mantenimiento, de los derivados de las actividades de construcción. [G4-EN12, G4-EN13, G4-OG4, G4-DMA]



6.5.2

CAMBIO CLIMÁTICO Y EFICIENCIA ENERGÉTICA [G4-DMA]

Compromiso de lucha contra el cambio climático y de un uso eficiente de la energía

Enagás desarrolla la red de transporte de gas natural y gestiona sus infraestructuras de forma segura, eficiente, rentable y comprometida con el medio ambiente. Este compromiso se materializa en la minimización de los impactos ambientales derivados de la emisión de gases de efecto invernadero, principales responsables del cambio climático.

Medición y control de las emisiones derivadas de nuestra actividad

Nuestro consumo energético implica emisión de gases de efecto invernadero (CO_2 y CH_4) y emisión de otros gases contaminantes, como el CO , el NO_x y el SO_x . A continuación se muestran los datos relativos a las emisiones, calculados a partir de nuestro consumo energético.

Más información: ver apartado 6.5.4 'Contaminación'.

Consumo energético⁽¹⁾ [G4-EN3]

GWh/año	2013	2014	Var.
Combustibles no renovables			
Gas natural	1.827,35	2.218,35	
Gasoil	6,75	7,07	
Gasolina	1,40	1,21	
Electricidad consumida de la red	148,79	141,4	
Electricidad generada ⁽²⁾	12,7	9,3	
Electricidad vendida ⁽³⁾	9,30	5,96	
Energía total consumida	1.987,69	2.371,38	

(1) Los datos relativos a 2013 han sido recalculados conforme a la Huella de Carbono de Enagás 2014.

(2) Electricidad generada en Planta de Huelva, EC Almendralejo, Aerogeneradores CT Murcia y CT Tívolis y Micro-cogeneración Stirling Pos. 41 de Bergara (Guipúzcoa). La inversión en 2014 ha sido de 2,6 M€. [G4-OG2]

(3) La electricidad generada en la EC Almendralejo se vende a la red.

En 2014 el consumo de gas natural y las emisiones de CO_2 se han incrementado debido a la operación de las plantas en mínimo técnico y a la carga de buques, conceptos que representan el 50% del total de emisiones. En gasoducto, el incremento se debe a la existencia de un viento en el tramo Sabiñánigo (Serrablo) por un incidente ocurrido en el gasoducto (este viento representa el 82% del total de vientos en gasoducto).

Emisiones de alcance 1 y 2 por tipo fuente [G4-EN15, G4-EN16]

31%. Gas natural quemado en antorcha en mínimo técnico
29%. Consumo de gas natural en turbinocompresores
11%. Gas natural quemado en antorcha en carga de buques
10%. Emisiones fugitivas
6%. Gas natural viento
6%. Consumo eléctrico
4%. Consumo de gas natural en calderas de proceso
2%. Gas natural viento en mínimo técnico
1%. Resto

Intensidad energética

GWh gas consumido / GWh salidas de gas

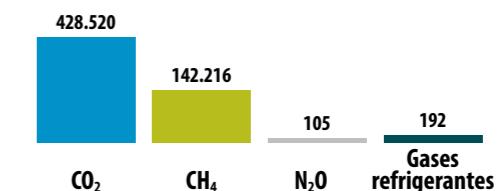


Intensidad de emisiones

t CO_2 alcances 1 y 2 / GWh salidas de gas



Emisiones de alcance 1 y 2 por tipo de gas [EN20]



Emisiones de alcance 3 [G4-EN17]

En 2014 hemos participado por primera vez en la iniciativa CDP Supply Chain, invitando a informar sobre los objetivos y desempeño en materia de cambio climático a los proveedores que han representado un mayor volumen de contratación en los últimos cinco años: 119 proveedores que, en 2013, representaron un 63,56% del volumen de contratación. [G4-EN33]

Estamos trabajando con seis proveedores críticos en iniciativas de colaboración y nuestro objetivo es desarrollar otras iniciativas con nuestros grupos de interés que nos permitan continuar reduciendo nuestras emisiones de gases de efecto invernadero.

La información obtenida ha sido incluida en nuestro inventario de emisiones de alcance 3.

Fuente de emisión	Emisión (t CO ₂)
Emisiones procedentes de la adquisición de bienes (impresoras, instrumentación de medida, etc.) o servicios (financieros, informáticos, consultoría, etc.) ⁽¹⁾	3.264
Consumo de papel	37
Emisiones procedentes de la compra de equipos necesarios para la producción (turbocompresores, vaporizadores, etc.) e infraestructuras (gasoductos) ⁽¹⁾	1.135
a) Emisiones debidas a la extracción, producción y transporte de gas natural, gasolina y gasoil consumido por Enagás	21
b) Emisiones debidas a la extracción, producción y transporte de combustibles utilizados para la generación de la electricidad consumida por Enagás ⁽¹⁾	
Consumo de combustible del helicóptero y barco en el almacenamiento de Gaviota	5.945
Emisiones derivadas del transporte, gestión y tratamiento de los residuos generados en las instalaciones	197
Viajes de trabajo	2.330
Viajes casa-trabajo-casa de los empleados	44
Total de emisiones alcance 3	12.973

⁽¹⁾ Información procedente del cuestionario CDP Supply Chain

Mensualmente realizamos un seguimiento de nuestro inventario de emisiones de gases de efecto invernadero (Huella de Carbono de Enagás). Este inventario está certificado desde 2013 según la ISO 14064 con nivel de aseguramiento razonable. [G4-EN15, G4-EN16, G4-EN17, G4-EN20]

Iniciativas de reducción de emisiones: Plan de Eficiencia Energética

Anualmente, se establece un objetivo de compañía ligado a la reducción de emisiones de CO₂ vinculado a la retribución variable de los empleados.

El objetivo de 2014 se ha definido en forma de ratios de eficiencia, focalizados en los aspectos que mayor impacto tienen en las emisiones globales de la compañía:

Estaciones de compresión: ratios de autoconsumos respecto a las entradas de gas, según tres áreas asociadas a las conexiones internacionales.

Plantas de regasificación:

- Operación en mínimo técnico: ratios de autoconsumo diario por funcionamiento en mínimo técnico en cada escalón de producción de la planta.
- Carga de buques: ratio de mermas asignadas al comercializador respecto a la energía cargada.
- Almacenamientos subterráneos: ratios de autoconsumo por gas inyectado.



información: consulte el 'Informe de Huella de Carbono' publicado en la web corporativa.

La compañía ha dado cumplimiento al objetivo de continuar reduciendo nuestras emisiones de gases de efecto invernadero a través del Plan de Eficiencia [G4-EN6, G4-EN7, G4-EN19]

Energética de Enagás, que incluye iniciativas de ahorro y eficiencia energética (energía eléctrica y consumos de gas natural) en nuestras instalaciones:

Iniciativas del Plan de Eficiencia Energética	Ahorros energéticos logrados en 2014	Reducciones de emisiones logradas 2014
Optimización de la operación de las estaciones de compresión vinculada a la entrada de gas natural por las conexiones internacionales:		
<ul style="list-style-type: none"> Variación del régimen de funcionamiento en los distintos escalones Control del caudal Ajuste de parámetros de compresión Empleo de válvulas de control 	344 GWh	69.439 tCO₂ e
Optimización de la operación en mínimo técnico en plantas de regasificación:		
<ul style="list-style-type: none"> Reducción de la generación de <i>boil-off</i> mediante el no mantenimiento en frío de instalaciones que no limiten la capacidad máxima de emisión Recuperación de <i>boil-off</i> generado mediante la emisión de <i>boil-off</i> a redes locales Incremento del uso del <i>boil-off</i> para autoconsumo Mejoras en el aislamiento de colectores de <i>boil-off</i> 	119 GWh	23.052 tCO₂ e
Optimización de las operaciones de carga de barcos en plantas de regasificación a través de la adopción de una serie de medidas operativas excepcionales como la instalación de válvulas de control de presión en diversos tanques para controlar el <i>boil-off</i> , entre otras.	135 GWh	26.097 tCO₂ e
Total	598 GWh	118.588 tCO₂ e

El cumplimiento del objetivo ha supuesto:

La reducción del 11% y del 29% de las emisiones de CO₂ en la red de transporte y en los almacenamientos subterráneos, respectivamente, respecto a 2013.

La mejora de un 27% en el ratio de autoconsumos respecto al gas cargado en barcos y de un 34% respecto al tiempo que las plantas de regasificación permanecen por debajo del mínimo técnico. Ambos conceptos suponen un 50% de las emisiones de la compañía.

Por otro lado, la implantación de medidas de eficiencia energética supone una oportunidad de reducción del consumo energético y, por tanto, de reducción de costes. Se estiman unos ahorros de 6,4 M€ en 2015, con una inversión de unos 0,9 M€. [G4-EC2]

Más información: ver apartado 5.2 'Gestión de riesgos'.

El Plan de Eficiencia Energética, junto con la Estrategia de compra de derechos de emisión, contribuye a mitigar nuestro principal riesgo derivado del cambio climático: mayores costes de emisión de CO₂ debido a modificaciones en el marco regulatorio. Se estima que el Comercio Europeo de Derechos de Emisión en el periodo 2015-2017 tendrá un impacto estimado en la compañía de unos 1,2 M€ derivados de la compra de derechos de emisión. [G4-EC2]



Nuestra transparencia y desempeño en materia de cambio climático nos ha permitido mejorar nuestra posición en el ranking CDP de cambio climático. Hemos incrementado en 8 puntos nuestra puntuación en transparencia respecto a 2013 (91 puntos, B).

6.5.3 CONSERVACIÓN DE LA BIODIVERSIDAD [G4-DMA]

Durante el desarrollo de infraestructuras, Enagás realiza actividades de protección y conservación de especies de flora y fauna, que comienzan con un recorrido de campo previo a los inicios de los trabajos para comprobar la presencia/ausencia de especies en el trazado.

GASODUCTO MORELOS (MÉXICO)



El Programa de Rescate de especies de flora y fauna ha permitido el traslado de 79 ejemplares de flora autóctona y de 18 ejemplares de fauna a zonas alejadas de las obras de construcción.

Enagás ha realizado una inversión de 132.125 € en este programa.

Además, tras las obras de construcción, Enagás restituye y revegeta las zonas afectadas según se indica a continuación: [G4-EN13]

Construcción

Restitución del 100% de las zonas afectadas
Devolución de las zonas afectadas por la construcción del gasoducto a su estado original (masas forestales, vías pecuarias, carreteras...)

El periodo de tiempo transcurrido entre la restitución y la revegetación depende de las condiciones climáticas del entorno y del periodo vegetativo en el momento de la plantación

Revegetación del 100% de las zonas con masa forestal
Siembra y plantación de hierba, arbustos y árboles en las zonas en las que existía una masa forestal con anterioridad a la construcción del gasoducto

0,3 km² de superficie restituida en 2014 correspondiente al Gasoducto El Musel-Llanera (169.492 € de inversión).

0,2 km² de superficie revegetada en 2014 correspondiente a los gasoductos Bilbao-Treto (102.762 € de inversión) y Zarza de Tajo-Yela (45.062 € de inversión), y a la posición T05 Navalcarnero (10.254 € de inversión).

Esta superficie revegetada corresponde a la masa forestal restituida en 2013.

Auditorías ambientales en obra realizadas en 177 km de gasoductos. [G4-EN11]
Seguimiento ambiental realizado en 673 km de gasoducto. [G4-EN11]

Tras cada obra de construcción, **restituimos y revegetamos** las zonas afectadas

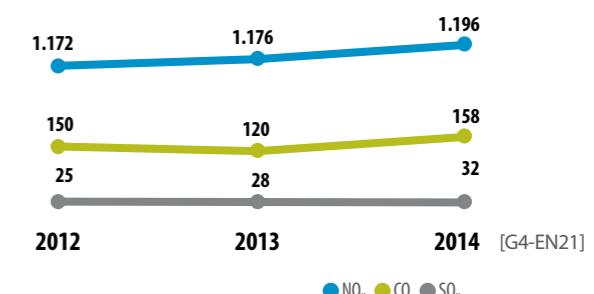
6.5.4 CONTAMINACIÓN [G4-DMA]

Minimización de la contaminación atmosférica

Los principales gases de efecto invernadero emitidos en nuestras instalaciones son el CO, SO_x y el NO_x. Adicionalmente, existen emisiones de otros gases menos significativos:

Gases	Emisión en 2014 (t)
NH ₃	20
COVDM	16
PST	3
PM10	3

Emisión de gases de efecto invernadero (t)



Enagás, en el marco de su Programa de Vigilancia Ambiental, realiza controles atmosféricos reglamentarios y voluntarios (autocontroles) para cubrir la totalidad de los focos de combustión.

Minimización de efluentes y residuos

En Enagás, los vertidos de aguas residuales son asimilables a urbanos. En la operación de las plantas, se realiza captación de agua de mar (156,6 Hm³ en 2014), que es devuelta al mar en condiciones controladas. [G4-EN22]

Respecto a los derrames, la compañía pone en marcha medidas preventivas, como depósitos enterrados de doble pared a los que se les realizan inspecciones periódicas para asegurar su estanqueidad, y la colocación de cubetos y bandejas de contención.

Objetivo de destinar a valorización y/o recuperación energética el 65% de los residuos peligrosos y el 80% de los residuos no peligrosos

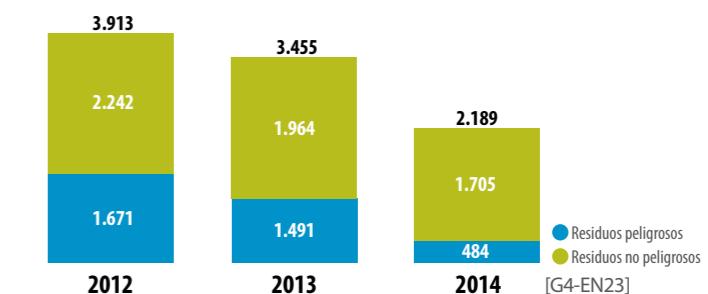
En 2014 el 35% de los residuos peligrosos y un 9,3% de los residuos no peligrosos han recibido tratamientos de reciclaje o recuperación, incluyendo valoración o recuperación energética. [G4-EN23]

Los derrames accidentales producidos en 2014 han sido: [G4-EN24]

Gasoil	1.008 litros	Las acciones correctivas incluyen, entre otros, la evaluación del daño, la descontaminación y reposición del terreno, la retirada y tratamiento por el gestor de residuos y la elaboración del informe del incidente
Aceites	638 litros	
Dióxido de cloro	216 litros	
350 kg de tierras contaminadas con aceites y aguas emulsionadas		

Los residuos generados por Enagás están asociados en su mayoría al mantenimiento de las instalaciones y equipos, y la compañía tiene el objetivo de reciclar, recuperar y valorizar estos residuos en aquellos casos en los que sea posible.

Residuos generados (t)





DESMANTELAMIENTO DE LOS TANQUES DE LA PLANTA DE BARCELONA [G4-OG11]



Desperlitado. Consiste en la extracción, transporte y gestión como residuo del relleno de perlita expandida que, a modo de aislamiento criogénico, se encuentra en los interespacios anulares de ambos tanques. La perlita extraída es un residuo inerte de naturaleza pétreo. En este caso, debido a la baja granulometría de los aproximadamente 4000 m³ de residuo generado entre los dos tanques, no ha sido posible su tratamiento y reciclaje, con lo que se ha procedido a su eliminación. Simultáneamente al desperlitado, se ha realizado el desmontaje de la cúpula metálica, generándose 521,5 t de chatarra ferroviaria y 72,54 t de inoxidable.

Retirada puntales de cúpula. Consiste en la retirada de los puntales de fibrocemento⁽¹⁾ situados entre la bóveda de hormigón y la cubierta metálica de ambos tanques y su posterior gestión. La retirada se realizó por una empresa autorizada (55,1 t de fibrocemento), que, al concluir los trabajos, expidió el certificado de "zona libre de amianto", para poder iniciar la demolición.

Demolición. Para la demolición de la cúpula, el proceso realizado ha sido de colapso controlado hacia el interior, igual en ambos tanques, y de desmantelamiento y demolición de paredes. Los trabajos se han realizado fundamentalmente con medios mecánicos en el tanque A, mediante una secuencia ordenada, avanzando en la demolición por franjas horizontales (para el tanque B se prevé que se alternen medios mecánicos con manuales). Los escombros generados en la demolición del tanque A han sido de 651,1 t.

En 2014 los dos tanques gemelos de la Planta de Barcelona han estado inmersos en un proceso de desmantelamiento tras llegar al fin de su vida útil. El tanque TK-1200-A ha sido desmantelado en 2014 y el desmantelamiento del TK-1200-B finalizará en 2015, dejando un espacio en la instalación preparado para una posible futura ampliación.

Las fases más destacadas del proceso de demolición son las siguientes:

Purgado e inertizado. Consiste en remover todos los componentes volátiles con ayuda de un agente inerte (nitrógeno) hasta una condición segura. Se han bombeado 249 t de nitrógeno para ambos tanques.

(1) El fibrocemento está catalogado por la Organización Mundial de la Salud como un compuesto cancerígeno por inhalación y las operaciones de retirada son realizadas por una empresa autorizada que se acoge a las prescripciones establecidas en el artículo 3, párrafo 1, del Real Decreto 396/2006, del 31 de marzo, por el que se establecen las disposiciones mínimas de Seguridad y Salud aplicables a los trabajadores con riesgo de exposición al amianto.

Minimización de la contaminación acústica

Anualmente Enagás realiza campañas de medición de ruidos en sus instalaciones con objeto de minimizar la contaminación acústica. En 2014 se han realizado 126 mediciones, y se ha comprobado el cumplimiento de los límites legales aplicables en todas ellas excepto en 4 instalaciones. Desde 2009 la compañía ha instalado silenciadores y paneles acústicos en algunas de sus instalaciones.

Un informe de "Estudios Acústicos en Estaciones de Compresión" en el que se estudian y caracterizan las emisiones sonoras de las estaciones de compresión de Enagás Transporte S.A.U. propone medidas de reducción/mitigación del ruido, a partir de simulaciones computacionales realizadas con la herramienta informática de predicción acústica CadnaA.

En concreto, los estudios se han centrado en las estaciones de compresión de Almendralejo, Alcázar de San Juan y Denia.



información: acceda al Portal de Sostenibilidad a través de nuestra web corporativa.

6.6

IMPACTO EN COMUNIDADES LOCALES



HITOS 2014

- Aprobación de la estrategia de acción social con el horizonte en 2015-2017.
- Incremento de la participación de los empleados de Enagás en el voluntariado.
- Mantenimiento del porcentaje de inversión en acción social en un 0,4% del beneficio neto.



LÍNEAS DE AVANCE 2015

- Fomentar la participación de mandos intermedios y directivos en el voluntariado a través de acciones e iniciativas dirigidas especialmente a estos colectivos.
- Poner en marcha iniciativas de voluntariado dirigidas a perfiles profesionales específicos, de forma que los profesionales de Enagás puedan contribuir con su experiencia y conocimiento al desarrollo de colectivos desfavorecidos.



INDICADORES

- 0,4% de inversión en acción social respecto al beneficio neto.
- 866 horas de voluntariado corporativo.
- 108 empleados participantes en iniciativas de voluntariado corporativo.

6.6.1

IMPACTOS DERIVADOS DE NUESTRAS ACTIVIDADES [G4-DMA]

Enagás, con sus actividades de desarrollo, operación y mantenimiento de infraestructuras gasistas, refuerza y garantiza la seguridad de suministro energético, promocionando el uso del gas natural frente a otros combustibles fósiles más contaminantes, como el petróleo o el carbón.

Además, el gas natural tiene una gran importancia para la competitividad, ya que permite la introducción de tecnologías industriales eficientes que mejoran la intensidad del uso energético y la competitividad de la industria. El uso del gas natural en el sector terciario y en el doméstico ha permitido llevar

el confort y la seguridad energética a toda la población.

Tanto en la actividad de construcción de gasoductos como en el estudio del trazado de los mismos, Enagás tiene muy en cuenta distintas medidas para que el impacto en la flora y fauna del terreno sea el menor posible.

Del mismo modo se evita, en la medida de lo posible, el paso del gasoducto por zonas de propiedad privada, aunque en el caso de España, país en el que existe un elevado número de fincas por kilómetro de gasoducto (unas 15 de media), se hace imprescindible la aplicación del

procedimiento regulado que permite la transparencia en la realización de infraestructuras y un tratamiento de igualdad ante la ley de todos los españoles.

El procedimiento incluye información pública y consulta a los organismos afectados. Las indemnizaciones vienen fijadas en un baremo de precios

homogéneo en función de la naturaleza de las fincas y de sus cosechas. Los afectados que no estén conformes con la indemnización pueden acudir gratuitamente al Jurado Provincial, que determinará el justiprecio que se les ha de pagar. [G4-SO2, G4-OG10, G4-DMA]

 **Más información:** ver apartado 6.5 'Gestión ambiental'.



DESARROLLO DEL GASODUCTO SUR PERUANO

El proyecto en el que participa Enagás como miembro del consorcio adjudicatario contempla el desarrollo y posterior operación y mantenimiento de un gasoducto con más de 1.000 km de longitud, desde la zona de selva hasta la costa del Perú. Este proyecto supone el reforzamiento del sistema de transporte de gas natural y líquidos existente, impactando directamente en el desarrollo de las regiones de Cuzco, Arequipa, Moquegua, Puno, Apurímac y Tacna.

La concesión es por 34 años y representa la mayor inversión en infraestructura en la historia del país. Este proyecto es esperado por la población de la Macro Región Sur, y en especial de Cuzco, porque generará alrededor de 7.000 puestos de trabajo directos en su etapa constructiva y dará paso a la tan esperada industrialización del sur del país.



Reducción de la dependencia de los combustibles fósiles más contaminantes



Industrialización/
Mayor competitividad
de la industria



Generación de empleo directo e indirecto



Refuerzo de la seguridad de suministro

6.6.2

ESTRATEGIA DE ACCIÓN SOCIAL 2015-2017 [G4-DMA]

Como refuerzo al impacto positivo en la sociedad que generamos con nuestra actividad, Enagás realiza contribuciones económicas (patrocinios, mecenazgos y donaciones), en tiempo (voluntariado) y en especie (donación de material), en los siguientes ámbitos de colaboración, tal y como refleja la Estrategia de Acción Social 2015-2017, aprobada en 2014:

- **Bienestar social.** Acciones en las áreas de discapacidad, infancia y tercera edad tanto a través de contribuciones económicas como en tiempo y en especie.
- **Desarrollo económico.** Iniciativas de apoyo a proyectos de impulso económico y mejora en la calidad de vida de las comunidades locales.
- **Educación y juventud.** Contribuciones económicas para escuelas de negocios y becas en reconocidas universidades,

iniciativas de voluntariado dirigidas a la infancia y donaciones en especie a colegios.

- **Salud.** Iniciativas de acompañamiento en hospitales y contribuciones económicas para la investigación de enfermedades y la mejora en la calidad de vida de los enfermos y sus familias.

- **Arte y cultura.** Apoyo económico a instituciones artísticas y culturales. Protección y consecución del patrimonio cultural de España.

Enagás realiza una gestión proactiva de la acción social basada en el diálogo con los grupos de interés:

108

empleados han participado en iniciativas de voluntariado corporativo

Análisis de necesidades de las zonas de operación.
Diálogo con grupos de interés

Alianzas con asociaciones.
Iniciativas de colaboración

Análisis y selección de iniciativas.
Impacto social

Anualmente se elabora el Plan de Acción Social, que recoge el detalle de todas las iniciativas planificadas, con información suficiente para poder realizar el seguimiento y posterior evaluación de impacto. Además, el procedimiento de gestión de patrocinios, mecenazgos y donaciones establece los

criterios para la recepción, aprobación y seguimiento de solicitudes de colaboración (contribuciones económicas). [G4-SO1]

Enagás plantea en su estrategia de acción social objetivos estratégicos para el periodo 2015-2017:

Contribuciones económicas	<ul style="list-style-type: none"> ➤ 60% del volumen de inversión destinado a iniciativas a largo plazo y de carácter proactivo ➤ Porcentaje de inversión en acción social no inferior al 0,3% del beneficio neto
Contribuciones en tiempo	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Realización de al menos 7 iniciativas anuales de voluntariado ➤ Fomento de la participación de mandos intermedios y directivos en voluntariado ➤ Iniciativas de voluntariado dirigidas a perfiles profesionales específicos
Contribuciones en especie	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Donación de la totalidad de equipos informáticos, terminales de telefonía y material promocional descatalogado, por lotes, según disponibilidad

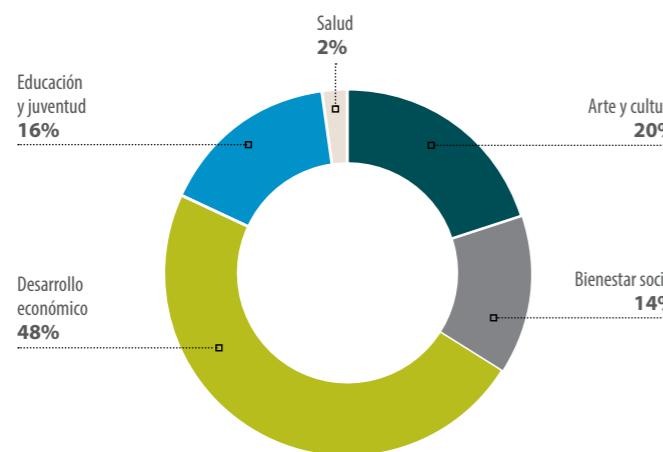
A continuación se incluye el detalle de las contribuciones económicas, en tiempo y en especie realizadas durante el año.

Contribuciones económicas

Enagás colabora en proyectos de carácter social a través de actividades de patrocinios (actividades institucionales

y/o deportivas), mecenazgos (actividades e iniciativas en el ámbito socio-cultural) y donaciones. [G4-SO1]

Áreas de contribución



Contribución de **1,6 M€** anuales en los tres últimos años, el **0,4%** del beneficio neto

COLABORACIÓN CON CÁRITAS ESPAÑOLA

Por tercer año consecutivo, Enagás ha donado 100.000 euros a Cáritas para ayudar a la cobertura de las necesidades básicas de los colectivos más vulnerables afectados por la crisis. Esta cantidad, que la compañía destinaba anteriormente a felicitaciones y obsequios navideños, se dirige al 'Programa de Ayudas de Emergencia Social' de Cáritas. La donación ha beneficiado en 2014 a 4.020 personas, a través de distintas actuaciones en las siguientes ciudades:

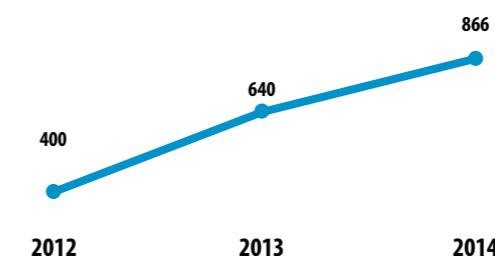
- **Almería.** Se han realizado charlas formativas sobre alimentación saludable, se han distribuido alimentos, especialmente a las familias con menores a su cargo, y detectado necesidades en algunos menores con deficiencias alimentarias.
- **Bilbao.** La ayuda se ha destinado al comedor social, en el que se han realizado actividades educativas; se ha repartido comida para familias necesitadas y se ha organizado un mercado solidario y actividades de sensibilización.
- **Solsona.** Se ha prestado apoyo a familias por medio del pago de becas de comedor y ayudas para pago de alquileres y suministros.
- **Valladolid.** La ayuda ha sido destinada a actividades de atención primaria, como adquisición de tarjetas de compra en supermercados, vales de medicamentos para farmacia y ayudas para gastos de vivienda.
- **Alcalá de Henares.** Se ha atendido a las personas necesitadas por medio de reparto de alimentos básicos de emergencia en centros y servicios diocesanos y parroquias.
- **Menorca.** Se han otorgado ayudas económicas para la compra de medicamentos y la cobertura de necesidades básicas en especie. Asimismo se han realizado talleres de desarrollo social.

Contribuciones en tiempo

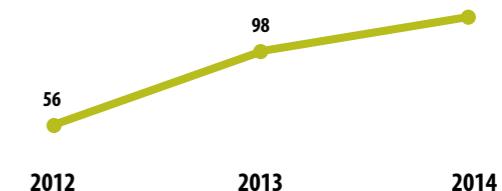
Los empleados de Enagás participan en el programa de voluntariado corporativo

de Enagás 'En nuestras manos', aportando su tiempo, sus capacidades y su talento.

Horas dedicadas



Empleados participantes



PROGRAMA 'EDUCANDO EN SOLIDARIDAD'



primaria sobre los Objetivos de Desarrollo del Milenio de la ONU de 2015 (ODM).

El propósito de la iniciativa es infundir en alumnos de primaria valores solidarios de carácter social, cívico y medioambiental y que, en un futuro, se involucren en la solución de estos problemas.

Catorce voluntarios de Enagás, tras recibir una formación previa, impartieron el taller a un total de 75 alumnos en tres sesiones. Este proyecto tendrá continuidad en 2015, vinculando en esta ocasión el cierre de los ODM a los nuevos Objetivos de Desarrollo Sostenible 2030 (ODS).

Contribuciones en especie

Donaciones de equipos informáticos y terminales de telefonía, mobiliario y material promocional excedente y/o en desuso a entidades con fines sociales.

Enagás mantiene además un Acuerdo Marco de Colaboración con la Escuela de la Fundación Juan XXIII desde 2013, por el que alumnos con discapacidad intelectual realizan prácticas laborales en la compañía. El objetivo principal es que los estudiantes desarrollen las competencias y obtengan los conocimientos necesarios para su

incorporación al mercado laboral, así como su promoción y desarrollo en el mismo. Desde la suscripción del acuerdo, tres alumnos han realizado sus prácticas en Enagás, colaborando en tareas como la recogida de juguetes en la campaña de Navidad, la manipulación y distribución de diverso material y la digitalización de documentos.



información: consulte la Estrategia de Acción Social 2015-2017 publicada en la web corporativa.



7



INDICADORES CLAVE DE DESEMPEÑO

- Desempeño económico y eficiencia en costes
- Evolución bursátil
- Distribución del valor económico generado
- Ratings financieros y no financieros
- Gobierno Corporativo
- Cadena de suministro
- Cumplimiento ético y Derechos Humanos
- Capital humano
- Satisfacción de clientes
- Salud y seguridad laboral
- Impacto en comunidades locales
- Gestión ambiental y lucha contra el cambio climático

7 INDICADORES CLAVE DE DESEMPEÑO

ECONÓMICOS

Desempeño económico y eficiencia en costes [G4-9]

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 ⁽¹⁾	2014 ⁽²⁾
EBITDA	596,0	636,2	701,3	780,8	885,5	934,3	995,9	939,8
EBIT	408,3	433,1	484,7	530,9	585,9	618,4	649,8	589,6
BDI	238,3	258,9	298,0	333,5	364,6	379,5	403,2	406,5
Dividendos	143,0	155,3	178,8	200,1	237,0	265,7	302,4	310,4
Inversiones	508,6	776,9	901,6	796,3	781,4	761,4	531,4	625,0
Deuda Neta	1.942,7	2.351,3	2.904,0	3.175,3	3.442,6	3.598,6	3.657,8	4.059,0
Fondo propios	1.344,8	1.456,1	1.593,4	1.738,8	1.867,4	2.014,9	2.118,4	2.218,5
Activos	3.976,0	4.717,8	5.779,9	6.829,1	7.717,4	8.083,4	7.043,5	7.711,8
Deuda Neta / EBITDA ^(*)	3,3x	3,7x	4,1x	4,1x	3,9x	3,8x	3,7x	4,2x
Ratio de cobertura (EBITDA / Intereses)	9,8x	7,9x	9,6x	9,9x	9,0x	8,4x	8,0x	7,4x
Deuda Neta / Total Activos	48,9%	49,8%	50,2%	46,5%	44,6%	44,5%	51,9%	52,6%
Deuda Neta / Deuda Neta + Fondos Propios	59,1%	61,8%	64,6%	64,6%	64,8%	64,1%	63,3%	64,7%
Coste medio de la deuda	4,3%	4,7%	3,3%	2,7%	2,8%	2,5%	3,0%	3,2%
ROE ddi ^(**)	18,5%	18,5%	19,5%	20,0%	20,2%	19,6%	19,5%	18,7%
ROCE ddi ^(***)	8,8%	8,5%	8,7%	7,9%	8,0%	7,9%	8,1%	6,8%
Número empleados (31 diciembre)	985	1.008	1.046	1.047	1.126	1.178	1.149	1.206

^(*) Deuda Neta/EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las filiales.

^(**) Resultado Neto/Fondos Propios medios.

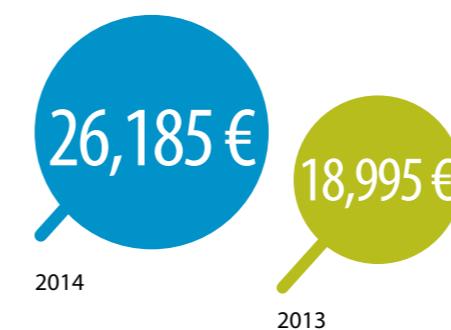
^(***) Resultado Operativo Neto/(Deuda neta media+Fondos Propios medios).

⁽¹⁾ Los datos 2013 han sido reexpresados, en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014.

⁽²⁾ En 2014 y de acuerdo con la NIIF 11, BBG y Altamira pasan a consolidarse por el método de puesta en equivalencia.

Evolución bursátil

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Precio de la acción (31 dic)	19,990	15,560	15,425	14,915	14,290	16,140	18,995	26,185
Dividendo	0,60	0,65	0,75 *	0,84	0,99	1,11**	1,27	1,30
Capitalización (mill euros)	4.771,6	3.714,7	3.682,5	3.560,7	3.411,0	3.852,6	4.534,8	6.251,3
Nº de acciones (millones)	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7



La cotización de Enagás se ha revalorizado un **+37,85%** durante el ejercicio 2014

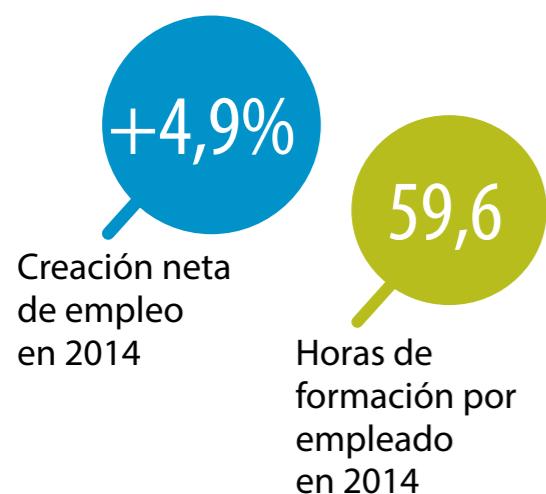
Distribución del valor económico generado [G4-EC1]

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Valor económico generado (VEG)	901,5	1.000,80	1.154,80	1.199,30	1.261,9	1.227,2
Valor económico distribuido (VED)	565,7	617,5	727,6	769,2	845,4	801,5
Proveedores	137,2	147,3	193,1	168,1	184,6	198,3
Sociedad (impuestos e inversión en acción social)	127,7	144,3	164,9	179,8	172,2	102,6
Inversión en acción social	0,8	1,3	2,2	1,6	1,6	1,6
Impuestos	126,9	143	162,6	178,2	170,6	101,0
Empleados (gastos de personal)	60,7	67,2	67	79	82,3	84,7
Proveedores de capital (dividendos pagados a accionistas y resultado financiero)	240	258,7	302,6	342,4	406,3	415,9
Dividendos pagados a accionistas	178,8	200,1	237	265,7	302,4	310,4
Resultado financiero	61,2	58,6	65,6	76,7	103,9	105,5
Valor económico retenido (VER)	335,9	383,3	427,2	430,1	416,5	425,7

Ratings financieros y no financieros

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Standard & Poor's	AA-	AA-	AA-	AA-	AA-	BBB	BBB	BBB
Fitch	A2	A2	A2	A2	A2	A-	A-	A-
Dow Jones Sustainability Index ⁽¹⁾	67	77	75	78	88	83	85	84
CDP (transparencia / desempeño)	-	-	-	70/B	83/B	85/B	83/B	91/B

⁽¹⁾ Enagás es miembro del DJSI desde 2008, y en 2011 alcanzó el liderazgo en su sector.



SOCIALES

Gobierno Corporativo

	2011	2012	2013	2014
Número de Consejeros	15	13	15	15
Consejeros independientes	53,3%	61,5%	60%	60%
Diversidad de género en el Consejo	13,4%	15,4%	20%	20%
<i>Non Audit Fees</i>	27,2%	13,6%	3,2%	3,4%
Quorum en la Junta General de Accionistas	57%	55,8%	53,1%	52,9%

Cadena de suministro

	2011	2012	2013	2014
Proveedores homologados (nº)	1.989	2.010	1.875	1.745
Proveedores críticos/ homologados	52,1%	51,8%	54,4%	59,1%
Pedidos evaluados en el análisis de fiabilidad (%)	-	11,6%	18,9%	24,4%
Proveedores auditados en sistemas de gestión (nº)	-	31	51	61
Porcentaje de proveedores homologados evaluados con criterios RSC (%)	-	-	25,05%	27,05%

Cumplimiento ético y Derechos Humanos

	2011	2012	2013	2014
Notificaciones recibidas en el canal ético (nº)	-	2	2	4
Personas formadas en temas relacionados con el cumplimiento ético (nº)		128	200	

Capital humano [G4-9]

	2011	2012	2013	2014
Empleados (nº)	1.126	1.118	1.149	1.206
Creación neta de empleo (%)	7,55%	-0,71%	2,77%	4,9%
Rotación voluntaria (%)	0,8%	0,46%	0,45%	0,69%
Absentismo (%)	3,65%	2,33%	2,46%	2,50%
Diversidad de género en plantilla (%)	22,47%	22,45%	22,8%	23,88%
Diversidad de género en la alta dirección (%)	14,06%	15,87%	18,84%	20%
Inversión en formación por empleado (€)	956,2	898,25	1.192	1.041
Formación por empleado (h)	48,92	45,77	52,00	59,6

Satisfacción de clientes

	2011	2012	2013	2014
Índice de satisfacción de comercializadoras con el transporte	80%	82,5%	83%	82,2%
Índice de satisfacción de transportistas y distribuidoras con el transporte	76,7%	78,3%	79%	77,1%
Índice de satisfacción de comercializadoras con la gestión técnica del Sistema Gasista español	76,7%	83,5%	80,5%	78,6%
Índice de satisfacción de transportistas y distribuidoras con la gestión técnica del Sistema Gasista español	76,7%	78,7%	81,2%	72,6%

Salud y seguridad laboral

	2011	2012	2013	2014
Índice de frecuencia con baja para personal propio	7,51	9,01	5,31	4,69
Índice de frecuencia con baja para personal contratista	7,08	6,36	9,32	3,04
Índice de gravedad con baja para personal propio	0,07	0,37	0,25	0,53
Índice de gravedad con baja para personal contratista	0,2	0,28	0,36	0,11
Accidentes mortales personal propio (nº)	0	0	0	0
Accidentes mortales personal contratista (nº)	0	0	0	0

Impactos en comunidades locales

	2011	2012	2013	2014
Inversión en acción social / Beneficio neto (%)	0,6%	0,4%	0,4%	0,4%
Participación de empleados en iniciativas de voluntariado corporativo (% de plantilla)	-	5%	8,5%	9%
Dedicatoria a acciones de voluntariado (h)	400	640	866	

9%

de la plantilla ha participado en iniciativas de voluntariado corporativo, dedicando 866 horas de jornada laboral

MEDIOAMBIENTALES

Gestión ambiental y lucha contra el cambio climático

	2011	2012	2013 ⁽¹⁾	2014
Emissions CO ₂ de alcance 1 (t eq CO ₂)	264.679	387.651	479.175	537.092
Emissions CO ₂ de alcance 2 (t eq CO ₂)		52.752	61.377	36.079
Autoconsumo de gas natural (GWh)		1.025	1.672	1.827
Consumo de energía eléctrica (GWh)	193,2	183,2	148,8	141,4
Generación de energía eléctrica / consumo (%)	-	9,8%	8,5%	6,6%
Residuos generados (t)	3.722	3.913	3.455	2.189
Residuos reciclados (%)	59%	48%	63%	15%
Superficie ocupada en espacios naturales protegidos (km ²)	3,7	4		

⁽¹⁾ Dato actualizado según la Huella de Carbono de Enagás 2013.



8



ANEXOS

- 8.1 Autoevaluación de la incorporación de los principios y elementos de reporte integrado**
- 8.2 Índice de contenidos GRI**
- 8.3 Informe de verificación externa**
- 8.4 Índice de contenidos del Pacto Mundial**
- 8.5 Contacto**

8 ANEXOS



8.1 AUTOEVALUACIÓN DE LA INCORPORACIÓN DE LOS PRINCIPIOS Y ELEMENTOS DE REPORTE INTEGRADO

Enagás, junto con las principales empresas líderes en reporte en el ámbito internacional, participó en la iniciativa piloto de Reporte Integrado liderada por el *International Integrated Reporting Committee* (IIRC), que persigue establecer un marco común para la elaboración de informes integrados y servir de plataforma para que los participantes comparten mejores prácticas. En la actualidad, Enagás es miembro del *Integrated Reporting Business Network*.

Enagás apuesta por la elaboración de un informe integrado como una forma de exponer de modo claro y conciso los aspectos relevantes que afectan a la capacidad de la compañía de crear y mantener valor en el presente y en el futuro.

Desde 2012, Enagás ha ido incluyendo en sus Informes Anuales avances hacia un informe integrado. En 2014, la compañía continúa en esta línea, realizando avances significativos en los ámbitos de Conectividad y Materialidad.

Enfoque estratégico y orientación futura

En línea con el proceso de internacionalización de la compañía, el informe refleja aspectos estratégicos clave como los criterios de inversión internacional y cómo se realiza la gestión de dichas inversiones, o cuáles son las perspectivas del sector del gas natural y los impactos que tendrán en el negocio, en función de los que se establecen los ejes de crecimiento de la compañía.

El compromiso de los líderes con responsabilidades en materia de sostenibilidad y gestión de oportunidades y riesgos, junto con el desempeño y objetivos en cada uno de los asuntos materiales, muestran cómo la compañía está preparada para dar cumplimiento a su estrategia, es decir, cómo está generando valor en el presente y en el futuro.

Conectividad de la información

El informe refleja la relación entre distintos bloques de información, principalmente:

- Las perspectivas del sector del gas natural y el modelo de negocio, de las que se derivan las oportunidades, ejes de crecimiento de la compañía y estrategia.
- La estrategia y el Gobierno Corporativo, a través de los cuales aprovechamos oportunidades y gestionamos los riesgos, todo ello orientado a la creación de valor, teniendo en cuenta los impactos en el negocio y en la sociedad.
- Los objetivos de compañía, alineados con los *drivers* estratégicos y vinculados a la retribución variable de empleados, mediante los que aseguramos el cumplimiento de la estrategia.
- La gestión de riesgos y oportunidades, con sus impactos, así como los controles y acciones mitigadoras en diversos ámbitos de gestión. Todo ello relativo tanto a nuestras actividades como a nuestra cadena de suministro (evaluación de proveedores y proyectos de colaboración).

Nuestro proceso de creación de valor, elaborado según el modelo de capitales, incluye los principales *inputs* e impactos que se generan de nuestra actividad en los asuntos materiales. Asimismo, el desempeño y objetivos en cada uno de los asuntos materiales están orientados al cumplimiento de nuestra estrategia.

Respuesta a las necesidades de los grupos de interés [G4-18]

Enagás dirige su Informe Anual 2014 a sus principales grupos de interés. En 2014, la compañía ha identificado a la red de prescriptores de Enagás, un grupo reducido de personas representantes de cada uno de los colectivos incluidos en el Mapa de Grupos de Interés, cuya opinión se puede considerar representativa del grupo al que pertenecen.

Estos prescriptores han participado en la identificación de los asuntos materiales, así como en la evaluación del desempeño de la compañía en esos asuntos. Igualmente, y con objeto de desarrollar proyectos de creación de valor compartido en el futuro, han participado en la identificación de áreas de colaboración.

Análogamente a ejercicios anteriores, el Informe Anual 2014 se ha realizado teniendo en cuenta los principios de la norma AA1000: inclusividad, relevancia y capacidad de respuesta.

Materialidad y concisión [G4-18]

Se ha realizado un análisis de materialidad, que se detalla en el capítulo 2. En el Informe se ha incluido la información que permite dar respuesta a la información relevante para los principales grupos de interés.

Hemos identificado los asuntos materiales en la cadena de valor de Enagás, es decir, aquellos derivados de nuestras actividades. Del mismo modo, se ha realizado un análisis de aquellos asuntos que resultan materiales en el *upstream* y en el *downstream*, así como en nuestra cadena de suministro. Una vez identificados estos asuntos materiales fuera de la organización, se ha incluido en el informe el ámbito de influencia y el impacto de estos asuntos materiales. En el caso de la cadena de suministro, se ha ampliado la información con un análisis de los asuntos materiales y las evaluaciones que realizamos a nuestros proveedores para gestionar los riesgos y aprovechar las oportunidades.

Además, en el Informe Anual 2014, aunque no está recogido en el alcance del informe, comenzamos a reportar algunos indicadores de nuestras sociedades participadas sobre los asuntos identificados como materiales en el ámbito internacional.

Con objeto de incluir en el Informe Anual únicamente aquello que resulta material, se ha realizado una separación del Informe Anual Integrado y la información de detalle de las Cuentas Anuales e Informe de Gobierno Corporativo. En el Informe Anual Integrado se incluyen los datos más relevantes de estas publicaciones.

Al mismo tiempo, se han incluido en la web corporativa otros aspectos que bien constituyen información no relevante o información estática (modelos de gestión, políticas, etc).

Fiabilidad

La información financiera es auditada por Deloitte, que audita las cuentas anuales y examina la información relativa al sistema de control interno sobre la información financiera expresando su opinión sobre la efectividad del mismo.

La información no financiera es verificada por KPMG con un nivel de aseguramiento limitado.

En 2012 se comenzó con la verificación razonable de los indicadores relativos a desarrollo del capital humano y seguridad.

- Los indicadores de seguridad. Índice de frecuencia con baja para personal propio e índice de gravedad con baja para personal propio.
- Los indicadores de Recursos Humanos. Desarrollo del capital humano, plantilla y relaciones laborales.

Enagás continúa avanzando en la revisión de los indicadores con el objetivo de, en el futuro, alcanzar un mayor grado de aseguramiento.

Comparabilidad y consistencia

El Informe Anual 2014 se ha realizado teniendo en cuenta los contenidos e indicadores recomendados en la Guía G4 de la *Global Reporting Initiative* (GRI) y cumpliendo con el suplemento sectorial *Oil & Gas*, de forma que sirva como referencia interna y externa de comparación al utilizar unos principios y contenidos internacionalmente aceptados.

Además, los indicadores incluidos en el Informe Anual 2014, están definidos de forma que faciliten la comparabilidad con informes de años anteriores y con otras empresas del sector, tomando como referencia estudios, índices de RSC o proyectos de *benchmarking*. Por ejemplo, en el capítulo 'Gestión Ambiental y Lucha contra el Cambio Climático', los indicadores de emisiones reportados son aquellos incluidos en el Informe de Huella de Carbono de Enagás, elaborado por primera vez en 2013.

Asimismo, las encuestas de satisfacción de clientes están normalizadas de cara a los encuestados, en cuanto a estructura y escala de valoración para facilitar la comparación con otras empresas del sector energético. Además, Enagás participa en un proyecto de *benchmarking* con empresas transportistas de gas natural en el ámbito internacional en el que se comparan los indicadores de seguridad y medio ambiente, entre otros.

Elementos de contenido del marco de reporte integrado

Elemento de contenido	Aspectos incluidos	Apartados	Págs.
	Actividades	1. Quiénes somos 2.2. Enagás en la cadena de valor del gas	16-21, 28-30
	Misión, visión y valores	1.2. Misión, visión y valores	19
	Descripción general de la organización y del entorno	5.3. Gestión de oportunidades y riesgos en la cadena de suministro	56
	Contexto de operación	Enagás en el mundo 1.4. El Sistema Gasista español 1.5. Participación en infraestructuras gasistas internacionales	14, 21
	Composición accionarial	3.2.1. Junta General de Accionistas	35-36
	Estructura del Gobierno Corporativo	3.2.2. Consejo y Comisiones de gobierno	37
	Selección y autoevaluación del Consejo	3.4. Desempeño de los órganos de gobierno	41
Gobierno	Buenas prácticas de Gobierno Corporativo implantadas	3.1. Buen Gobierno Corporativo	35
	Remuneración del Consejo, vinculada a la creación de valor en el corto, medio y largo plazo	3.3. Retribución del Consejo de Administración	39-40
	Gestión de oportunidades derivadas de las perspectivas futuras	5.1. Gestión de oportunidades	51-52
Oportunidades y riesgos	Gestión de los riesgos asociados a las perspectivas futuras	5.2. Gestión de riesgos	52-55
	Gestión de oportunidades y riesgos en la cadena de suministro	5.3. Gestión de oportunidades y riesgos en la cadena de suministro	56-59
	Estrategia de crecimiento	4.3. Actualización estratégica 2015-2017 5.1. Gestión de oportunidades 1.5. Participación en infraestructuras gasistas internacionales	46-47, 51-52, 21
Estrategia y asignación de recursos	Estrategia	4.3. Actualización estratégica 2015-2017	46-47
Modelo de negocio	Cómo Enagás crea valor a partir de unos recursos y sus procesos de negocio	2.4. Nuestro proceso de creación de valor	31
	Modelo de gestión sostenible	6. Gestión sostenible: desempeño y objetivos	62-63
	Indicadores clave de desempeño de la compañía	7. Indicadores clave de desempeño 6.1.4. Evolución de la acción de Enagás en 2014	98-99, 67
Desempeño	Desempeño en los asuntos materiales, medido a través de indicadores	6. Gestión sostenible: desempeño y objetivos	62-95
	Resultados de las consultas anuales a los grupos de interés, que indican el grado de cumplimiento de sus necesidades, expectativas e intereses	2.1. Gestión de grupos de interés	24-27
Perspectivas de futuro	Oportunidades, retos e incertidumbres que la organización podría encontrar para la consecución de su estrategia	4.1. Perspectivas del sector del gas natural	44-45
	Riesgos asociados al negocio y al cumplimiento de la estrategia	5.2. Gestión de riesgos	52-59
Bases para la preparación y presentación	Proceso de análisis de materialidad	2.1. Gestión de grupos de interés	24-27
	Alcance de la información reportada	Acerca de este Informe	11
	Asuntos materiales	Acerca de este informe 2.1. Gestión de grupos de interés	11 24-27
Principios generales de reporte de información		2.2. Enagás en la cadena de valor del gas 2.3. Asuntos identificados en las infraestructuras internacionales en las que participa Enagás	28-29 30
	Indicadores cuantitativos clave	7. Indicadores clave de desempeño	98-101
	Información sobre los capitales	2.4. Nuestro proceso de creación de valor	31
	Periodo de reporte y nivel de agregación	Acerca de este informe	11

8.2 ÍNDICE DE CONTENIDOS GRI [G4] [G4-32]

[Opción Exhaustiva de Conformidad]



Contenidos generales [G4-32]

Contenidos básicos generales	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
Estrategia y análisis				
G4-1	10	-		Declaración del máximo responsable, estrategia
G4-2	31, 50, 52, 53, 54	-		Descripción de los principales impactos, riesgos y oportunidades
Perfil de la organización				
G4-3	11, 124	-		Nombre de la organización
G4-4	18	-		Principales marcas, productos y/o servicios
G4-5	18	-		Localización de la sede principal de la organización
G4-6	19	-		Número de países en los que opera y nombre en los que desarrolla actividades significativas
G4-7	11	-		Naturaleza de la propiedad y forma jurídica
G4-8	19-20	-		Mercados servidos
G4-9	98	-		Dimensiones de la organización (ventas netas, capitalización total, etc.)
G4-10	56, 76, 80	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Desglose del colectivo de trabajadores por tipo de empleo, por contrato y por región
G4-11	79	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Porcentaje de empleados cubiertos por un convenio colectivo
G4-12	56	-		Descripción de la cadena de suministro
G4-13	36, 45, 56	-		Cambios significativos, estructura, propiedad de la organización o cadena de suministro (adquisiciones, estructura accionarial, nuevos proveedores y proveedores con los que se ha dejado de trabajar)
G4-14	53, 54	-		Descripción de cómo la organización ha adoptado un principio de precaución
G4-15	11, 75	-		Principios o programas sociales, ambientales y económicos desarrollados externamente, así como cualquier otra iniciativa que la organización suscriba o apruebe
G4-16	18	-		Principales asociaciones a las que pertenezca y/o entes nacionales e internacionales a las que la organización apoya y:
				➤ Esté presente en los órganos de gobierno
				➤ Participe en proyectos o comités
				➤ Proporcione una financiación importante que exceda las obligaciones de los socios
				➤ Tenga consideraciones estratégicas

[G4-32]

Contenidos básicos generales	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
Aspectos materiales y cobertura				
G4-17	11	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Listado de entidades incluidas en la consolidación financiera e identificación de aquellas que no están incluidas en el presente informe
G4-18	26	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Proceso de definición del contenido de la memoria y el alcance. Cómo se han implantado los principios de reporte para definir el contenido del informe
G4-19	27	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Listado de los asuntos materiales
G4-20	30	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Identificación de los aspectos que son materiales en cada sociedad consolidada financieramente. Limitaciones al alcance
G4-21	29, 30, 56	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Aspectos materiales identificados fuera de la compañía así como compañías afectadas, ubicación geográfica en la que el aspecto es material y limitaciones al alcance fuera de la organización
G4-22	11	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Descripción del efecto que pueda tener la reexpresión de información perteneciente a memorias anteriores
G4-23	11	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Cambios significativos en el alcance y la cobertura
Participación de los grupos de interés				
G4-24	24, 27	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Relación de los grupos de interés que la organización ha incluido
G4-25	24	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Base para la identificación y selección de grupos de interés con los que la organización se compromete
G4-26	24	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Participación de los grupos de interés (frecuencia)
G4-27	27	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Principales preocupaciones y aspectos de interés a través de la participación de los grupos de interés y la forma en la que ha respondido la organización a los mismos en la elaboración de la memoria
Perfil de la memoria				
G4-28	11	-		Periodo que cubre la memoria
G4-29	2013	-		Fecha de la memoria anterior más reciente
G4-30	Anual	-		Ciclo de presentación de memorias (anual, bienal, etc.)
G4-31	124	-		Punto de contacto
G4-32	108	-		Reporte de la opción 'in accordance', tabla que indica la localización de los contenidos básicos de la memoria y referencia a la verificación externa
G4-33	63, 120-122	-		Política y práctica actual en relación con la solicitud de verificación externa de la memoria. Información sobre la relación con la empresa que revisa la información y máximo responsable de la compañía implicada en la selección de la empresa verificadora

»

» **Contenidos generales** [G4-32]

Contenidos básicos generales	Págs./Referencia/ Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
Gobierno				
G4-34	35, 37, 63	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Estructura de gobierno de la organización responsable de la toma de decisiones relativas a impactos económicos, sociales y ambientales
G4-35	63	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Descripción del proceso para delegar la toma de decisiones en relación con los impactos económicos, ambientales y sociales
G4-36	63	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Existencia de un nivel ejecutivo con responsabilidad en temas económicos, ambientales y sociales y relación de este puesto con el máximo órgano de gobierno
G4-37	25, 27, 41	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Proceso mediante el que los grupos de interés pueden comunicar recomendaciones o indicaciones al máximo órgano de gobierno
G4-38	35, 37 <i>Informe de Gobierno Corporativo. Apartados C1.2, C1.3, C1.12</i>	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Composición del máximo órgano de gobierno y sus comités: ejecutivo o no ejecutivo, género, años de mandato, independencia, miembros de grupos menos representados, competencias / responsabilidades relacionadas con impactos económicos, ambientales y sociales, representación de grupos de interés
G4-39	35, 37	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Indicar si el presidente del máximo órgano de gobierno ocupa también un cargo ejecutivo
G4-40	<i>Informe de Gobierno Corporativo. C.1.19</i>	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Criterios de nombramiento y reelección del máximo órgano de gobierno: diversidad, independencia, experiencia, involucración de grupos de interés (accionistas)
G4-41	<i>Informe de Gobierno Corporativo. D.6</i>	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Proceso de gestión de posibles conflictos de interés
G4-42	19	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Órgano responsable de la revisión y aprobación de los valores, misión y visión de la compañía, políticas y estrategia relacionadas con los objetivos económicos, ambientales y sociales
G4-43	41	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Mecanismos para incrementar el conocimiento del máximo órgano de gobierno en relación con los aspectos económicos, ambientales y sociales
G4-44	41	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Procedimientos para evaluar el desempeño propio del máximo órgano de gobierno, en especial con respecto al desarrollo económico, ambiental y social (independencia del proceso, autoevaluación, frecuencia y acciones implementadas como consecuencia del resultado de la evaluación)
G4-45	51, 63	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Papel del máximo órgano de gobierno en la identificación y gestión de impactos, riesgos y oportunidades en los ámbitos económico, social y ambiental, así como su papel en la implementación de procesos de debida diligencia. Influencia de los grupos de interés en las decisiones.

[G4-32]

Contenidos básicos generales	Págs./Referencia/ Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
G4-46	51	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Máximo órgano de gobierno responsable de la revisión de la efectividad del proceso de gestión de riesgos
G4-47	51, 63	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Periodicidad de revisión de impactos económicos, ambientales y sociales, riesgos y oportunidades por parte del máximo órgano de gobierno
G4-48	7	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Máximo responsable de revisión y aprobación del Informe Anual asegurando que todos los asuntos materiales han sido cubiertos
G4-49	41	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Proceso de comunicación de asuntos críticos al Consejo de Administración
G4-50	41	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Número y tipo de asuntos críticos comunicados al Consejo de Administración y mecanismos implantados para su resolución
G4-51	A1, A2 y A3 del <i>Informe de Remuneración de Enagás 2014</i>	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Retribución del máximo órgano de gobierno y alta dirección (remuneración fija y variable, bonos o pagos de incentivos, indemnizaciones, recuperaciones, beneficios de jubilación). Relación con los objetivos económicos, ambientales y sociales.
G4-52	39	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Proceso para establecer la remuneración (involucración de asesores externos e independencia)
G4-53	39	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Involucración de grupos de interés en la definición de políticas de remuneración
G4-54	40	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Ratio entre la remuneración del empleado con remuneración más alta en cada país de operaciones significativas y la mediana de compensación total de empleados
G4-55	40	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Ratio entre el porcentaje de incremento en la remuneración del empleado con remuneración más alta respecto a la mediana del porcentaje de incremento total de empleados
Ética e integridad				
G4-56	44, 72-73	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Declaración de misión y valores desarrolladas internamente, códigos de conducta y principios relevantes para el desempeño económico, ambiental y social, y el estado de su implementación
G4-57	72-73	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Mecanismos internos o externos para el asesoramiento sobre el comportamiento ético y asuntos relacionados con la integridad (líneas de atención o de ayuda)
G4-58	72-73	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Mecanismos para el reporte de comportamientos no éticos o no integros

»

Contenidos específicos [G4-32]

Información sobre el enfoque de gestión e indicadores	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
CATEGORÍA ECONÓMICA				
Aspecto material: Desempeño económico				
G4-DMA	26, 27, 65, 66, 67	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Enfoque de gestión
G4-EC1	31, 99	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Valor económico directo generado y distribuido, incluyendo ingresos, costes de explotación, retribución a empleados, donaciones y otras inversiones en la comunidad, beneficios no distribuidos y pagados a proveedores de capital y a gobiernos
G4-EC2	51, 54, 87	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Consecuencias financieras y otros riesgos y oportunidades para las actividades de la organización debido al cambio climático
G4-EC3	79	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Cobertura de las obligaciones de la organización debidas a programas de beneficios sociales
G4-EC4	El Grupo se ha beneficiado de una deducción en la cuota del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2014 de 32.086 euros (8% de la inversión realizada) por la ejecución del Proyecto "Instalación de una Planta de Autogeneración de Nitrógeno de la Planta de Regasificación del Grupo Enagás en Barcelona". Además, en concepto de deducciones por actividades de I+D+i, en el cálculo del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2014 el Grupo ha consignado una deducción en la cuota por ese concepto de 1,4 millones de euros.	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Ayudas financieras recibidas de gobiernos
Aspecto material: Prácticas de adquisición				
G4-DMA	26, 27, 56, 57, 59	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Enfoque de gestión
G4-EC9	57	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Proporción de gasto correspondiente a proveedores locales en lugares donde se desarrollen operaciones significativas
CATEGORÍA MEDIO AMBIENTE				
Aspecto material: Energía				
G4-DMA	26, 27, 82, 84, 85	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Enfoque de gestión
G4-EN3	81, 85	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Consumo energético total (combustibles renovables y no renovables, electricidad adquirida, generada y vendida) y métodos/asunciones empleadas
G4-EN4	13	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Consumo de energía fuera de la organización
G4-EN5	85	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Intensidad energética
G4-EN6	87	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Ahorro de energía (desglose por tipo) debido a la conservación y a las mejoras en la eficiencia y métodos/asunciones empleadas

[G4-32]

Información sobre el enfoque de gestión e indicadores	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
CATEGORÍA MEDIO AMBIENTE				
Aspecto material: Emisiones				
G4-DMA	26, 27, 82, 84, 85	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Enfoque de gestión
G4-EN15	81, 85 <i>Informe de Huella de Carbono 2014</i>	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Emisiones directas (alcance 1) por tipo de gas y proceso de cálculo
G4-EN16	81, 86 <i>Informe de Huella de Carbono 2014</i>	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Emisiones indirectas (alcance 2) por tipo de gas y proceso de cálculo

» Contenidos específicos [G4-32]

Información sobre el enfoque de gestión e indicadores	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
G4-EN17	86 <i>Informe de Huella de Carbono 2014</i>	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Emisiones indirectas (alcance 3) por tipo de gas y proceso de cálculo
G4-EN18	85 <i>Informe de Huella de Carbono 2014</i>	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Ratio de intensidad de emisiones
G4-EN19	87 <i>Informe de Huella de Carbono 2014</i>	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Reducción de emisiones de gases de efecto invernadero
G4-EN20	85, 86 <i>Informe de Huella de Carbono 2014</i>	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Emisión de sustancias que afectan a la capa de ozono y proceso de cálculo
G4-EN21	89	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		NOx, SOx y otras emisiones atmosféricas significativas y proceso de cálculo
Aspecto material: Efluentes y residuos				
G4-DMA	26, 27, 82, 84, 89	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Enfoque de gestión
G4-EN22	89	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Volumen de vertidos de agua por calidad y destino
G4-EN23	89 Prácticamente todos los residuos se derivan de actividades rutinarias.	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Peso total de residuos gestionados, según tipo y método de tratamiento
G4-EN24	89	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Número total y volumen de los derrames accidentales más significativos
G4-EN25	No hay movimiento transfronterizo de los residuos que genera Enagás.	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Peso de los residuos transportados, importados, exportados o tratados que se consideran peligrosos según la clasificación del Convenio de Basilea, anexos I, II, III y VIII y porcentaje de residuos transportados internacionalmente
G4-EN26	Ninguno de los vertidos de aguas residuales de Enagás se realiza sobre recursos hídricos ubicados en espacios naturales protegidos o de cierto valor ecológico.	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Identificación, tamaño, estado de protección y valor de biodiversidad de recursos hídricos y hábitat relacionado, afectados significativamente por vertidos de agua y aguas de escorrentía de la organización informante
G4-OG5	No reportado No aplica. No es de aplicación para la actividad de Enagás por no tener agua de producción.	<input checked="" type="checkbox"/> -		Volumen de formación o producción de agua
G4-OG6	El principal hidrocarburo quemado y/o venteado es el metano. Durante 2014 el volumen de gas natural quemado y/o venteado ha sido de 117.321.052 m ³ .	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Volumen de hidrocarburos venteados y/o quemados

[G4-32]

Información sobre el enfoque de gestión e indicadores	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
G4-OG7	No reportado	No aplica. Según se muestra en el gráfico de Enagás y la cadena de valor del gas, la actividad de la compañía comienza en el momento de descarga de buques en cualquiera de las plantas de regasificación o en la conexión fronteriza en la red de gasoductos. Por tanto Enagás, puesto que no tiene actividades de extracción, no genera lodos de perforación.	-	Residuos de perforación (lodo de perforación y cortes). Estrategias implementadas para su tratamiento y eliminación
Aspecto material: Evaluación ambiental de los proveedores				
CATEGORÍA SOCIAL				
SUBCATEGORÍA: PRÁCTICAS LABORALES Y TRABAJO DECENTE				
Aspecto material: Empleo				
G4-DMA	26, 27, 57-59	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Enfoque de gestión
G4-EN32	58	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Porcentaje de nuevos proveedores que han sido evaluados con criterios ambientales
G4-EN33	58, 86	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Impactos ambientales negativos actuales y potenciales en la cadena de suministro y actuaciones realizadas
Aspecto material: Empleo				
G4-DMA	26, 27, 76, 77	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Enfoque de gestión
G4-LA1	76, 80	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Número total de empleados y rotación media de empleados desglosados por grupos de edad, sexo y región
G4-LA2	79	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Beneficios sociales para los empleados con jornada completa, que no se ofrecen a los empleados temporales o de media jornada, desglosado por actividad principal
G4-LA3	78	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)		Niveles de reincorporación al trabajo y de retención tras la baja por maternidad o paternidad, desglosados por sexo

» Contenidos específicos [G4-32]

Información sobre el enfoque de gestión e indicadores	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
Aspecto material: Salud y seguridad en el trabajo				
G4-DMA	26, 27, 68, 70, 71		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Enfoque de gestión
G4-LA5	70		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Porcentaje del total de trabajadores que está representado en comités de seguridad y salud conjuntos de dirección-empleados, establecidos para ayudar a controlar y asesorar sobre programas de seguridad y salud en el trabajo
G4-LA6	69, 70	Cálculo de índice de frecuencia y gravedad desglosado por sexo. No disponible actualmente. Se dispondrá de los datos en el próximo Informe Anual 2015 (se han preparado los sistemas informáticos para extraer las horas de enfermedad por género)	<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Tasas de absentismo, enfermedades profesionales, días perdidos y número de víctimas mortales relacionadas con el trabajo por región
G4-LA7	Enagás no ha identificado, a través de sus sistemas de evaluación de riesgos en seguridad y salud puestos de trabajo con riesgo de padecer enfermedades profesionales		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Puestos de trabajo con riesgo de padecer enfermedades profesionales
G4-LA8	70		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Asuntos de seguridad y salud cubiertos en acuerdos formales con sindicatos
Aspecto material: Capacitación y Educación				
G4-DMA	26-27, 76-77		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Enfoque de gestión
G4-LA9	76, 77		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Promedio de horas de formación al año por empleado, desglosado por categoría de empleado
G4-LA10	77		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Programas de gestión de habilidades y de formación continua que fomenten la empleabilidad de los trabajadores y que les apoyen en la gestión del final de sus carreras profesionales
G4-LA11	76, 77, 47		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Porcentaje de empleados que reciben evaluaciones regulares del desempeño y de desarrollo profesional, por género y categoría

[G4-32]

Información sobre el enfoque de gestión e indicadores	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
Aspecto material: Diversidad e Igualdad de oportunidades				
G4-DMA	26-27, 78-79		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Enfoque de gestión
G4-LA12	35, 37, 76		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Respecto a la integración de personas con discapacidad, Enagás mantiene un acuerdo con la Fundación Juan XXIII, cuya finalidad es la de integrar socialmente a las personas con discapacidad y cumplir con la asignación del 2% de sus trabajadores, a través de los patrocinios dispuestos por la ley.
Aspecto material: Igualdad de retribución entre mujeres y hombres				
G4-DMA	26-27, 78-79		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Enfoque de gestión
G4-LA13	78		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Relación entre salario base de los hombres con respecto al de las mujeres, desglosado por categoría profesional
Aspecto material: Evaluación de las prácticas laborales de los proveedores				
G4-DMA	26-27, 57-58		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Enfoque de gestión
G4-LA14	58		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Porcentaje de nuevos proveedores que han sido evaluados con criterios sobre prácticas laborales
G4-LA15	58		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Impactos de prácticas laborales negativas actuales y potenciales en la cadena de suministro y actuaciones realizadas
SUBCATEGORÍA DERECHOS HUMANOS				
Aspecto material: Inversión				
G4-DMA	26, 27, 72, 75		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Enfoque de gestión
G4-HR1	72, 58		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Porcentaje y número total de acuerdos de inversión significativos que incluyan cláusulas de derechos humanos o que hayan sido objeto de análisis en materia de derechos humanos
G4-HR2	72		<input checked="" type="checkbox"/> (120-122)	Total de horas de formación de los empleados sobre políticas y procedimientos relacionados con aquellos aspectos de derechos humanos relevantes para sus actividades, incluyendo el porcentaje de empleados formados

»

» Contenidos específicos [G4-32]

Información sobre el enfoque de gestión e indicadores	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
Aspecto material: Medidas de seguridad				
G4-DMA	26, 27, 72, 75	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Enfoque de gestión
G4-HR7	Enagás subcontrata al personal de seguridad que trabaja en sus instalaciones y se asegura de que el 100% de este personal recibe formación específica en procedimientos propios de las instalaciones de la compañía y en prevención de riesgos laborales, estableciendo como requisito de contratación la presentación del plan anual de formación que la empresa contratista ha establecido a sus trabajadores. Además, el personal de seguridad desempeña su actividad bajo la Ley de Seguridad Privada, que obliga a recibir formación específica y Enagás solicita a las empresas contratistas de seguridad que pertenezcan a la asociación APROSER (asociación que obliga a sus miembros a cumplir con principios relativos a respetar los Derechos Humanos).	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Porcentaje de personal de seguridad formado en Derechos Humanos
Aspecto material: Evaluación de los proveedores en materia de Derechos Humanos				
G4-DMA	26-27, 57-59	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Enfoque de gestión
G4-HR10	58	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Porcentaje de nuevos proveedores que han sido evaluados con criterios sobre Derechos Humanos
G4-HR11	58	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Impactos de Derechos Humanos negativos actuales y potenciales en la cadena de suministro y actuaciones realizadas
Aspecto material: Mecanismos de reclamación en materia de Derechos Humanos				
G4-DMA	26-27, 72-74	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Enfoque de gestión
G4-HR12	73	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Número de quejas relacionadas con los Derechos Humanos que han sido presentadas, tratadas y resueltas mediante mecanismos conciliatorios formales
SUBCATEGORÍA SOCIEDAD				
Aspecto material: Comunidades locales				
G4-DMA	26, 27, 91, 92, 93	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Enfoque de gestión
G4-SO1	93	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Naturaleza, alcance y efectividad de programas y prácticas para evaluar y gestionar los impactos de las operaciones en las comunidades, incluyendo entrada, operación y salida de la empresa
G4-SO2	92	<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)	Operaciones con impactos negativos significativos posibles o reales en las comunidades locales

[G4-32]

Información sobre el enfoque de gestión e indicadores	Págs./Referencia/Respuesta directa	Omisiones	Verificación externa (págs.)	Descripción
G4-OG10	92		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
G4-OG11	90		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
Aspecto material: Lucha contra la corrupción				
G4-DMA	26-27, 72-74		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
G4-SO3	El riesgo de corrupción está incluido en el riesgo de fraude y actividades no autorizadas. Todas las unidades de negocio han sido analizadas en materia de riesgos relacionados con la corrupción.		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
G4-SO4	72, 74		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
G4-SO5	73		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
G4-OG12	Las expropiaciones derivadas de la actividad de Enagás no han implicado reasentamiento involuntario de comunidades.		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
G4-OG13	No se han registrado eventos de seguridad según la norma API RP 754.		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
Aspecto material: Evaluación de la repercusión social de los proveedores				
G4-DMA	26-27, 57-59		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
G4-SO9	58		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)
G4-SO10	58		<input checked="" type="checkbox"/>	(120-122)

8.3 INFORME DE VERIFICACIÓN EXTERNA [G4-33]

2



KPMG Asesores S.L.
Edificio Torre Europa
Paseo de la Castellana, 95
28046 Madrid

Informe de Revisión Independiente para la Dirección de Enagás, S.A.

De acuerdo con nuestra carta de encargo, hemos revisado la información no financiera contenida en el Informe Anual 2014 del Grupo Enagás (en adelante Enagás) del ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2014 (en adelante, “el Informe”). La información revisada se circumscribe al contenido referenciado en el Anexo 8.2 “Índice de Contenidos GRI” del Informe con el símbolo .

La Dirección de Enagás es responsable de la preparación y presentación del Informe de acuerdo con la Guía para la elaboración de Memorias de Sostenibilidad y el Suplemento Sectorial Oil and Gas Sector Disclosures de Global Reporting Initiative versión 4.0 (G4) según lo detallado en el punto G4-32 del Índice de contenidos GRI del Informe y siguiendo los criterios de *Content Index Service*, obteniendo confirmación de Global Reporting Initiative sobre la correcta aplicación de los mismos. La Dirección también es responsable de la información y las afirmaciones contenidas en el mismo; de la implantación de procesos y procedimientos que cumplan los principios establecidos en la Norma de Principios de AccountAbility AA1000 2008 (AA1000 APS); de la determinación de los objetivos de Enagás en lo referente a la selección y presentación de información sobre el desempeño en materia de desarrollo sostenible; y del establecimiento y mantenimiento de los sistemas de control y gestión del desempeño de los que se obtiene la información.

Nuestra responsabilidad es llevar a cabo una revisión destinada a proporcionar un nivel de seguridad razonable sobre los indicadores GRI G4-11, G4-LA1, G4-LA6 (empleados propios), G4-LA9 y G4-LA12, una revisión limitada sobre el resto de indicadores dentro del alcance de la revisión y expresar una conclusión basada en el trabajo realizado. Hemos llevado a cabo nuestro trabajo de conformidad con la Norma ISAE 3000, *Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information*, emitida por el International Auditing and Assurance Standard Board (IAASB) y con la Guía de Actuación sobre trabajos de revisión de Informes de Responsabilidad Corporativa emitida por el Instituto de Censores Jurados de Cuentas de España (ICJCE). Estas normas exigen que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo de forma que obtengamos una seguridad limitada sobre si el informe está exento de errores materiales. Se trata de un trabajo de revisión que se realiza de acuerdo a las normas de independencia para trabajos de aseguramiento de KPMG, así como a los requerimientos del Código Ético del International Ethics Standards Board for Accountants en torno a la integridad, objetividad, confidencialidad y conductas y calificaciones profesionales. Además, hemos realizado nuestro trabajo de acuerdo a la Norma de Aseguramiento de Sostenibilidad AA1000 AS 2008 de AccountAbility (Tipo 2) que abarca no sólo la naturaleza y el alcance del cumplimiento, por parte de la organización, de la norma AA1000 APS, sino que además evalúa la fiabilidad de la información referente al desempeño tal y como se indica en el alcance.

El alcance de los procedimientos de recopilación de evidencias realizados en un trabajo de revisión limitada es inferior al de un trabajo de seguridad razonable y por ello también el nivel de seguridad que se proporciona. El presente informe en ningún caso puede entenderse como un informe de auditoría.

Nuestro trabajo de revisión limitada ha consistido en la formulación de preguntas a la Dirección, principalmente a las personas encargadas de la preparación de la información incluida en el Informe, y en aplicar los siguientes procedimientos analíticos y otros dirigidos a recopilar evidencias. Dichos procedimientos dependen del juicio profesional, incluida la valoración de los riesgos de incorrección material debida a fraude o error:

- Análisis de riesgos, incluyendo búsqueda en medios para identificar asuntos materiales durante el ejercicio cubierto por el informe.
- Verificación de consistencia de la información que da respuesta a los Contenidos Básicos Generales con los sistemas o documentación interna.

- Entrevistas con la Dirección para entender los procesos de los que dispone Enagás para determinar cuáles son los aspectos materiales, así como la participación de los grupos de interés en estos procesos.
- Entrevistas con el personal pertinente de Enagás, sobre la aplicación de las políticas y la estrategia en materia de sostenibilidad, gobierno, ética e integridad.
- Entrevistas con el personal pertinente de Enagás responsables de proporcionar la información contenida en el Informe.
- Entrevistas con el personal pertinente de Enagás responsables de proporcionar la información contenida en el Informe.
- Visita a la Planta de Regasificación de Cartagena, seleccionada según un análisis del riesgo, teniendo en cuenta criterios cuantitativos y cualitativos.
- Análisis de los procesos de recopilación y de control interno de los datos cuantitativos reflejados en el Informe, en cuanto a la fiabilidad de la información, utilizando procedimientos analíticos y pruebas de revisión en base a muestras.
- Revisión de la aplicación de los requerimientos establecidos en la Guía para la elaboración de Memorias de Sostenibilidad G4 de Global Reporting Initiative para la preparación de informes según la opción de conformidad exhaustiva.
- Lectura de la información incluida en el Informe para determinar si está en línea con nuestro conocimiento general y experiencia, en relación con el desempeño en sostenibilidad de Enagás.
- Análisis de la coherencia entre la información descrita en el Anexo 8.1 “Autoevaluación de la incorporación de los principios y elementos de reporte integrado” sobre los avances en la elaboración del Informe bajo un enfoque de informe integrado basado en los principios y elementos del marco internacional para informes integrados del International Integrated Reporting Council, y la información incluida en el Informe Anual.
- Verificación de que la información sobre consumos energéticos y gases de efecto invernadero incluida en el Informe ha sido auditada por terceros independientes de acuerdo a la norma ISO 14064-3.
- Verificación de que la información financiera reflejada en el Informe ha sido extraída de las cuentas anuales de Enagás, auditadas por terceros independientes.

Adicionalmente, la revisión realizada sobre los indicadores GRI G4-11, G4-LA1, G4-LA6 (empleados propios), G4-LA9 y G4-LA12 con un nivel de aseguramiento razonable ha consistido en aplicar procedimientos adicionales a los descritos anteriormente dirigidos a obtener evidencias sobre los procesos y controles utilizados por la compañía en la preparación del Informe. Al efectuar las valoraciones del riesgo, hemos tenido en cuenta los controles internos relevantes para la preparación y presentación adecuada por parte de la entidad de la información a revisar, con el fin de diseñar los procedimientos de revisión apropiados en las circunstancias.

Nuestro equipo multidisciplinar ha incluido especialistas en AA1000 APS, en diálogo con grupos de interés y en el desempeño social, ambiental y económico de la empresa.

Consideramos que las evidencias que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra conclusión.

En base al trabajo realizado sobre el Informe Anual 2014 del Grupo Enagás del ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2014, concluimos que:

- Los indicadores GRI G4-11, G4-LA1, G4-LA6 (empleados propios), G4-LA9 y G4-LA12, revisados con un nivel de aseguramiento razonable se pueden considerar fiables y cumplen, en todos los aspectos significativos con la Guía para la elaboración de Memorias de Sostenibilidad y el Suplemento Sectorial Oil and Gas de Global Reporting Initiative versión 4.0 (G4) según lo detallado en el punto G4-32 del Índice de contenidos GRI del Informe.

- Sobre los indicadores e información revisada con un nivel de aseguramiento limitado no se ha puesto de manifiesto ningún aspecto que nos haga creer que los datos no hayan sido obtenidos de manera fiable, que la información no esté presentada de manera adecuada, ni que existan desviaciones ni omisiones significativas, ni que el Informe no haya sido preparado, en todos los aspectos significativos, de acuerdo con la Guía para la elaboración de Memorias de Sostenibilidad y el Suplemento Sectorial Oil & Gas de Global Reporting Initiative versión 4.0 (G4) según lo detallado en el punto G4-32 del Índice de contenidos GRI del Informe.
- Sobre la aplicación de Enagás de la Norma de Principios de AccountAbility AA1000 APS 2008, no se ha puesto de manifiesto ningún aspecto que nos indique que Enagás no ha aplicado los principios de inclusividad, relevancia y capacidad de respuesta según lo detallado en el Informe en el apartado “Gestión de grupos de interés”,

En otro documento, proporcionaremos a la Dirección de Enagás un informe interno que contiene todos nuestros hallazgos y áreas de mejora. Sin perjuicio de las conclusiones presentadas anteriormente, detallamos a continuación las observaciones principales:

En cuanto al principio de INCLUSIVIDAD

Durante el ejercicio 2014, Enagás, realizó una consulta a la red de prescriptores de opinión identificados por el grupo de trabajo “Cultura de innovación y valor compartido”, constituido en 2013. Para la selección de estos prescriptores, se consideró una muestra de aquellos grupos que habían resultado críticos en el mapa de grupos de interés de la compañía, tanto por la importancia de ese grupo para Enagás como por el impacto de Enagás en ese grupo. Para seguir profundizando en el modelo de gestión de grupos de interés, se recomienda a Enagás que avance en la formalización del proceso a llevar a cabo a través del grupo de trabajo “Cultura de innovación y valor compartido”; es decir, protocolizar la frecuencia de revisión de la identificación y priorización de los grupos de interés, de contacto con ellos, o del enfoque de las consultas a realizar.

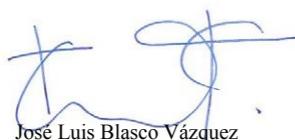
En cuanto al principio de RELEVANCIA

El proceso de consulta realizado durante 2014 para identificar los asuntos relevantes, comenzó con una primera priorización interna de los asuntos para Enagás. Sobre los asuntos más relevantes resultantes de este ejercicio, Enagás preparó una encuesta en la que sus grupos de interés críticos deberían valorar el desempeño de la compañía en cada asunto y el grado de satisfacción con los servicios prestados, así como las áreas de colaboración potencial con los grupos de interés. El objetivo de esta consulta externa es determinar en qué medida se pueden desarrollar proyectos de creación de valor compartido. Con el fin de optimizar la información que se puede obtener de ambas consultas, se recomienda a Enagás que profundice en la descripción de los asuntos a evaluar, reforzando el significado específico que éstos tendrían para la compañía.

En cuanto al principio de RESPUESTA

Anualmente Enagás identifica, a través de estas consultas a grupos de interés, y otras fuentes como las auditorías de los sistemas de gestión de la compañía, la evaluación de DJSI, etc., las líneas de acción a incluir en su Plan de Gestión Sostenible. Con el fin de fortalecer la capacidad de este plan como respuesta a las necesidades y expectativas de sus grupos de interés, y continuar avanzando en la implicación de los mismos en este diseño, se recomienda a Enagás que fomente y formalice un mecanismo que le permita determinar el nivel de satisfacción de los grupos de interés con las acciones de este Plan.

KPMG Asesores, S.L.



10 de marzo de 2015



000-38

[G4-33]

8.4

ÍNDICE DE CONTENIDOS DEL PACTO MUNDIAL

El Pacto Mundial (Global Compact) es una iniciativa de compromiso ético destinada a que las entidades de todos los países acojan como una parte integral de su estrategia y de sus operaciones, diez principios de conducta y acción en materia de Derechos Humanos, trabajo, medio ambiente y lucha contra la corrupción.

Enagás, miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde el año 2003, renueva periódicamente su compromiso y da cuenta, de forma pública y transparente, de los progresos en este aspecto en un informe de progreso anual en la página web de la Red del Pacto Mundial (www.pactomundial.org).

A continuación se indica la relación existente entre los Diez Principios del Pacto Mundial y los indicadores GRI reportados en este informe, de acuerdo con la Guía para la elaboración de memorias de sostenibilidad del GRI y Comunicación del Progreso del Pacto Mundial, publicada por la Oficina de Naciones Unidas para el Pacto Mundial, en mayo de 2007.

Además, Enagás con el objetivo de facilitar la identificación de las actividades más directamente relacionadas con los principios del *Pacto Mundial*, ha identificado los indicadores GRI que tienen relevancia directa con los mismos, identificándose a continuación las páginas donde se incluyen en el presente informe.

GC DERECHOS HUMANOS	Indicadores GRI relevancia directa	Págs.
1 Las empresas deben apoyar y respetar la protección de los Derechos Humanos fundamentales, reconocidos Internationalmente, dentro de su ámbito de influencia	G4-HR1 - 11	72-75, 58-59, Anexo 8.2. Índice de contenidos GRI G4
2 Las empresas deben asegurarse de que sus empresas no son cómplices en la vulneración de los Derechos Humanos	G4-HR1, G4-HR3, G4-HR7	72-75, 58-59, Anexo 8.2. Índice de contenidos GRI G4
Normas Laborales		
3 Las empresas deben apoyar la libertad de afiliación y el reconocimiento efectivo del derecho a la negociación colectiva	G4-11	79, Anexo 8.2. Índice de contenidos GRI G4
4 Las empresas deben apoyar la eliminación de toda forma de trabajo forzoso o realizado bajo coacción	G4-DMAs Subcategorías Derechos Humanos	72-75, 57-59, Anexo 8.2. Índice de contenidos GRI G4
5 Las empresas deben apoyar la erradicación del trabajo infantil	G4-DMAs Subcategorías Derechos Humanos	72-75, 57-59, Anexo 8.2. Índice de contenidos GRI G4
6 Las empresas deben apoyar la abolición de las prácticas de discriminación en el empleo y la ocupación	G4-LA1, G4-LA12 - 13	35, 37, 76, 78, 80, Anexo 8.2. Índice de contenidos GRI G4
Medio Ambiente		
7 Las empresas deberán mantener un enfoque preventivo que favorezca el medio ambiente	G4-EN19, G4-DMA's Categoría Ambiental	82-90
8 Las empresas deben fomentar las iniciativas que promuevan una mayor responsabilidad ambiental	G4-EN 6 - 7, G4-EN13 - 14, G4-EN19, G4-EN 22-23	87, 88, Anexo 8.2. Índice de contenidos GRI G4
9 Las empresas deben favorecer el desarrollo y la difusión de las tecnologías respetuosas con el medio ambiente	G4-EN 6 - 7, G4-EN13 - 14, G4-EN19, G4-EN 22 - 23	87, 88, Anexo 8.2. Índice de contenidos GRI G4
Anticorrupción		
10 Las entidades deben trabajar contra la corrupción en todas sus formas, incluidas extorsión y soborno	G4-SO3, G4-SO5	73, Anexo 8.2. Índice de contenidos GRI G4

8.5 CONTACTO [G4-3, G4-5, G4-31]

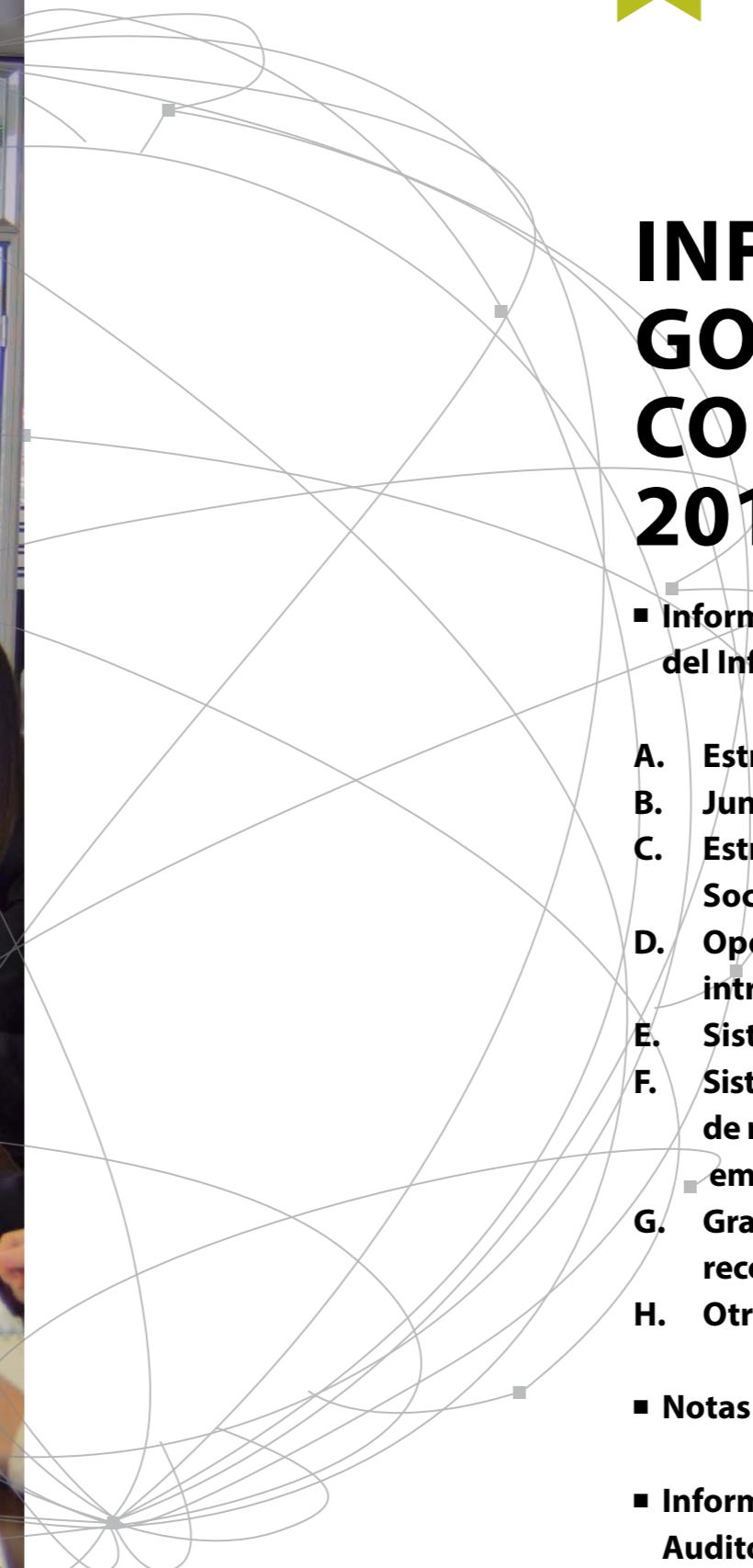
Para cualquier comentario, aclaración o sugerencia de este informe puede dirigirse a:

Enagás S.A.
Paseo de los Olmos, 19
28005 Madrid

Dirección de Relación con Inversores
Tlf.: 91 709 93 30 / 900 100 399
E-mail: accionistas@enagas.es

Dirección de Organización y RSC
Tlf.: 91 709 92 62
E-mail: rsc.enagas@enagas.es

INFORME DE GOBIERNO CORPORATIVO 2014



- **Informe de verificación independiente del Informe Anual de Gobierno Corporativo**
 - A. Estructura de la propiedad
 - B. Junta General
 - C. Estructura de la administración de la Sociedad
 - D. Operaciones vinculadas y operaciones intragrupo
 - E. Sistemas de control y gestión de riesgos
 - F. Sistemas internos de control y gestión de riesgos en relación con el proceso de emisión de la información financiera (SCIIF)
 - G. Grado de seguimiento de las recomendaciones de Gobierno Corporativo
 - H. Otras informaciones de interés
- **Notas aclaratorias**
- **Informe de actividad de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás S.A. durante el ejercicio 2014**

INFORME DE VERIFICACIÓN INDEPENDIENTE DEL INFORME ANUAL DE GOBIERNO CORPORATIVO

Deloitte.

Deloitte, S.L.
Plaza Pablo Ruiz Picasso, 1
Torre Picasso
28020 Madrid
España
Tel.: +34 915 14 50 00
Fax: +34 915 14 51 80
www.deloitte.es

INFORME DE VERIFICACIÓN INDEPENDIENTE DEL INFORME ANUAL DE GOBIERNO CORPORATIVO

Al Consejo de Administración de Enagás, S.A.:

Alcance del informe

Hemos realizado la verificación de la adaptación de los contenidos del Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2014 de Enagás, S.A. adjunto al contenido mínimo del Informe Anual de Gobierno Corporativo establecido en la Circular 5/2013, de 12 de junio, de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) y a lo establecido en la Orden ECC/461/2013 de 20 de marzo.

Responsabilidad de los Administradores sobre el Informe Anual de Gobierno Corporativo

La preparación del Informe Anual de Gobierno Corporativo, así como el contenido del mismo, son responsabilidad del Consejo de Administración de Enagás, S.A., el cual también es responsable del diseño, implantación y mantenimiento de los procedimientos mediante los que se obtiene la información.

Nuestra responsabilidad

Nuestra responsabilidad es emitir un informe independiente basado en los procedimientos aplicados en nuestro trabajo de verificación. Hemos realizado nuestro trabajo de acuerdo con los requerimientos aplicables del Código Ético de la International Federation of Accountants (IFAC).

Hemos llevado a cabo nuestro encargo de verificación de acuerdo a la Norma ISAE 3000 "Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information" emitida por el International Auditing and Assurance Standard Board (IAASB) de la International Federation of Accountants (IFAC), en lo referente a trabajos de seguridad razonable. Dicha norma requiere la realización de procedimientos y la obtención de evidencias suficientes que permitan reducir el riesgo del trabajo de verificación a un nivel bajo de acuerdo con las circunstancias del mismo y la emisión de una conclusión en términos positivos. En este sentido nuestro trabajo ha incluido, entre otros, los siguientes aspectos:

- Lectura y entendimiento de la información preparada por la Sociedad recogida en el Informe Anual de Gobierno Corporativo y evaluación de si dicha información aborda la totalidad de la información requerida por la Circular 5/2013, de 12 de junio de la Comisión Nacional del Mercado de Valores y la Orden ECC/461/2013 de 20 de marzo.
- Reuniones y consultas al personal de la Sociedad, miembros del Consejo de Administración y otros órganos responsables de las distintas áreas de gobierno de la Sociedad objeto del Informe para el análisis de la información incluida en el Informe Anual de Gobierno Corporativo.
- Evaluación del control interno relevante para recopilar y validar internamente los datos e informaciones presentados en el Informe Anual de Gobierno Corporativo. Dicha evaluación es parte de nuestra valoración del riesgo del trabajo y se realiza con la única finalidad de diseñar procedimientos de verificación adecuados a las circunstancias.

- Comprobación mediante pruebas selectivas de los criterios utilizados en la preparación de la información incluida en el Informe Anual de Gobierno Corporativo, así como su adecuada compilación y coherencia con los datos suministrados por la Dirección de la Sociedad.
- Análisis de las actas de la Junta General de Accionistas, del Consejo de Administración, de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento y de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa de Enagás, S.A. a los efectos de evaluar la adecuación de la información incluida en el Informe Anual de Gobierno Corporativo.
- Obtención de una carta de manifestaciones relativa al trabajo realizado firmada por los responsables de la preparación del Informe Anual de Gobierno Corporativo.

Para aquellas recomendaciones del Código Unificado de Buen Gobierno que no han sido implantadas por la Sociedad, los Administradores de Enagás, S.A., ofrecen las explicaciones que consideran convenientes. En relación con las mismas, hemos verificado que las afirmaciones contenidas en el Informe Anual de Gobierno Corporativo no contradicen las evidencias obtenidas en la aplicación de los procedimientos descritos anteriormente.

Asimismo en lo referente al Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (SCIIF) (véase epígrafe F del Informe Anual de Gobierno Corporativo adjunto) hemos comprobado la existencia del correspondiente informe emitido por el auditor de cuentas de la Sociedad. Dicho informe indica que el trabajo se ha realizado de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma ISAE 3000 "Assurance Engagement Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information" emitida por el International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB) de la International Federation of Accountants (IFAC) para la emisión de informes de seguridad razonable.

Conclusión

Basados en el resultado de nuestro trabajo, en nuestra opinión, el contenido del Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2014 de Enagás, S.A. adjunto ha sido preparado, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con lo establecido en la Circular 5/2013, de 12 de junio, de la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) y en la Orden ECC/461/2013 de 20 de marzo y su contenido responde a lo contemplado en las citadas normas.

DELOITTE, S.L.



Ana Sánchez Palacios

24 de febrero de 2015

INFORME ANUAL DE GOBIERNO CORPORATIVO DE LAS SOCIEDADES ANÓNIMAS COTIZADAS



A. ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD

A.1. Complete el siguiente cuadro sobre el capital social de la sociedad:

Fecha de última modificación	Capital social (€)	Número de acciones	Número de derechos de voto
03/05/2002	358.101.390,00	238.734.260	238.734.260

Indique si existen distintas clases de acciones con diferentes derechos asociados:

Sí No

A.2 Detalle los titulares directos e indirectos de participaciones significativas, de su sociedad a la fecha de cierre del ejercicio, excluidos los consejeros:

Nombre o denominación social del accionista	Número de derechos de voto directos	Número de derechos de voto indirectos	% sobre el total de derechos de voto
FIDELITY INTERNATIONAL LIMITED	0	4.710.880	1,97%
RETAIL OEICS AGGREGATE	0	2.410.274	1,01%
OMAN OIL COMPANY, S.A.O.C.	0	11.936.702	5,00%

Nombre o denominación social del titular indirecto de la participación	A través de: Nombre o denominación social del titular directo de la participación	Número de derechos de voto
FIDELITY INTERNATIONAL LIMITED	FIDELITY INTERNATIONAL LIMITED	4.710.880
RETAIL OEICS AGGREGATE	RETAIL OEICS AGGREGATE	2.410.274
OMAN OIL COMPANY, S.A.O.C.	OMAN OIL HOLDINGS SPAIN S.L.U.	11.936.702

Indique los movimientos en la estructura accionarial más significativos acaecidos durante el ejercicio:

Nombre o denominación social del accionista	Fecha de la operación	Descripción de la operación
KUTXBANK,S.A.	10/03/2014	Se ha descendido el 5% del capital social
KUTXBANK,S.A.	16/06/2014	Se ha descendido el 3% del capital social

A.3. Complete los siguientes cuadros sobre los miembros del consejo de administración de la sociedad, que posean derechos de voto de las acciones de la sociedad:

Nombre o denominación social del Consejero	Número de derechos de voto directos	Número de derechos de voto indirectos	% sobre el total de derechos de voto
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	56.396	0	0,02%
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	1.260	0	0,00%
DON SULTAN HAMED KHAMIS AL BURTAMANI	1	0	0,00%
DON RAMÓN PÉREZ SIMARRO	100	0	0,00%
DON MARTÍ PARELLADA SABATA	910	0	0,00%

Nombre o denominación social del Consejero	Número de derechos de voto directos	Número de derechos de voto indirectos	% sobre el total de derechos de voto
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	1.405	7.075	0,00%
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	11.936.713	0	5,00%

Nombre o denominación social del titular indirecto de la participación	A través de: Nombre o denominación social del titular directo de la participación	Número de derechos de voto
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	NEWCOMER 2000, S.L.U.	7.075
% total de derechos de voto en poder del consejo de administración		5,02%

Complete los siguientes cuadros sobre los miembros del consejo de administración de la sociedad, que posean derechos sobre acciones de la sociedad.

A.4. Indique, en su caso, las relaciones de índole familiar, comercial, contractual o societaria que existan entre los titulares de participaciones significativas, en la medida en que sean conocidas por la sociedad, salvo que sean escasamente relevantes o deriven del giro o tráfico comercial ordinario:

A.5. Indique, en su caso, las relaciones de índole comercial, contractual o societaria que existan entre los titulares de participaciones significativas, y la sociedad y/o su grupo, salvo que sean escasamente relevantes o deriven del giro o tráfico comercial ordinario:

Nombre o denominación social relacionados

OMAN OIL HOLDINGS SPAIN S.L.U.
ENAGÁS, S.A.

Tipo de relación: Societaria

Breve descripción:

Dividendos y otros beneficios distribuidos: 15.322 miles de euros.

Nombre o denominación social relacionados

SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)
ENAGÁS, S.A.

Tipo de relación: Societaria

Breve descripción:

Dividendos y otros beneficios distribuidos: 15.322 miles de euros.

Nombre o denominación social relacionados

FIDELITY INTERNATIONAL LIMITED
ENAGÁS, S.A.

Tipo de relación: Societaria

Breve descripción:

Dividendos y otros beneficios distribuidos: 6.047 miles de euros.

Nombre o denominación social relacionados

RETAIL OEICS AGGREGATE
ENAGÁS, S.A.

Tipo de relación: Societaria

Breve descripción:

Dividendos y otros beneficios distribuidos: 3.094 miles de euros.

A.6. Indique si han sido comunicados a la sociedad pactos parasociales que la afecten según lo establecido en los artículos 530 y 531 de la Ley de Sociedades de Capital. En su caso, describalos brevemente y relacione los accionistas vinculados por el pacto:

Sí No

Indique si la sociedad conoce la existencia de acciones concertadas entre sus accionistas. En su caso, describalas brevemente:

Sí No

En el caso de que durante el ejercicio se haya producido alguna modificación o ruptura de dichos pactos o acuerdos o acciones concertadas, indíquelo expresamente:

No han sido comunicados a la Sociedad pactos parasociales que la afecten y la Sociedad no conoce la existencia de acciones concertadas.

A.7. Indique si existe alguna persona física o jurídica que ejerza o pueda ejercer el control sobre la sociedad de acuerdo con el artículo 4 de la Ley del Mercado de Valores. En su caso, identifíquela:

Sí No

Observaciones

A.8. Complete los siguientes cuadros sobre la autocartera de la sociedad:

A fecha de cierre del ejercicio:

Número de acciones directas	Número de acciones indirectas (*)	% total sobre capital social
0	0	0,00%

(*) A través de:

Detalle las variaciones significativas, de acuerdo con lo dispuesto en el Real Decreto 1362/2007, realizadas durante el ejercicio:

A.9. Detalle las condiciones y plazo del mandato vigente de la junta de accionistas al consejo de administración para emitir, recomprar o transmitir acciones propias.

La Junta General Ordinaria celebrada el 30 de abril de 2010 adoptó el siguiente acuerdo:

De conformidad con lo dispuesto en los arts. 75 y siguientes de la Ley de Sociedades Anónimas ("LSA"), autorizar y facultar al Consejo de Administración, con facultad de sustitución, para la adquisición derivativa de acciones propias de la Sociedad, directamente o a través de cualquiera de las sociedades del Grupo, en los siguientes términos:

- 1.- La adquisición podrá realizarse por compraventa o cualquier otra modalidad de negocio a título oneroso.
- 2.- De acciones que, sumadas a las que ya se posean, no superen el 10 por 100 del capital de la Sociedad.
- 3.- El precio de adquisición no será superior ni inferior al resultante de aplicar en más o en menos un 50 por 100 respectivamente del promedio de cotización oficial de los siete días anteriores.
- 4.- Por el plazo de hasta un máximo de cinco años, a partir de la adopción del presente acuerdo.

La adquisición deberá permitir a la Sociedad, en todo caso, dotar la reserva prevista en el art. 79.3 LSA, sin disminuir el capital ni las reservas indisponibles. Las acciones a adquirir deberán estar íntegramente desembolsadas.

Las acciones adquiridas podrán transmitirse, en todo o en parte, a los trabajadores, directivos o administradores de la Sociedad o de las sociedades pertenecientes a su Grupo, conforme exige el artículo 75.1 LSA.

La presente autorización para la adquisición de acciones propias sustituirá, en su caso, a las anteriormente concedidas por la Junta General de Accionistas de la Sociedad.

A.10. Indique si existe cualquier restricción a la transmisibilidad de valores y/o cualquier restricción al derecho de voto. En particular, se comunicará la existencia de cualquier tipo de restricciones que puedan dificultar la toma de control de la sociedad mediante la adquisición de sus acciones en el mercado.

Sí No

Descripción de las restricciones

Restricciones legales:

La Disposición Adicional Trigésima Primera de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, vigente desde la entrada en vigor de la Ley 12/2011, de 27 de mayo, de responsabilidad civil por daños nucleares o producidos por materiales radiactivos, establece en su apartado 2 que:

"Ninguna persona física o jurídica podrá participar directa o indirectamente en el accionariado de la sociedad matriz (ENAGÁS, S.A.), en una proporción superior al 5 por 100 del capital social, ni ejercer derechos políticos en dicha sociedad por encima del 3 por 100. Estas acciones no podrán sindicarse a ningún efecto. Aquellos sujetos que realicen actividades en el sector gasista y aquellas personas físicas o jurídicas que, directa o indirectamente participen en el capital de estos en más de un 5 por 100, no podrán ejercer derechos políticos en dicha sociedad matriz por encima del 1 por 100. Dichas limitaciones no serán aplicables a la participación directa o indirecta correspondiente al sector público empresarial. Las participaciones en el capital social no podrán sindicarse a ningún efecto.

Asimismo, la suma de participaciones directas o indirectas, de los sujetos que realicen actividades en el sector de gas natural, no podrá superar el 40 por 100 (...) (sigue en el Capítulo H."OTRAS INFORMACIONES DE INTERÉS": NOTA ACLARATORIA AL APARTADO A.10).

A.11. Indique si la junta general ha acordado adoptar medidas de neutralización frente a una oferta pública de adquisición en virtud de lo dispuesto en la Ley 6/2007.

Sí No

En su caso, explique las medidas aprobadas y los términos en que se producirá la ineficiencia de las restricciones:

A.12. Indique si la sociedad ha emitido valores que no se negocian en un mercado regulado comunitario.

Sí No

En su caso, indique las distintas clases de acciones y, para cada clase de acciones, los derechos y obligaciones que confiera.

B. JUNTA GENERAL

B.1. Indique y, en su caso detalle, si existen diferencias con el régimen de mínimos previsto en la Ley de Sociedades de Capital (LSC) respecto al quórum de constitución de la junta general.

Sí No

B.2. Indique y, en su caso, detalle si existen diferencias con el régimen previsto en la Ley de Sociedades de Capital (LSC) para la adopción de acuerdos sociales:

Sí No

Describa en qué se diferencia del régimen previsto en la LSC.

B.3. Indique las normas aplicables a la modificación de los estatutos de la sociedad. En particular, se comunicarán las mayorías previstas para la modificación de los estatutos, así como, en su caso, las normas previstas para la tutela de los derechos de los socios en la modificación de los estatutos.

El art. 18 de los Estatutos Sociales establece que:

"Los accionistas, constituidos en Junta General debidamente convocada, decidirán por mayoría en los asuntos propios de la competencia de la Junta. Es competencia de la Junta deliberar y acordar sobre los siguientes asuntos: (...) y establece concretamente en su apartado c) La modificación de los Estatutos Sociales".

Por su parte, el art. 26 determina que:

"Para que la Junta General Ordinaria o Extraordinaria pueda acordar válidamente el aumento o la reducción del capital y cualquier otra modificación de los Estatutos Sociales, la emisión de obligaciones, la supresión o la limitación del derecho de adquisición preferente de nuevas acciones, así como la transformación, la fusión, la escisión o la cesión global de activo y pasivo y el traslado de domicilio al extranjero, será necesario en primera convocatoria la concurrencia de accionistas presentes o representados que posean, al menos, el cincuenta por ciento del capital suscrito con derecho a voto.

En segunda convocatoria será suficiente la concurrencia del veinticinco por ciento del capital suscrito con derecho a voto".

En este mismo sentido, el art. 13.3 del Reglamento de la Junta establece que:

"No obstante, para el aumento o la reducción de capital y cualquier otra modificación de Estatutos Sociales, la emisión de obligaciones, la supresión o la limitación del derecho de adquisición preferente de nuevas acciones, así como la transformación, la fusión, la escisión o la cesión global de activo y pasivo y el traslado del domicilio al extranjero, en segunda convocatoria y cuando concurren a la Junta accionistas que representen menos del cincuenta por ciento del capital suscrito con derecho a voto, la Junta deberá adoptar los acuerdos con el voto favorable de los dos tercios del capital suscrito con derecho a voto, presente o representado".

B.4. Indique los datos de asistencia en las juntas generales celebradas en el ejercicio al que se refiere el presente informe y los del ejercicio anterior:

Fecha junta general	Datos de asistencia				
	% de presencia física	% en representación	% voto a distancia	Total	
	Voto electrónico		Otros		
24/04/2013	6,62%	44,40%	0,00%	2,04%	53,06%
25/03/2014	5,58%	42,23%	0,00%	5,14%	52,95%

B.5. Indique si existe alguna restricción estatutaria que establezca un número mínimo de acciones necesarias para asistir a la junta general:

Sí No

B.6. Indique si se ha acordado que determinadas decisiones que entrañen una modificación estructural de la sociedad ("filialización", compra-venta de activos operativos esenciales, operaciones equivalentes a la liquidación de la sociedad ...) deben ser sometidas a la aprobación de la junta general de accionistas, aunque no lo exijan de forma expresa las Leyes Mercantiles.

Sí No

B.7. Indique la dirección y modo de acceso a la página web de la sociedad a la información sobre gobierno corporativo y otra información sobre las juntas generales que deba ponerse a disposición de los accionistas a través de la página web de la Sociedad.

Toda la información sobre Gobierno Corporativo de Enagás, S.A. y sobre Juntas Generales está a disposición del público en la página web de la compañía (www.enagas.es o www.enagas.com).

Las rutas de acceso a esta información se encuentran fácilmente a través del buscador de la web y son las siguientes:

En español:

Página principal / Accionistas e Inversores / Gobierno Corporativo/ (<http://www.enagas.es/enagas/es/AccionistasInversores/GobiernoCorporativo/>).

Página principal / Responsabilidad Corporativa / Gobierno Corporativo/ (http://www.enagas.es/enagas/es/Responsabilidad_Corporativa/Gobierno_Corporativo).

En inglés:

Home / Investors Relations / Corporate Governance/ (<http://www.enagas.es/enagas/en/AccionistasInversores/GobiernoCorporativo/>).

Home / Corporate Responsibility /Corporate Governance/ (http://www.enagas.es/enagas/en/Responsabilidad_Corporativa/Gobierno_Corporativo).

C. ESTRUCTURA DE LA ADMINISTRACIÓN DE LA SOCIEDAD

C.1. Consejo de administración

C.1.1 Número máximo y mínimo de consejeros previstos en los estatutos sociales:

Número máximo de consejeros	15
Número mínimo de consejeros	6

C.1.2. Complete el siguiente cuadro con los miembros del consejo:

Nombre o denominación social del consejero	Representante	Cargo en el consejo	F Primer nombram	F Último nombram	Procedimiento de elección
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	PRESIDENTE	22/04/2006	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	CONSEJERO DELEGADO	17/09/2012	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	
DON SULTAN HAMED KHAMIS AL BURTAMANI	CONSEJERO	20/12/2010	25/03/2011	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	
DON JESÚS DAVID ÁLVAREZ MEZQUÍRIZ	CONSEJERO	25/04/2003	25/03/2011	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	
DON JESÚS MÁXIMO PEDROSA ORTEGA	CONSEJERO	24/04/2013	24/04/2013	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	
DON RAMÓN PÉREZ SIMARRO	CONSEJERO	17/06/2004	24/04/2013	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	

Nombre o denominación social del consejero	Representante	Cargo en el consejo	F Primer nombram	F Último nombram	Procedimiento de elección
DON MARTÍ PARELLADA SABATA	CONSEJERO	17/03/2005	24/04/2013	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	
DOÑA ROSA RODRÍGUEZ DÍAZ	CONSEJERO	24/04/2013	24/04/2013	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	CONSEJERO	09/07/2002	25/03/2011	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	DON FEDERICO FERRER DELSO	CONSEJERO	25/04/2008	30/03/2012	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI	CONSEJERO	25/03/2014	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS	

DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA	CONSEJERO	25/03/2014	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON ANTONIO HERNÁNDEZ MANCHA	CONSEJERO	25/03/2014	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON GONZALO SOLANA GONZÁLEZ	CONSEJERO	25/03/2014	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON LUIS VALERO ARTOLA	CONSEJERO	28/04/2014	28/04/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
Número total de consejeros	15			

Indique los ceses que se hayan producido en el consejo de administración durante el periodo sujeto a información:

Nombre o denominación social del consejero	Condición del consejero en el momento de cese	Fecha de baja
DON DIONISIO MARTÍNEZ MARTÍNEZ	Independiente	25/03/2014
DOÑA ISABEL SÁNCHEZ GARCÍA	Independiente	25/03/2014
DOÑA MARÍA TERESA GARCÍA-MILÁ LLOVERAS	Independiente	25/03/2014
DON JOSÉ RIVA FRANCOS	Independiente	25/03/2014
DON MIGUEL ÁNGEL LASHERAS MERINO	Independiente	25/03/2014

C.1.3. Complete los siguientes cuadros sobre los miembros del consejo y su distinta condición:

CONSEJEROS EJECUTIVOS

Nombre o denominación social del consejero	Comisión que ha informado su nombramiento	Cargo en el organigrama de la sociedad
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC	PRESIDENTE
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC	CONSEJERO DELEGADO
Número total de consejeros ejecutivos	2	
% sobre el total del consejo	13,33%	

CONSEJEROS EXTERNOS DOMINICALES

Nombre o denominación social del consejero	Comisión que ha informado su nombramiento	Nombre o denominación del accionista significativo a quien representa o que ha propuesto su nombramiento
DON SULTAN HAMED KHAMIS AL BURTAMANI	COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC	OMAN OIL HOLDINGS SPAIN S.L.U.
DON JESÚS MÁXIMO PEDROSA ORTEGA	COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC	SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC	SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)

Número total de consejeros dominicales	3
% sobre el total del consejo	20,00%

CONSEJEROS EXTERNOS INDEPENDIENTES

» Nombre o denominación del consejero:

DON JESÚS DAVID ÁLVAREZ MEZQUÍRIZ

Perfil:

- Presidente de Biocarburantes Peninsulares, S.L.
- Consejero de EULEN S.A.

» Nombre o denominación del consejero:

DON RAMÓN PÉREZ SIMARRO

Perfil:

- Ex Director General de la Energía.
- Ex Secretario General de la Energía y Recursos Minerales.
- Ex Secretario General Técnico del Ministerio de Industria.
- Ex Profesor en la Universidad Autónoma de Madrid.

» Nombre o denominación del consejero:

DON MARTÍ PARELLADA SABATA

Perfil:

- Catedrático de la Universidad de Barcelona.
- Vocal de la Junta del Patronato y miembro de la Comisión Permanente del Hospital Clínico de Barcelona.
- Vicepresidente y director de la Fundación Instituto de Economía de Barcelona.
- Patrono de la Fundación para la Sostenibilidad Energética y Ambiental.

» Nombre o denominación del consejero:

DOÑA ROSA RODRÍGUEZ DÍAZ

Perfil:

- Doctora en Ciencias Económicas y Empresariales.
- Profesora Titular de la Universidad de Las Palmas de Gran Canaria en la Facultad de Ciencias Económicas y Empresariales.
- Ex Viceconsejera de Hacienda y Planificación del Gobierno de Canarias.
- Ex Vicepresidenta del Cabildo de Gran Canaria.

➤ **Nombre o denominación del consejero:**

DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI

Perfil:

- Socia fundadora del despacho de abogados Palacio & Asociados.
- Miembro electivo del Consejo de Estado de España.
- Coordinadora de las Grandes Redes de Transporte Transeuropeas de la Comisión Europea.
- Árbitro en la Corte Española de Arbitraje, en la Corte de Madrid y miembro del "Panel of Arbitrators of the Centre for Settlement of Investment Disputes (ICSID)".
- Miembro del "International Advisory Board" de Invercorp.
- Vocal del Consejo de Administración de Pharmamar, S.A.
- Miembro de "Le Conseil d'Orientation et de Réflexions de l'Assurance (CORA)".
- Miembro del Consejo de varios centros de investigación e instituciones públicas, entre ellas: "Atlantic Council" de Estados Unidos, Consejo Europeo de Relaciones Exteriores (ECFR), "Institute for Strategic Dialogue" y Fundación para el Análisis y los Estudios Sociales (FAES).
- Miembro del Global Agenda Council del Foro Económico Mundial.
- Antiguo miembro del Grupo Asesor de Asuntos Exteriores y de Seguridad creado por el Presidente del Consejo de la Unión Europea (2013-2014).
- Antiguo miembro del Comité encargado de seleccionar a los jueces y abogados generales del Tribunal de Justicia y del Tribunal General de la Unión Europea (2010-2013).
- Ex "Senior Vice-President for International Affairs" de Areva.
- Ex "Senior Vice-President and General Counsel of the World Bank Group".
- Ex Ministra de Asuntos Exteriores del Reino de España.
- Antiguo miembro del Parlamento Europeo (1994-2002): Presidenta de la Comisión de Asuntos Jurídicos y Mercado Interior y de la Comisión de Justicia y Asuntos de Interior.

➤ **Nombre o denominación del consejero:**

DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA

Perfil:

- Consejera Electiva del Consejo de Estado del Reino de España.
- Consejera Independiente del Banco Santander.
- Consejera Independiente de ENCE.
- Ex Ministra de Medio Ambiente del Gobierno de España (1996-2000)
- Ex Presidenta para España y Portugal y Ex Vicepresidenta de Siebel (posteriormente integrada en Oracle).
- Ex asesora legal de la Junta de Energía Nuclear (actualmente CIEMAT).
- Vicepresidenta de la Asociación Internacional de Mujeres Abogados.
- Miembro de la Real Academia Española de Doctores.
- "Vice-President of the Federal Council of the European Movement".

➤ **Nombre o denominación del consejero:**

DON ANTONIO HERNÁNDEZ MANCHA

Perfil:

- Abogado del Estado.
- Miembro de la Corte de Arbitraje de la Cámara de Comercio e Industria de Madrid.
- Presidente Fundador y Administrador Único de Apple Energy Group Iberia, S.L.
- Vocal del Consejo de Administrador de Isolux Corsán, S.A.
- Miembro del Consejo Asesor de M&A Arcano.
- Ex Vicepresidente de la NAP de las Américas Madrid, S.A.
- Ex Consejero Delegado de la NAP de África Occidental e Islas Canarias, S.A.

➤ **Nombre o denominación del consejero:**

DON GONZALO SOLANA GONZÁLEZ

Perfil:

- Director de la Cátedra Nebrija Santander en Dirección Internacional de Empresas.
- Socio fundador del Despacho Huerta&Solana especializado en competencia y regulación.
- Consejero Independiente de OMIClear.
- Miembro del Consejo Asesor del Centro Atlántico de Pensamiento Estratégico.
- Ex Presidente del Tribunal de Defensa de la Competencia (2000-2005).
- Ex Consejero del Instituto Nacional de Estadística (INE).
- Ex Asesor técnico del Comité español en la International Chamber of Commerce (ICC).

➤ **Nombre o denominación del consejero:**

DON LUIS VALERO ARTOLA

Perfil:

- Técnico Comercial y Economista del Estado.
- Ex Secretario General de Industria del Ministerio de Industria, Energía y Turismo.
- Ex Director General de la Asociación Española de Fabricantes de Automóviles y Camiones (ANFAC).
- Ex miembro de la Junta Directiva de la CEOE.
- Ex Consejero de la Operadora del Mercado Eléctrico (OMEL).
- Ex Director de Negocios del Banco Saudí Español.
- Ex Jefe del Servicio de Inversiones Españolas en el Exterior.
- Ex Consejero Comercial en la República de Sudáfrica.

Número total de consejeros independientes	9
% total del consejo	60,00%

Indique si algún consejero calificado como independiente percibe de la sociedad, o de su mismo grupo, cualquier cantidad o beneficio por un concepto distinto de la remuneración de consejero, o mantiene o ha mantenido, durante el último ejercicio, una relación de negocios con la sociedad o con cualquier sociedad de su grupo, ya sea en nombre propio o como accionista significativo, consejero o alto directivo de una entidad que mantenga o hubiera mantenido dicha relación.

DON JESÚS DAVID ÁLVAREZ MEZQUÍRIZ, en su condición de Consejero de EULEN, S.A. tiene suscritos Contratos de prestación de servicios de seguridad y mantenimiento de edificios e instalaciones, manteniendo por tanto una relación de negocios no sustancial con ENAGÁS TRANSPORTE S.A.U., filial del Grupo Enagás.

El Consejo de Administración de Enagás ha considerado oportuno incluir a DON JESÚS DAVID ÁLVAREZ MEZQUÍRIZ en la categoría de "Consejero Independiente", tras verificar que cumple con todas las condiciones previstas en los artículos 5 y 9 del Reglamento del Consejo de Enagás para los Consejeros Independientes, esto es:

Goza de reconocido prestigio profesional y, por tanto, puede aportar su experiencia y conocimientos al gobierno corporativo de la Sociedad y no reúne los requisitos para ser incluido en la categoría de Consejero Dominical o Ejecutivo. Además, puede desempeñar sus funciones sin verse condicionado por relaciones con la Sociedad, sus accionistas significativos o sus directivos. Si bien es cierto que DON JESÚS DAVID ÁLVAREZ MEZQUÍRIZ mantiene o ha mantenido durante el último año, una relación de negocios con Enagás, S.A. o cualquier sociedad de su Grupo, como administrador solidario del GRUPO EULEN, se ha valorado que estas relaciones comerciales no son significativas, por lo que en ningún caso le impiden desempeñar sus funciones como Consejero Independiente de Enagás con imparcialidad y transparencia.

Esta declaración motivada del Consejo de Administración de Enagás cumple lo previsto en el artículo 5 de la Orden ECC/461/2013, de 20 de marzo, en concordancia con los supuestos previstos en el artículo 8.4. letras b) o e) de dicha Orden.

En su caso, se incluirá una declaración motivada del consejo sobre las razones por las que considera que dicho consejero puede desempeñar sus funciones en calidad de consejero independiente.

OTROS CONSEJEROS EXTERNOS

Nombre o denominación del consejero	Comisión que ha informado o propuesto su nombramiento
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC
Número total de otros consejeros externos	1
% total del consejo	6,67%

Detalle los motivos por los que no se puedan considerar dominicales o independientes y sus vínculos, ya sea con la sociedad o sus directivos, ya sea con sus accionistas:

› Nombre o denominación social del consejero:

DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL

Sociedad, directivo o accionista con el que mantiene el vínculo:

TERMINAL DE LNG DE ALTAMIRA, S. DE R.L. DE C.V.

Motivos:

DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL es Consejero de Enagás y mantiene una relación mercantil con TERMINAL DE LNG DE ALTAMIRA, S. DE R.L. DE C.V. (denominada abreviadamente "TLA, S. DE R.L.-MÉXICO"), filial del Grupo Enagás; esto es, DON LUIS JAVIER, en representación de NEWCOMER, S.L.U., mantiene una relación de negocios con TLA, S. DE R.L.-MÉXICO, al tener suscrito un contrato de prestación de servicios de consultoría con TLA, S. DE R.L.-MÉXICO y ser además Consejero de TLA, S. DE R.L.-MÉXICO y de TLA Servicios S. de R.L. de C.V (denominada abreviadamente "TLA Servicios")

Es por ello, que se ha considerado oportuno incluir a DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL en la categoría de "Otro Consejero Externo", de conformidad con la definición prevista en el Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Enagás.

Indique las variaciones que, en su caso, se hayan producido durante el periodo en la tipología de cada consejero:

C.1.4. Complete el siguiente cuadro con la información relativa al número de consejeras durante los últimos 4 ejercicios, así como el carácter de tales consejeras:

	Número de consejeras				% sobre el total de consejeros de cada tipología			
	Ejercicio 2014	Ejercicio 2013	Ejercicio 2012	Ejercicio 2011	Ejercicio 2014	Ejercicio 2013	Ejercicio 2012	Ejercicio 2011
Ejecutiva	0	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Dominical	0	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Independiente	3	3	2	2	33,33%	33,33%	25,00%	25,00%
Otras Externas	0	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Total	3	3	2	2	20,00%	20,00%	15,38%	13,33%

C.1.5. Explique las medidas que, en su caso, se hubiesen adoptado para procurar incluir en el consejo de administración un número de mujeres que permita alcanzar una presencia equilibrada de mujeres y hombres.

Explicación de las medidas

Al tiempo de celebración de la Junta General de Accionistas convocada para el 24 o 25 de marzo de 2014 existían cinco vacantes en el Consejo de Administración. A los efectos de elevar al Consejo y a la Junta General de Accionistas las correspondientes propuestas de candidatos a ser designados nuevos Consejeros Independientes, la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC estableció diversos criterios para su elección. Uno de estos criterios fue el siguiente: "Deberá procurarse que las propuestas favorezcan la diversidad en el seno del Consejo por lo que deberán orientarse a una preferente incorporación de mujeres al Consejo y de personas que por su nacionalidad o experiencia tengan una proyección profesional internacional, acorde con la nueva estrategia de la Compañía".

La Junta General de Accionistas celebrada el pasado 25 de marzo de 2014 adoptó el acuerdo de elegir a DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI y a DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA Consejeras Independientes de Enagás. De esta manera, el número de consejeras se mantiene en tres (3).

C.1.6. Explique las medidas que, en su caso, hubiese convenido la comisión de nombramientos para que los procedimientos de selección no adolezcan de sesgos implícitos que obstaculicen la selección de consejeras, y la compañía busque deliberadamente e incluya entre los potenciales candidatos, mujeres que reúnan el perfil profesional buscado:

Explicación de las medidas

Para cubrir las cinco vacantes existentes en el consejo al tiempo de la Junta General de Accionistas 2014, la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC, acordó que las propuestas de candidatos a ser designados nuevos Consejeros Independientes, debían cumplir los siguientes criterios:

- Sin perjuicio de cumplir en todo caso con los requisitos legales y estatutarios que el cargo exige, los candidatos deberán gozar de reconocido prestigio y poseer los conocimientos y experiencia profesionales adecuados para el ejercicio de sus funciones.
- Los candidatos deberán reunir las condiciones necesarias para ser calificados como Consejeros Independientes.
- Los candidatos deberán estar en disposición de asumir los requisitos de independencia derivados de la condición de Enagás como gestor independiente de la red de transporte de gas.
- Deberá procurarse que las propuestas favorezcan la diversidad en el seno del Consejo por lo que deberán orientarse a una preferente incorporación de mujeres al Consejo y de personas que por su nacionalidad o experiencia tengan una proyección profesional internacional, acorde con la nueva estrategia de la Compañía.
- En el proceso de selección deberá contarse con la colaboración de un experto independiente que dote de mayor objetividad al mismo.

Además, para la presentación de las propuestas de candidatos, la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC contó con la colaboración de una firma de reconocido prestigio en la búsqueda y desarrollo de personal directivo contratada al efecto.

Cuando a pesar de las medidas que, en su caso, se hayan adoptado, sea escaso o nulo el número de consejeras, explique los motivos que lo justifiquen:

Explicación de los motivos

Enagás es consciente de que debe seguir incentivando y procurando la presencia femenina en los casos de presentarse alguna vacante en el Consejo, especialmente para puestos Independientes. A este respecto, Enagás sigue las previsiones contenidas en el artículo 8 del Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración, que establece que los procedimientos de selección no adolecerán de sesgos implícitos que obstaculicen la selección de Consejeras y que la Sociedad buscará e incluirá entre los potenciales candidatos mujeres que reúnan el perfil profesional buscado.

Actualmente, TRES (3) de los QUINCE (15) miembros del Consejo de Administración de Enagás son mujeres: DOÑA ROSA RODRÍGUEZ DÍAZ, DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI y DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA. Además, DOÑA ROSA RODRÍGUEZ DÍAZ forma parte de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento y DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA de la de Nombramientos, Retribuciones y RSC. Por su parte DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI es actualmente Consejera Independiente Coordinadora.

C.1.7 Explique la forma de representación en el consejo de los accionistas con participaciones significativas.

En la actualidad dos de los cuatro accionistas con participaciones significativas están representados en el Consejo de Administración.

Por un lado, el accionista OMAN OIL HOLDINGS SPAIN S.L.U. está representado en el Consejo por el Consejero DON SULTAN HAMED KHAMIS AL BURTAMANI.

De otro lado, el accionista SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI) además de ser Consejero persona jurídica, representado por DON FEDERICO FERRER DELSO, está también representado en el Consejo por el Consejero DON JESÚS MÁXIMO PEDROSA ORTEGA.

C.1.8 Explique, en su caso, las razones por las cuales se han nombrado consejeros dominicales a instancia de accionistas cuya participación accionarial es inferior al 5% del capital:

Indique si no se han atendido peticiones formales de presencia en el consejo procedentes de accionistas cuya participación accionarial es igual o superior a la de otros a cuya instancia se hubieran designado consejeros dominicales. En su caso, explique las razones por las que no se hayan atendido:

Sí No

C.1.9 Indique si algún consejero ha cesado en su cargo antes del término de su mandato, si el mismo ha explicado sus razones y a través de qué medio, al consejo, y, en caso de que lo haya hecho por escrito a todo el consejo, explique a continuación, al menos los motivos que el mismo ha dado:

Nombre del consejero:
DON DIONISIO MARTÍNEZ MARTÍNEZ

Motivo del cese:

En la Junta General Ordinaria celebrada en abril de 2010 se acordó la reelección del Consejero Independiente DON DIONISIO MARTÍNEZ MARTÍNEZ. En tanto que en el ejercicio 2014 la Junta General Ordinaria se celebró unos días antes de la fecha en que se cumplieran los cuatro años desde que se produjo su nombramiento, en beneficio de la mayor certeza legal a efectos del nombramiento de nuevos consejeros en la próxima Junta, el citado Consejero presentó, en la reunión del Consejo de Administración celebrada el 17 de febrero de 2014, su renuncia a su cargo de Consejero con efectos del día de celebración la Junta General Ordinaria de Accionistas, el 24 de marzo de 2014 en primera convocatoria o el 25 de marzo de 2014, en segunda convocatoria.

Nombre del consejero:
DON JOSÉ RIVA FRANCOS

Motivo del cese:

En la Junta General Ordinaria celebrada en abril de 2010 se acordó la reelección del Consejero Independiente DON JOSÉ RIVA FRANCOS. En tanto que en el ejercicio 2014 la Junta General Ordinaria se celebró unos días antes de la fecha en que se cumplieran los cuatro años desde que se produjo su nombramiento, en beneficio de la mayor certeza legal a efectos del nombramiento de nuevos consejeros en la próxima Junta, el citado Consejero presentó, en la reunión del Consejo de Administración celebrada el 17 de febrero de 2014, su renuncia a su cargo de Consejero con efectos del día de celebración la Junta General Ordinaria de Accionistas, el 24 de marzo de 2014 en primera convocatoria o el 25 de marzo de 2014, en segunda convocatoria.

Nombre del consejero:

DON MIGUEL ÁNGEL LASHERAS MERINO

Motivo del cese:

En la Junta General Ordinaria celebrada en abril de 2010 se acordó la reelección del Consejero Independiente DON MIGUEL ÁNGEL LASHERAS MERINO. En tanto que en el ejercicio 2014 la Junta General Ordinaria se celebró unos días antes de la fecha en que se cumplieran los cuatro años desde que se produjo su nombramiento, en beneficio de la mayor certeza legal a efectos del nombramiento de nuevos consejeros en la próxima Junta, el citado Consejero presentó, en la reunión del Consejo de Administración celebrada el 17 de febrero de 2014, su renuncia a su cargo de Consejero con efectos del día de celebración la Junta General Ordinaria de Accionistas, el 24 de marzo de 2014 en primera convocatoria o el 25 de marzo de 2014, en segunda convocatoria.

Nombre del consejero:

DOÑA ISABEL SÁNCHEZ GARCÍA

Motivo del cese:

En la Junta General Ordinaria celebrada en abril de 2010 se acordó la reelección de la Consejera Independiente DOÑA ISABEL SÁNCHEZ GARCÍA. En tanto que en el ejercicio 2014 la Junta General Ordinaria se celebró unos días antes de la fecha en que se cumplieran los cuatro años desde que se produjo su nombramiento, en beneficio de la mayor certeza legal a efectos del nombramiento de nuevos consejeros en la próxima Junta, la citada Consejera presentó, en la reunión del Consejo de Administración celebrada el 17 de febrero de 2014, su renuncia a su cargo de Consejera con efectos del día de celebración la Junta General Ordinaria de Accionistas, el 24 de marzo de 2014 en primera convocatoria o el 25 de marzo de 2014, en segunda convocatoria.

Nombre del consejero:

DOÑA MARÍA TERESA GARCÍA-MILÁ LLOVERAS

Motivo del cese:

En la Junta General Ordinaria celebrada en abril de 2010 se acordó la reelección de la Consejera Independiente DOÑA MARÍA TERESA GARCÍA-MILÁ LLOVERAS. En tanto que en el ejercicio 2014 la Junta General Ordinaria se celebró unos días antes de la fecha en que se cumplieran los cuatro años desde que se produjo su nombramiento, en beneficio de la mayor certeza legal a efectos del nombramiento de nuevos consejeros en la próxima Junta, la citada Consejera presentó, en la reunión del Consejo de Administración celebrada el 17 de febrero de 2014, su renuncia a su cargo de Consejera con efectos del día de celebración la Junta General Ordinaria de Accionistas, el 24 de marzo de 2014 en primera convocatoria o el 25 de marzo de 2014, en segunda convocatoria.

C.1.10 Indique, en el caso de que exista, las facultades que tienen delegadas el o los consejero/s delegado/s:

Nombre o denominación social del consejero:
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA

Breve descripción:

En virtud del acuerdo adoptado por el Consejo de Administración de Enagás, S.A. con fecha 25 de marzo de 2014 se delegaron en Don Marcelino Oreja Arburúa 34 facultades con carácter solidario y 13 facultades con carácter mancomunado. Dichas facultades son las que el Consejo de Administración consideró necesario delegar al Consejero Delegado dentro de los límites legalmente establecidos, cumpliendo lo previsto en el art. 43 de los Estatutos Sociales y en el art. 19 del Reglamento del Consejo. Estas facultades otorgadas al Consejero Delegado DON MARCELINO OREJA ARBURÚA por el Consejo de Administración de Enagás, constan en la escritura pública otorgada el 28 de mayo de 2014, ante el Notario de Madrid Don Pedro de la Herrán Matorras, con el número 1.306 de su protocolo y que constan inscritas en el Registro Mercantil de Madrid Tomo 32.018, Libro 0, Folio 5, Sección 8; Hoja M-6113; Inscripción 777.

Para un mayor detalle de las facultades delegadas por el Consejo de Administración, consultar epígrafe H. "OTRAS INFORMACIONES DE INTERÉS". (NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.1.10 del presente Informe).

C.1.11 Identifique, en su caso, a los miembros del consejo que asuman cargos de administradores o directivos en otras sociedades que formen parte del grupo de la sociedad cotizada:

Nombre o denominación social del consejero	Denominación social de la entidad del grupo	Cargo
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	ENAGÁS GTS, S.A.U.	REPRESENTANTE DE ADMINISTRADOR ÚNICO
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	ENAGÁS TRANSPORTE, S.A.U.	REPRESENTANTE DE ADMINISTRADOR ÚNICO
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	ENAGÁS CHILE, S.P.A.	DELEGADO DE ADMINISTRACIÓN
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	ENAGÁS TRANSPORTE DEL NORTE, S.L.	PRESIDENTE
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	TERMINAL DE LNG DE ALTAMIRA, S. DE R.L. DE C.V.	CONSEJERO
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	TLA SERVICIOS, S. DE R.L. DE C.V.	CONSEJERO
DON SULTAN HAMED KHAMIS AL BURTAMANI	TERMINAL DE VALPARAÍSO, S.A.	CONSEJERO
DON SULTAN HAMED KHAMIS AL BURTAMANI	GNL QUINTERO	CONSEJERO

C.1.12 Detalle, en su caso, los consejeros de su sociedad que sean miembros del consejo de administración de otras entidades cotizadas en mercados oficiales de valores distintas de su grupo, que hayan sido comunicadas a la sociedad:

Nombre o denominación social del consejero	Denominación social de la entidad del grupo	Cargo
DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI	PHARMAMAR, S.A.	CONSEJERO
DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA	BANCO SANTANDER, S.A.	CONSEJERO
DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA	ENCE ENERGÍA Y CELULOSA, S.A.	CONSEJERO

C.1.13 Indique y, en su caso explique, si la sociedad ha establecido reglas sobre el número de consejos de los que puedan formar parte sus consejeros:

Sí No

Explicación de las reglas

En virtud del artículo 35 de los Estatutos Sociales, no pueden ser Consejeros ni, en su caso, representantes persona física de un Consejero persona jurídica:

- a) Las personas físicas o jurídicas que ejerzan el cargo de administrador en más de cinco (5) sociedades cuyas acciones se encuentren admitidas a negociación en mercados nacionales o extranjeros.
- b) Las personas físicas o jurídicas que estén incuras en cualquier supuesto de incompatibilidad o prohibición previsto en disposiciones de carácter general, incluidas las que bajo cualquier forma tengan intereses opuestos a los de la Sociedad o su Grupo.

C.1.14 Señale las políticas y estrategias generales de la sociedad que el consejo en pleno se ha reservado aprobar:

	Sí	No
La política de inversiones y financiación	X	
La definición de la estructura del grupo de sociedades	X	
La política de gobierno corporativo	X	
La política de responsabilidad social corporativa	X	
El plan estratégico o de negocio, así como los objetivos de gestión y presupuesto anuales	X	
La política de retribuciones y evaluación del desempeño de los altos directivos	X	
La política de control y gestión de riesgos, así como el seguimiento periódico de los sistemas internos de información y control	X	
La política de dividendos, así como la de autocartera y, en especial, sus límites	X	

C.1.15 Indique la remuneración global del consejo de administración:

Remuneración del consejo de administración (miles de euros)	3.244
Importe de la remuneración global que corresponde a los derechos acumulados por los consejeros en materia de pensiones (miles de euros)	1.797
Remuneración global del consejo de administración (miles de euros)	5.041

C.1.16 Identifique a los miembros de la alta dirección que no sean a su vez consejeros ejecutivos, e indique la remuneración total devengada a su favor durante el ejercicio:

Nombre o denominación social	Cargo
DON DIEGO ANTONIO VELA LLANES	Director General de Gestión Técnica del Sistema
DON CLAUDIO PEDRO RODRÍGUEZ SUÁREZ	Director General de Infraestructuras
DON JESÚS LUIS SALDAÑA FERNÁNDEZ	Director General de Estrategia y Desarrollo de Negocio
DON JUAN ANDRÉS DÍEZ DE ULZURRUN MORENO	Director General de Ingeniería
DON JOSÉ MANUEL CASTRO DEL REAL	Director de Auditoría Interna
DON FRANCISCO BORJA GARCÍA-ALARCÓN ALTAMIRANO	Director General Financiero
DOÑA FELISA MARTÍN VILLAN	Directora de Comunicación y Relaciones Institucionales
DON RAFAEL PIQUERAS BAUTISTA	Secretario General
DON JAVIER PERERA DE GREGORIO	Director General de Recursos
Remuneración total alta dirección (en miles de euros)	2.861

C.1.17 Indique, en su caso, la identidad de los miembros del consejo que sean, a su vez, miembros del consejo de administración de sociedades de accionistas significativos y/o en entidades de su grupo:

Detalle, en su caso, las relaciones relevantes distintas de las contempladas en el epígrafe anterior, de los miembros del consejo de administración que les vinculen con los accionistas significativos y/o en entidades de su grupo:

➤ Nombre o denominación social del consejero vinculado:

DON SULTAN HAMED KHAMIS AL BURTAMANI

Nombre o denominación social del accionista significativo vinculado:

OMAN OIL HOLDINGS SPAIN S.L.U.

Descripción relación:

DIRECTOR DESARROLLO DE NEGOCIO

C.1.18 Indique si se ha producido durante el ejercicio alguna modificación en el reglamento del consejo:

Sí No

C.1.19 Indique los procedimientos de selección, nombramiento, reelección, evaluación y remoción de los consejeros. Detalle los órganos competentes, los trámites a seguir y los criterios a emplear en cada uno de los procedimientos.

NOMBRAMIENTO DE CONSEJEROS:

Conforme al artículo 8 del Reglamento del Consejo de Administración de Enagás los Consejeros serán nombrados por la Junta General o por el Consejo de Administración, de conformidad con las previsiones contenidas en la Ley de Sociedades de Capital y en los Estatutos Sociales.

El nombramiento habrá de recaer en personas que, además de cumplir los requisitos legales y estatutarios que el cargo exige, gocen de reconocido prestigio y posean los conocimientos y experiencia profesionales adecuados al ejercicio de sus funciones. Las propuestas de nombramiento de Consejeros que someta el Consejo de Administración a la consideración de la Junta General y las decisiones de nombramiento que adopte dicho órgano en virtud de las facultades de cooptación que tiene legalmente atribuidas, deberán estar precedidas de la correspondiente propuesta de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa. Siguiendo las Recomendaciones de Buen Gobierno, cuando el Consejo de Administración se aparte de las recomendaciones de dicha Comisión, habrá de motivar las razones de su proceder y dejar constancia en Acta de sus razones. Los procedimientos de selección no adolecerán de sesgos implícitos que obstaculicen la selección de Consejeras. La Sociedad buscará e incluirá entre los potenciales candidatos mujeres que reúnan el perfil profesional buscado. Mención especial merece el nombramiento de Consejeros Independientes, ya que en el artículo 9 del Reglamento del Consejo se establecen determinados requisitos que aseguran su independencia e imparcialidad. Se considerarán Consejeros Independientes aquellos que, designados en atención a sus condiciones personales y profesionales, puedan desempeñar sus funciones sin verse condicionados por relaciones con la Sociedad, sus Accionistas Significativos o sus Directivos.

No podrán ser clasificados en ningún caso como Consejeros Independientes quienes:

- Hayan sido empleados o Consejeros Ejecutivos de sociedades del Grupo, salvo que hubieran transcurrido tres (3) ó cinco (5) años, respectivamente, desde el cese de esa relación.
- Perciban de la Sociedad, o de su mismo Grupo, cualquier cantidad o beneficio por un concepto distinto de la remuneración de Consejero, salvo que no sea significativa. No se tomarán en cuenta, a efectos de lo dispuesto en este apartado, los dividendos ni los complementos de pensiones que reciba el Consejero en razón de su anterior relación profesional o laboral, siempre que tales complementos tengan carácter incondicional y, en consecuencia, la sociedad que los satisfaga no

pueda de forma discrecional, sin que medie incumplimiento de obligaciones, suspender, modificar o revocar su devengo.

c) Sean, o hayan sido durante los últimos tres (3) años, socio del auditor externo o responsable del informe de auditoría, ya se trate de la auditoría durante dicho período de Enagás o de cualquier otra sociedad de su Grupo.

d) Sean Consejeros Ejecutivos o Altos Directivos de otra sociedad distinta en la que algún Consejero Ejecutivo o Alto Directivo de Enagás sea Consejero Externo.

e) Mantengan, o hayan mantenido durante el último año, una relación de negocios importante con Enagás o cualquier sociedad de su Grupo, ya sea en nombre propio o como Accionista Significativo, Consejero o Alto Directivo de una entidad que mantenga o hubiera mantenido dicha relación. Se considerarán relaciones de negocios las de proveedor de bienes o servicios, incluidos los financieros, la de asesor o consultor.

f) Sean Accionistas Significativos, Consejeros Ejecutivos o Altos Directivos de una entidad que reciba, o haya recibido durante los tres (3) últimos años, donaciones significativas de Enagás o de su Grupo. No se considerarán incluidos en esta letra quienes sean meros patronos de una Fundación que reciba donaciones.

g) Sean cónyuges, personas ligadas por análoga relación de afectividad, o parientes hasta el segundo grado de un Consejero Ejecutivo o Alto Directivo de la Sociedad.

h) No hayan sido propuestos, ya sea para su nombramiento o renovación, por la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa.

i) Se encuentren, respecto a algún Accionista Significativo o representado en el Consejo, en alguno de los supuestos señalados en las letras a), e), f) o g).

En el caso de la relación de parentesco señalada en la letra g), la limitación se aplicará no solo respecto del Accionista, sino también respecto a sus Consejeros Dominicales en la sociedad participada. Los Consejeros Dominicales que pierdan tal condición como consecuencia de la venta de su participación por el accionista al que representaban solo podrán ser reelegidos como Consejeros Independientes cuando el accionista al que representaban hasta ese momento hubiera vendido la totalidad de sus acciones en la Sociedad. Un Consejero que posea una participación accionarial en la Sociedad podrá tener la condición de Independiente, siempre que satisfaga todas las condiciones establecidas en este artículo y, además, su participación no sea significativa. (Continúa en el epígrafe H: OTRAS INFORMACIONES DE INTERÉS.- NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.1.19).

C.1.20 Indique si el consejo de administración ha procedido durante el ejercicio a realizar una evaluación de su actividad:

Sí No

En su caso, explique en qué medida la autoevaluación ha dado lugar a cambios importantes en su organización interna y sobre los procedimientos aplicables a sus actividades:

Descripción modificaciones

El proceso de evaluación del Consejo del año 2014 se ha realizado por SODALI y se ha diseñado y llevado a cabo a partir de las entrevistas realizadas a los Consejeros de la Sociedad, quienes dieron su opinión en relación a una serie de preguntas relacionadas con la calidad y eficacia del funcionamiento y desempeño del Consejo de Administración, así como de los demás órganos de administración de la Sociedad, que abarcan al presidente, sus comisiones, consejero independiente coordinador y secretario del Consejo.

Un aspecto a destacar en la evaluación realizada por SODALI es una sección dedicada específicamente a la evaluación del desempeño del primer ejecutivo de la Compañía. De este modo, el presidente del Consejo de Administración fue doblemente evaluado: de un lado, los Consejeros valoraron su ejercicio como responsable del órgano de gobierno; de otro evaluaron su desempeño como primer gestor de la Compañía. El desempeño del presidente ejecutivo fue valorado satisfactoriamente en ambos casos.

La evaluación ha dedicado igualmente una sección al desempeño de los cinco nuevos Consejeros independientes que se han incorporado al Consejo en 2014. La valoración de su desempeño ha sido muy favorable.

Por último, la evaluación ha prestado especial atención a aquellos aspectos respecto de los que los Consejeros expresaron interés o alguna inquietud en la evaluación 2013, advirtiéndose apenas comentarios de los Consejeros en cuanto a los mismos, en buena medida como consecuencia de nuevas actuaciones puestas en práctica durante 2014 para mejorar la preparación y desarrollo de las reuniones del Consejo y de las Comisiones. Se han identificado aspectos puntuales de mejora. Se pone de manifiesto un interés en disponer de información específica sobre la marcha de los nuevos proyectos internacionales en los que la Sociedad está involucrada, aspecto que será objeto de especial atención en el presente ejercicio 2015.

C.1.21 Indique los supuestos en los que están obligados a dimitir los consejeros.

Siguiendo las recomendaciones de Buen Gobierno, el artículo 12.2 y 12.4 del Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración de Enagás establece que:

2. Los Consejeros deberán poner su cargo a disposición del Consejo de Administración y formalizar, si éste lo considera conveniente, la correspondiente dimisión en los casos siguientes:
 - a) Cuando se vean incursos en alguno de los supuestos de incompatibilidad o prohibición previstos en la Ley, en los estatutos sociales y en el presente Reglamento.
 - b) Cuando infrinjan gravemente sus obligaciones como Consejeros.
 - c) Cuando puedan poner en riesgo los intereses de la Sociedad o perjudicar su crédito y reputación. Si un Consejero resultara procesado o se dictara contra él auto de apertura de juicio oral por alguno de los delitos señalados en el artículo 213 de la Ley de Sociedades de Capital, el Consejo examinará el caso tan pronto como sea posible y, a la vista de sus circunstancias concretas, decidirá si procede o no que el Consejero continúe en su cargo.
 - d) Cuando desaparezca la causa por la que fueron nombrados Ejecutivos.
 - e) Cuando los Consejeros Independientes dejen de reunir las condiciones exigidas por el artículo 9.
 - f) Cuando el accionista al que representen los Consejeros dominicales venda íntegramente su participación accionarial. También lo harán, en el número que corresponda, cuando dicho accionista rebaje su participación accionarial hasta un nivel que exija la reducción del número de Consejeros Dominicales.

En los supuestos contemplados en las letras d), e) y f), si el Consejo de Administración no considerase conveniente que el Consejero formalice su renuncia, éste deberá ser incluido en la categoría que, conforme al presente Reglamento, corresponda en función de sus nuevas circunstancias.
4. Una vez producido el cese en el desempeño de su cargo, no podrá prestar servicios en otra entidad competidora durante el plazo de dos años, salvo que el Consejo de Administración le dispense de esta obligación o acorte su duración.

C.1.22 Indique si la función de primer ejecutivo de la sociedad recae en el cargo de presidente del consejo. En su caso, explique las medidas que se han tomado para limitar los riesgos de acumulación de poderes en una única persona:

Sí No

Medidas para limitar riesgos

La función de primer ejecutivo de la Sociedad recae en el Presidente del Consejo, DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ, quien ejerce la efectiva dirección de los negocios de la Compañía, de acuerdo con las decisiones y criterios fijados por la Junta General y el Consejo de Administración en el ámbito de sus respectivas competencias. Para ello, le corresponden las facultades y competencias previstas en el artículo 46 de los Estatutos sociales y aquellas que le fueron conferidas con carácter general por el Consejo de Administración en su reunión de 24 de enero de 2007 y cualquier otra que con carácter general o especial le haya sido conferida con posterioridad.

Las medidas adoptadas para limitar los riesgos de acumulación de poderes en una única persona son:

i) Nombramiento de Consejero Delegado: el Consejo de Administración en su reunión del 17 de septiembre de 2012 designó por primera vez Consejero Delegado a DON MARCELINO OREJA ARBURÚA. Este nombramiento se volvió a realizar el 25 de marzo de 2014 tras la reelección como consejero de DON MARCELINO OREJA ARBURÚA en la Junta General de Accionistas del 25 de marzo de 2014. Al Consejero Delegado se le atribuyen las facultades para la gestión de los negocios de la sociedad, bajo la supervisión del Presidente, al que corresponde el impulso y coordinación permanente de la dirección de las actividades de la sociedad. El nombramiento de Consejero Delegado no afecta a las funciones que al Presidente del Consejo de Administración corresponden de conformidad con los Estatutos Sociales y el Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración.

ii) Consejero Independiente Coordinador: el artículo 18 del Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración prevé esta figura, que se viene desempeñando desde el ejercicio 2010.

iii) Además, el Reglamento del Consejo contiene una relación detallada de las cuestiones que necesariamente han de ser sometidas al Consejo de Administración; con carácter general, el Consejo de Administración se ha reservado las decisiones sobre las operaciones cuya cuantificación supere la cantidad de tres millones de euros (3.000.000 €). En los mismos términos, las normas internas de Enagás, sobre inversiones y adjudicaciones fijan la competencia del Consejo para las decisiones que superen la cantidad de tres millones de euros (3.000.000 €).

Indique y, en su caso explique, si se han establecido reglas que facultan a uno de los consejeros independientes para solicitar la convocatoria del consejo o la inclusión de nuevos puntos en el orden del día, para coordinar y hacerse eco de las preocupaciones de los consejeros externos y para dirigir la evaluación por el consejo de administración.

Sí No

Explicación de las reglas

El artículo 18 del Reglamento del Consejo establece que el Consejo de Administración podrá designar a propuesta de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC, un Consejero Independiente, quien bajo la denominación de Consejero Independiente Coordinador, podrá desempeñar los siguientes cometidos:

- a) Solicitar del Presidente del Consejo de Administración la convocatoria de este órgano cuando lo estime conveniente.
- b) Solicitar la inclusión de asuntos en el Orden del Día de las reuniones del Consejo de Administración.
- c) Coordinar y hacerse eco de las opiniones de los Consejeros externos.
- d) Dirigir la evaluación por el Consejo del Presidente y, en su caso, del Consejero Delegado.
- e) Ejercer como Vicepresidente las funciones del Presidente relativas al Consejo de Administración en caso de ausencia, enfermedad o imposibilidad por cualquier causa. A falta del Consejero Independiente Coordinador sustituirá al Presidente a los efectos de este apartado el Consejero de más edad.

Esta figura se viene desempeñando desde el ejercicio 2010 y en la actualidad DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI es la Consejera Independiente Coordinadora.

C.1.23 ¿Se exigen mayorías reforzadas, distintas de las legales, en algún tipo de decisión?:

Sí No

En su caso, describa las diferencias.

C.1.24 Explique si existen requisitos específicos, distintos de los relativos a los consejeros, para ser nombrado presidente del consejo de administración.

Sí No

C.1.25 Indique si el presidente tiene voto de calidad:

Sí No

C.1.26 Indique si los estatutos o el reglamento del consejo establecen algún límite a la edad de los consejeros:

Sí No

C.1.27 Indique si los estatutos o el reglamento del consejo establecen un mandato limitado para los consejeros independientes, distinto al establecido en la normativa:

Sí No

Número máximo de ejercicios de mandato

12

C.1.28 Indique si los estatutos o el reglamento del consejo de administración establecen normas específicas para la delegación del voto en el consejo de administración, la forma de hacerlo y, en particular, el número máximo de delegaciones que puede tener un consejero, así como si se ha establecido obligatoriedad de delegar en un consejero de la misma tipología. En su caso, detalle dichas normas brevemente.

El artículo 39 de los Estatutos Sociales establece que cada Consejero puede conferir su representación a otro Consejero y delegarle el voto, pero ninguno de los presentes puede ostentar más de dos representaciones y delegaciones de voto.

Además, según el artículo 7.3 del Reglamento del Consejo, la representación de los Consejeros ausentes podrá conferirse por cualquier medio, siendo válido el telegrama o fax dirigido a la Presidencia o a la Secretaría del Consejo.

C.1.29 Indique el número de reuniones que ha mantenido el consejo de Administración durante el ejercicio. Asimismo señale, en su caso, las veces que se ha reunido el consejo sin la asistencia de su presidente. En el cómputo se considerarán asistencias las representaciones realizadas con instrucciones específicas.

Número de reuniones del consejo

12

Número de reuniones del consejo sin la asistencia del presidente

0

Indique el número de reuniones que han mantenido en el ejercicio las distintas comisiones del consejo:

Comisión	Nº de Reuniones
COMISIÓN DE AUDITORÍA Y CUMPLIMIENTO	4
COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC	4

C.1.30 Indique el número de reuniones que ha mantenido el consejo de Administración durante el ejercicio con la asistencia de todos sus miembros. En el cómputo se considerarán asistencias las representaciones realizadas con instrucciones específicas:

Asistencias de los consejeros	6
% de asistencias sobre el total de votos durante el ejercicio	96,67%

C.1.31 Indique si están previamente certificadas las cuentas anuales individuales y consolidadas que se presentan al consejo para su aprobación:

Sí No

Identifique, en su caso, a la/s persona/s que ha/han certificado las cuentas anuales individuales y consolidadas de la sociedad, para su formulación por el consejo:

Nombre	Cargo
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	PRESIDENTE
DON FRANCISCO BORJA GARCÍA-ALARCÓN ALTAMIRANO	DIRECTOR GENERAL FINANCIERO

C.1.32 Explique, si los hubiera, los mecanismos establecidos por el consejo de Administración para evitar que las cuentas individuales y consolidadas por él formuladas se presenten en la junta general con salvedades en el informe de auditoría.

El Consejo de Administración y la Comisión de Auditoría y Cumplimiento tienen la obligación de tratar que la formulación de las cuentas anuales se realice sin salvedades:

El artículo 5, apartado C) del Reglamento del Consejo establece, entre las funciones del Consejo de Administración relativas a las Cuentas Anuales y la Auditoría Externa, las siguientes:

1.- Formular, en términos claros y precisos que faciliten la adecuada comprensión de su contenido, las Cuentas Anuales y el Informe de Gestión, tanto individuales como consolidados, una vez en su poder los Informes emitidos por la Dirección General Económico-Financiera y el informe que, en relación con ellos, haya emitido la Comisión de Auditoría y Cumplimiento y tras las pertinentes aclaraciones.

El Consejo de Administración velará por que los mismos muestren la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad, conforme a lo previsto en la Ley.

2.- Proponer a la Junta General el nombramiento del Auditor de Cuentas de la Sociedad, a propuesta de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento y de acuerdo a lo establecido en el Reglamento.

Salvo manifestación en contrario que expresamente se haga constar en Acta, se entenderá que el Consejo de Administración, antes de suscribir la formulación de las Cuentas Anuales exigida por la Ley, ha dispuesto de la información necesaria para la realización de este acto, directamente o a través de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, pudiendo hacer constar en su caso las salvedades que estime pertinentes.

En la formulación de las Cuentas Anuales, el Consejo de Administración atenderá a todos aquellos comentarios o recomendaciones que previamente haya realizado la Comisión de Auditoría y Cumplimiento en su Informe. En caso de que las Cuentas Anuales formuladas se alejen del Informe previo emitido por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, el Consejo de Administración dará explicación suficiente de las causas que lo justifiquen.

El Consejo de Administración procurará formular las Cuentas de manera que no haya lugar a salvedades por parte del Auditor de Cuentas de la Sociedad. No obstante, cuando el Consejo de Administración considere que debe mantener su criterio, explicará públicamente el contenido y alcance de la discrepancia.

3.-Establecer la política de control y gestión de riesgos, así como el seguimiento periódico de los sistemas internos de información y control.

Correlativamente, el artículo 7, apartado C) del Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, dota a esta Comisión de la función de servir de canal de comunicación entre el Consejo de Administración y los auditores, evaluar los resultados de cada auditoría y las respuestas del equipo de gestión a sus recomendaciones, y mediar y arbitrar en los casos de discrepancias entre aquéllos y éste, en relación con los principios y criterios aplicables en la preparación de los estados financieros. También le atribuye la función a esta Comisión de supervisar el cumplimiento del contrato de Auditoría, procurando que la opinión sobre las Cuentas Anuales y los contenidos principales del Informe de Auditoría sean redactados de forma clara y precisa.

Enagás realiza revisiones trimestrales limitadas de los estados financieros con el fin de conocer desde el primer momento, las posibles fuentes de riesgo que pueden afectar a los mismos y cualquier salvedad que pudiera surgir, llevándose a cabo las medidas oportunas para resolver las mismas.

C.1.33 ¿El secretario del consejo tiene la condición de consejero?

Sí No

C.1.34 Explique los procedimientos de nombramiento y cese del secretario del consejo, indicando si su nombramiento y cese han sido informados por la comisión de nombramientos y aprobados por el pleno del consejo.

Procedimiento de nombramiento y cese

El artículo 20 del Reglamento del Consejo detalla los procedimientos de nombramiento y cese del Secretario del Consejo: El Secretario del Consejo de Administración será nombrado por éste último y no necesitará ser Consejero. A él le corresponde el ejercicio de las funciones que en dicha condición le atribuyen la legislación mercantil y el Reglamento. Para salvaguardar la independencia, imparcialidad y profesionalidad del Secretario, su nombramiento y cese serán informados por la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa y aprobados por el pleno del Consejo. Asimismo, el artículo 25 de dicho Reglamento contempla, dentro de las funciones de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa, la de informar el nombramiento o cese del Secretario del Consejo de Administración.

	Sí	No
¿La comisión de nombramientos informa del nombramiento?	X	
¿La comisión de nombramientos informa del cese?	X	
¿El consejo en pleno aprueba el nombramiento?	X	
¿El consejo en pleno aprueba el cese?	X	

¿Tiene el secretario del consejo encomendada la función de velar, de forma especial, por el seguimiento de las recomendaciones de buen gobierno?

Sí No

Observaciones

De conformidad con lo previsto en el artículo 20.3 del Reglamento del Consejo, el Secretario cuidará, en todo caso, de la legalidad formal y material de las actuaciones del Consejo de Administración y garantizará que sus procedimientos y reglas de gobierno sean respetados y regularmente revisados. De manera especial velará para que las actuaciones del Consejo:

- a) Se ajusten a la letra y el espíritu de las Leyes y sus Reglamentos, incluidos los aprobados por los Organismos Reguladores.
- b) Sean conformes con los Estatutos de la Sociedad y con los Reglamentos del Consejo y demás que tenga la Compañía.
- c) Tengan presentes las Recomendaciones sobre Buen Gobierno que la Sociedad haya aceptado.

C.1.35 Indique, si los hubiera, los mecanismos establecidos por la sociedad para preservar la independencia de los auditores externos, de los analistas financieros, de los bancos de inversión y de las agencias de calificación.

1. Mecanismos para preservar la independencia del auditor:

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento tiene, como objetivos básicos, evaluar el sistema de verificación contable de la Sociedad, revisar el sistema de control interno, velar por la independencia del Auditor Externo, la transparencia informativa y el cumplimiento de las normas internas de conducta.

Además, tiene, entre otras, la función de proponer al Consejo de Administración, para su sometimiento a la Junta General de Accionistas, el nombramiento de los Auditores de Cuentas Externos, de acuerdo con la normativa aplicable, e informar sobre la retribución de los Auditores Externos, así como relacionarse con los mismos para recibir información sobre aquellas cuestiones que puedan poner en peligro la independencia de éstos.

A los efectos oportunos, la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, hace participar a los Auditores Externos en las reuniones que mantiene trimestralmente con el fin de:

- Recabar información de las revisiones trimestrales de los estados financieros.
- Analizar las incidencias encontradas.
- Solicitar a la Dirección un plan de actuación con el fin de resolver las incidencias detectadas.

2. Mecanismos para preservar la independencia de analistas financieros, de las agencias de calificación y bancos de inversión:

De acuerdo con lo establecido en el artículo 5 apartado D del Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración de Enagás, corresponde al Consejo de Administración, en relación al mercado de valores, la función de adoptar y ejecutar cuantos actos o medidas sean precisas para asegurar la transparencia de la Sociedad ante los mercados financieros, para promover una correcta formación de los precios de las acciones de la Sociedad y de sus filiales, y para desarrollar cuantas funciones vengan impuestas por el carácter de sociedad cotizada de la compañía, según la legislación vigente.

Así mismo, según se establece en el artículo 7 apartado e) del Reglamento de Organización y Funcionamiento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento del Consejo de Administración de Enagás, corresponde a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento examinar el cumplimiento del Código Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados de Valores, vigente en cada momento y, en general, de las reglas de gobierno de la Sociedad, así como hacer las propuestas necesarias para su mejora. En el ejercicio de esta función la Comisión de Auditoría y Cumplimiento actuará en coordinación con la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa, cuando se refiera al cumplimiento de dicho Código por parte de los Consejeros y Directivos de la Sociedad.

Así mismo, la Comisión participa en la elaboración del Informe Anual de Gobierno Corporativo, especialmente en lo relativo a transparencia informativa y conflictos de intereses.

En relación con los accionistas, la Comisión de Auditoría y Cumplimiento informa a la Junta General sobre las cuestiones que se planteen en materia de su competencia.

La Dirección de Relación con Inversores coordina el canal de comunicación con analistas financieros, inversores y agencias de calificación, garantizando el trato objetivo, equitativo y no discriminatorio entre unos y otros.

Por otro lado, la Dirección General Financiera transmite, en su ámbito de actuación, a los bancos de inversión la información necesaria.

Los accionistas, inversores y analistas disponen de información completa y actualizada a través de los siguientes canales de comunicación: la Dirección de Relación con Inversores y la Oficina de Información al Accionista.

Por último, Enagás publica en su web corporativa (www.enagas.es o www.enagás.com) las presentaciones realizadas a analistas financieros, inversores, etc.

C.1.36 Indique si durante el ejercicio la Sociedad ha cambiado de auditor externo. En su caso identifique al auditor entrante y saliente:

Sí No

En el caso de que hubieran existido desacuerdos con el auditor saliente, explique el contenido de los mismos:

C.1.37 Indique si la firma de auditoría realiza otros trabajos para la sociedad y/o su grupo distintos de los de auditoría y en ese caso declare el importe de los honorarios recibidos por dichos trabajos y el porcentaje que supone sobre los honorarios facturados a la sociedad y/o su grupo:

Sí No

	Sociedad	Grupo	Total
Importe de otros trabajos distintos de los de auditoría (miles de euros)	45	0	45
Importe trabajos distintos de los de auditoría / Importe total facturado por la firma de auditoría (en %)	6,40%	0,00%	3,40%

C.1.38 Indique si el informe de auditoría de las cuentas anuales del ejercicio anterior presenta reservas o salvedades. En su caso, indique las razones dadas por el presidente del comité de auditoría para explicar el contenido y alcance de dichas reservas o salvedades.

Sí No

C.1.39 Indique el número de ejercicios que la firma actual de auditoría lleva de forma ininterrumpida realizando la auditoría de las cuentas anuales de la sociedad y/o su grupo. Asimismo, indique el porcentaje que representa el número de ejercicios auditados por la actual firma de auditoría sobre el número total de ejercicios en los que las cuentas anuales han sido auditadas:

	Sociedad	Grupo
Número de ejercicios ininterrumpidos	11	11
Nº de ejercicios auditados por la firma actual de auditoría / Nº de ejercicios que la sociedad ha sido auditada (en %)	26,19%	26,19%

C.1.40 Indique y, en su caso detalle, si existe un procedimiento para que los consejeros puedan contar con asesoramiento externo:

Sí No

Detalle el procedimiento

El artículo 15 del Reglamento del Consejo establece que los Consejeros tendrán, además, la facultad de proponer al Consejo de Administración la contratación con cargo a la Sociedad de asesores legales, contables, técnicos, financieros, comerciales o de cualquier otra índole que consideren necesarios para los intereses de la Sociedad, con el fin de ser auxiliados en el ejercicio de sus funciones cuando se trate de problemas concretos de cierto relieve y complejidad ligados al ejercicio de su cargo.

La propuesta deberá ser comunicada al Presidente del Consejo a través del Secretario del Consejo. El Consejo de Administración podrá vetar su aprobación en consideración, tanto a su innecesidad para el desempeño de las funciones encomendadas, cuanto a su cuantía (desproporcionada en relación con la importancia del problema y los activos e ingresos de la Sociedad) y cuanto finalmente, a la posibilidad de que dicha asistencia técnica sea prestada adecuadamente por expertos y técnicos de la propia Sociedad.

La Sociedad establecerá programas de orientación que proporcionen a los nuevos Consejeros un conocimiento rápido y suficiente de la empresa, así como de sus reglas de gobierno corporativo. Y ofrecerá también a los Consejeros programas de actualización de conocimientos cuando las circunstancias lo aconsejen.

C.1.41 Indique y, en su caso detalle, si existe un procedimiento para que los consejeros puedan contar con la información necesaria para preparar las reuniones de los órganos de administración con tiempo suficiente:

Sí No

Detalle el procedimiento

El artículo 6 del Reglamento del Consejo regula el procedimiento para que los Consejeros puedan contar con la información necesaria para preparar las reuniones del Consejo de Administración con tiempo suficiente. Dicho precepto establece que:

- La convocatoria de las sesiones ordinarias se realizará por el Presidente o por el Secretario o Vicesecretario por orden del Presidente y se efectuará, por cualquier medio, e incluirá el lugar de celebración y el Orden del Día de la misma.
- La convocatoria, que se cursará, salvo casos excepcionales, con una antelación mínima de tres (3) días a la celebración de la reunión, contendrá cuanta información y documentos se consideren convenientes o relevantes para una mejor información de los Consejeros. Además, a los consejeros se les entregará el Acta de la sesión anterior, haya sido o no aprobada.
- La facultad de establecer el Orden del Día de las reuniones será competencia del Presidente, aunque cualquiera de los Consejeros podrá pedir, con antelación a la convocatoria, la inclusión en el mismo de los puntos que, a su juicio, sea conveniente tratar en el Consejo de Administración.

En la práctica, la convocatoria se efectúa con una semana de antelación a la celebración del Consejo de Administración y en ella se incluye, junto con el lugar de celebración y el Orden del Día, toda la documentación que se considera conveniente o relevante.

C.1.42 Indique y, en su caso detalle, si la sociedad ha establecido reglas que obliguen a los consejeros a informar y, en su caso, dimitir en aquellos supuestos que puedan perjudicar al crédito y reputación de la sociedad:

Sí No

Explique las reglas

Siguiendo las Recomendaciones de Buen Gobierno, el artículo 12 del Reglamento del Consejo contempla que los Consejeros deberán poner su cargo a disposición del Consejo de Administración y formalizar, si éste lo considera conveniente, la correspondiente dimisión, entre otros, cuando puedan poner en riesgo los intereses de la Sociedad o perjudicar su crédito y reputación. Si un Consejero resultara procesado o se dictara contra él auto de apertura de juicio oral por alguno de los delitos señalados en el artículo 213 de la Ley de Sociedades de Capital, el Consejo examinará el caso tan pronto como sea posible y, a la vista de sus circunstancias concretas, decidirá si procede o no que el Consejero continúe en su cargo.

C.1.43 Indique si algún miembro del consejo de administración ha informado a la sociedad que ha resultado procesado o se ha dictado contra él auto de apertura de juicio oral, por alguno de los delitos señalados en el artículo 213 de la Ley de Sociedades de Capital:

Sí No

Indique si el consejo de administración ha analizado el caso. Si la respuesta es afirmativa explique de forma razonada la decisión tomada sobre si procede o no que el consejero continúe en su cargo o, en su caso, exponga las actuaciones realizadas por el consejo de administración hasta la fecha del presente informe o que tenga previsto realizar.

C.1.44 Detalle los acuerdos significativos que haya celebrado la sociedad y que entren en vigor, sean modificados o concluyan en caso de cambio de control de la sociedad a raíz de una oferta pública de adquisición, y sus efectos.

No existen tales acuerdos significativos.

C.1.45 Identifique de forma agregada e indique, de forma detallada, los acuerdos entre la sociedad y sus cargos de administración y dirección o empleados que dispongan indemnizaciones, cláusulas de garantía o blindaje, cuando éstos dimitan o sean despedidos de forma improcedente o si la relación contractual llega a su fin con motivo de una oferta pública de adquisición u otro tipo de operaciones.

➤ **Número de beneficiarios:** 10

Tipo de beneficiario:

CONSEJEROS EJECUTIVOS Y ALTA DIRECCIÓN

Descripción del Acuerdo:

La Sociedad tiene suscrito con el Presidente Ejecutivo, el Consejero Delegado y con OCHO (8) de sus directivos contratos que incluyen cláusulas indemnizatorias expresas.

En todos los casos dichas cláusulas son de aplicación en los casos de extinción a instancias de la sociedad, despido disciplinario improcedente; despido por causas objetivas del art. 52 del Estatuto de los Trabajadores o decisión del directivo con fundamento en alguno de los motivos del art. 50 de los Estatutos de los Trabajadores y la resolución se declare justificada por conciliación entre las partes, Sentencia judicial, Laudo Arbitral o Resolución del Órgano Administrativo competente. No se aplican cuando la resolución se debe a decisión unilateral del Directivo sin expresión de causa alguna.

La indemnización prevista para el Presidente es equivalente a tres años de su retribución, fija y variable; la indemnización prevista para el Consejero Delegado es equivalente a dos años de su retribución, fija y variable.

La indemnización prevista para los OCHO (8) Directivos se determina en función de su antigüedad en la empresa y su edad.

Todos estos contratos han sido aprobados por el Consejo de Administración.

Indique si estos contratos han de ser comunicados y/o aprobados por los órganos de la sociedad o de su grupo:

	Consejo de administración	Junta general
Órgano que autoriza las cláusulas	Si	No
¿Se informa a la junta general sobre las cláusulas?	Si	No
	X	

C.2 Comisiones del consejo de administración

C.2.1 Detalle todas las comisiones del consejo de administración, sus miembros y la proporción de consejeros dominicales e independientes que las integran:

COMISIÓN DE AUDITORÍA Y CUMPLIMIENTO

Nombre	Cargo	Tipología
DON MARTÍ PARELLADA SABATA	PRESIDENTE	Independiente
DOÑA ROSA RODRÍGUEZ DÍAZ	VOCAL	Independiente
DON GONZALO SOLANA GONZÁLEZ	VOCAL	Independiente
DON LUIS VALERO ARTOLA	VOCAL	Independiente
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	VOCAL	Dominical

% de consejeros ejecutivos	0,00%
% de consejeros dominicales	20,00%
% de consejeros independientes	80,00%
% de otros externos	0,00%

COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC

Nombre	Cargo	Tipología
DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA	PRESIDENTE	Independiente
DON JESÚS DAVID ÁLVAREZ MEZQUÍRIZ	VOCAL	Independiente
DON RAMÓN PÉREZ SIMARRO	VOCAL	Independiente
DON ANTONIO HERNÁNDEZ MANCHA	VOCAL	Independiente
DON JESÚS MÁXIMO PEDROSA ORTEGA	VOCAL	Dominical
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	VOCAL	Otro Externo

% de consejeros ejecutivos	0,00%
% de consejeros dominicales	17,00%
% de consejeros independientes	67,00%
% de otros externos	17,00%

C.2.2 Complete el siguiente cuadro con la información relativa al número de consejeras que integran las comisiones del consejo de administración durante los últimos cuatro ejercicios:

	Número de consejeras							
	Ejercicio 2014		Ejercicio 2013		Ejercicio 2012		Ejercicio 2011	
	Número	%	Número	%	Número	%	Número	%
COMISIÓN DE AUDITORÍA Y CUMPLIMIENTO	1	20,00%	1	20,00%	1	20,00%	1	20,00%
COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC	1	16,66%	1	16,66%	1	20,00%	1	20,00%

C.2.3 Señale si corresponden al comité de auditoría las siguientes funciones:

	Sí	No
Supervisar el proceso de elaboración y la integridad de la información financiera relativa a la sociedad y, en su caso, al grupo, revisando el cumplimiento de los requisitos normativos, la adecuada delimitación del perímetro de consolidación y la correcta aplicación de los criterios contables	X	
Revisar periódicamente los sistemas de control interno y gestión de riesgos, para que los principales riesgos se identifiquen, gestionen y den a conocer adecuadamente	X	
Velar por la independencia y eficacia de la función de auditoría interna; proponer la selección, nombramiento, reelección y cese del responsable del servicio de auditoría interna; proponer el presupuesto de ese servicio; recibir información periódica sobre sus actividades; y verificar que la alta dirección tiene en cuenta las conclusiones y recomendaciones de sus informes	X	
Establecer y supervisar un mecanismo que permita a los empleados comunicar, de forma confidencial y, si se considera apropiado anónima, las irregularidades de potencial trascendencia, especialmente financieras y contables, que adviertan en el seno de la empresa	X	

	Sí	No
Elevar al consejo las propuestas de selección, nombramiento, reelección y sustitución del auditor externo, así como las condiciones de su contratación	X	
Recibir regularmente del auditor externo información sobre el plan de auditoría y los resultados de su ejecución, y verificar que la alta dirección tiene en cuenta sus recomendaciones	X	
Asegurar la independencia del auditor externo	X	

C.2.4 Realice una descripción de las reglas de organización y funcionamiento, así como las responsabilidades que tienen atribuidas cada una de las comisiones del consejo.

COMISIÓN DE AUDITORÍA Y CUMPLIMIENTO:

Esta Comisión está constituida por cinco (5) miembros, dentro de los límites fijados en el art. 44 de los Estatutos Sociales, 26 del Reglamento del Consejo y 3 del Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, los cuales fijan el número mínimo de Consejeros en tres (3) y el máximo de cinco (5) Consejeros, designados por el Consejo de Administración. Cuatro (4) de sus miembros son Independientes y recalcamos que entre ellos el Presidente de la Comisión es Independiente y sólo uno (1) de ellos es Dominical. El Presidente de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, DON MARTÍ PARELLADA SABATA, es Consejero Independiente, a fin de cumplir lo previsto en los arts. 44 Estatutos Sociales y 26 del Reglamento del Consejo.

Según prescribe el art. 3 del Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, ésta no podrá incluir entre sus miembros a ningún Consejero Ejecutivo y al menos uno de los miembros será Independiente. Dicho precepto contempla que el Presidente del Consejo de Administración y quienes formen parte de otras Comisiones no podrán ser miembros de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

Tal y como establece el art. 4 del Reglamento de esa Comisión, la duración del cargo de miembro de la Comisión es la misma que la duración del cargo de Consejero. Los miembros de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento cesarán en este cargo cuando cesen como Consejeros de la Sociedad o cuando, sin cesar como Consejeros, así lo acuerde el Consejo de Administración. No obstante lo anterior, el Presidente de la Comisión deberá ser sustituido cada cuatro (4) años, pudiendo ser reelegido una vez transcurrido un (1) año desde su cese, todo ello sin perjuicio de su continuidad como miembro de la Comisión si así lo acuerda el Consejo de Administración, por causa suficientemente motivada.

La retribución de los miembros de la Comisión, tal y como contempla el art. 5 del Reglamento de la Comisión, será aprobada en la misma forma establecida en los Estatutos Sociales y en el Reglamento del Consejo para la aprobación de las retribuciones de los Consejeros, y sujetas a las mismas reglas de publicidad.

En el ejercicio de su cargo, los miembros de esa Comisión estarán sujetos, según regula el art. 6 del Reglamento de la tan citada Comisión, a los mismos deberes y principios de actuación que se establecen en los Estatutos Sociales, en el Reglamento del Consejo y en la legislación en vigor aplicable a los Consejeros.

Según el artículo 8 del Reglamento de la Comisión, esa Comisión, debe reunirse, al menos, cuatro (4) veces al año y, a iniciativa de su Presidente, cuantas veces éste lo estime oportuno para el cumplimiento de sus funciones. Durante el ejercicio 2014, la Comisión se reunió en cuatro (4) ocasiones.

Sus funciones son las contenidas en los artículos 44 de los Estatutos Sociales, 26 del Reglamento del Consejo y 7 del Reglamento regulador de la Comisión:

La Comisión tiene como objetivos básicos evaluar el sistema de verificación contable de la Sociedad, velar por la independencia del Auditor Externo, revisar el sistema de control interno y velar por la transparencia informativa y por el cumplimiento de las normas internas de conducta.

Para la consecución de dichos objetivos, la citada Comisión, además de las legalmente establecidas, desarrollará las siguientes funciones: (Continúa redacción en el epígrafe H. OTRAS INFORMACIONES DE INTERÉS, APARTADO C.2.4 del ANEXO de NOTAS ACLARATORIAS).

C.2.5 Indique, en su caso, la existencia de regulación de las comisiones del consejo, el lugar en que están disponibles para su consulta, y las modificaciones que se hayan realizado durante el ejercicio. A su vez, se indicará si de forma voluntaria se ha elaborado algún informe anual sobre las actividades de cada comisión.

El Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento está disponible para su consulta en el domicilio social de Enagás y en su página web (www.enagas.es o www.enagas.com). La Comisión de Auditoría y Cumplimiento ha elaborado un informe sobre las actividades de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento durante el ejercicio 2014, puesto a disposición tanto en el domicilio social de Enagás como en su página web.

La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC no tiene Reglamento propio, por estar suficientemente regulada el artículo 45 de los Estatutos Sociales y en el artículo 25 del Reglamento del Consejo. Los Estatutos Sociales y el Reglamento del Consejo están disponibles para su consulta en el domicilio social de Enagás y en su página web (www.enagas.es o www.enagas.com).

C.2.6 Indique si la composición de la comisión delegada o ejecutiva refleja la participación en el consejo de los diferentes consejeros en función de su condición:

Sí No

En caso negativo, explique la composición de su comisión delegada o ejecutiva

No existe Comisión Delegada o Ejecutiva

D. OPERACIONES VINCULADAS Y OPERACIONES INTRAGRUPO

D.1 Identifique al órgano competente y explique, en su caso, el procedimiento para la aprobación de operaciones con partes vinculadas e intragrupo.

Órgano competente para aprobar las operaciones vinculadas

Consejo de Administración

Procedimiento para la aprobación de operaciones vinculadas

El art. 14 bis del Reglamento del Consejo dispone que:

"1. El Consejo de Administración conocerá de las operaciones que la Sociedad realice, directa o indirectamente, con Consejeros, con accionistas con la participación que legalmente tenga la consideración de significativa o con personas a ellos vinculadas tal y como estos se definen legalmente. La realización de dichas operaciones requerirá la autorización del Consejo, previo informe favorable de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC.

Las indicadas operaciones se valorarán desde el punto de vista de la igualdad de trato y de las condiciones de mercado, y se recogerán en el informe anual de gobierno corporativo y en la información pública periódica en los términos previstos en la normativa aplicable.

2. La autorización prevista en el apartado anterior no será precisa, sin embargo, para operaciones que cumplan simultáneamente las tres condiciones siguientes:

a) que se realicen en virtud de contratos cuyas condiciones estén básicamente estandarizadas y se apliquen habitualmente a los clientes que contraten el tipo de producto o servicio de que se trate;

b) que se realicen a precios o tarifas establecidos con carácter general por quien actúe como suministrador del bien o servicio del que se trate o, cuando las operaciones se refieran a bienes o servicios en los que no existen tarifas establecidas, en condiciones habituales de mercado, semejantes a las aplicadas en relaciones comerciales mantenidas con clientes de similares características; y (c) que su cuantía no supere el 1% de los ingresos anuales de la Sociedad.

3. Si se cumplen las condiciones previstas en el párrafo anterior, los afectados tampoco estarán obligados a informar de dichas operaciones.

4. Excepcionalmente, cuando razones de urgencia así lo aconsejen, las operaciones vinculadas podrán autorizarse, en su caso, por la Comisión Ejecutiva, con posterior ratificación del Consejo."

Explique si se ha delegado la aprobación de operaciones con partes vinculadas, indicando, en su caso, el órgano o personas en quien se ha delegado.

A la fecha de elaboración del presente Informe el Consejo de Enagás no ha delegado la aprobación de operaciones con partes vinculadas.

No obstante, el art. 14 bis.4) del Reglamento del Consejo establece que excepcionalmente, cuando razones de urgencia así lo aconsejen, las operaciones vinculadas podrán autorizarse, en su caso, por la Comisión Ejecutiva, con posterior ratificación del Consejo.

Actualmente la Sociedad no dispone de Comisión Ejecutiva.

D.2 Detalle aquellas operaciones significativas por su cuantía o relevantes por su materia realizadas entre la sociedad o entidades de su grupo, y los accionistas significativos de la sociedad:

Nombre o denominación social del accionista significativo	Nombre o denominación social de la sociedad o entidad de su grupo	Naturaleza de la relación	Tipo de la operación	Importe (miles de euros)
OMAN OIL HOLDINGS SPAIN S.L.U.	ENAGÁS, S.A.	Societaria	Dividendos y otros beneficios distribuidos	15.322
FIDELITY INTERNATIONAL LIMITED	ENAGÁS, S.A.	Societaria	Dividendos y otros beneficios distribuidos	6.047
RETAIL OEICS AGGREGATE	ENAGÁS, S.A.	Societaria	Dividendos y otros beneficios distribuidos	3.094

D.3 Detalle las operaciones significativas por su cuantía o relevantes por su materia realizadas entre la sociedad o entidades de su grupo, y los administradores o directivos de la sociedad:

Nombre o denominación social del accionista significativo	Nombre o denominación social de la sociedad o entidad de su grupo	Vínculo	Naturaleza de la relación	Importe (miles de euros)
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	ENAGÁS, S.A.	Consejero	Dividendos y otros beneficios distribuidos	15.322

D.4. Informe de las operaciones significativas realizadas por la sociedad con otras entidades pertenecientes al mismo grupo, siempre y cuando no se eliminan en el proceso de elaboración de estados financieros consolidados y no formen parte del tráfico habitual de la sociedad en cuanto a su objeto y condiciones.

En todo caso, se informará de cualquier operación intragrupo realizada con entidades establecidas en países o territorios que tengan la consideración de paraíso fiscal:

Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO DE MORELOS SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 3.115

Breve descripción de la operación: Intereses financieros del préstamo Morelos

Denominación social de la entidad de su grupo:

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN SOTO LA MARINA SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 55.989

Breve descripción de la operación: Préstamo Soto La Marina

Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO DE MORELOS SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 16.655

Breve descripción de la operación: Préstamo e intereses capitalizados Morelos

Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO DE MORELOS SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 1.130

Breve descripción de la operación: Ingreso financiero Morelos

Denominación social de la entidad de su grupo:

COMPANÍA TRANSPORTISTA DE GAS CANARIAS, S.A.

Importe (miles de euros): 998

Breve descripción de la operación: Préstamo GASCAN

Denominación social de la entidad de su grupo:

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN SOTO LA MARINA SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 275

Breve descripción de la operación: Intereses financieros préstamo Soto La Marina

Denominación social de la entidad de su grupo:

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN SOTO LA MARINA SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 1.145

Breve descripción de la operación: Ingreso financiero Soto La Marina

Denominación social de la entidad de su grupo:

COMPANÍA TRANSPORTISTA DE GAS CANARIAS, S.A.

Importe (miles de euros): 33

Breve descripción de la operación: Intereses financieros préstamo GASCAN

Denominación social de la entidad de su grupo:

TRANS ADRIATIC PIPELINE AG

Importe (miles de euros): 29.191

Breve descripción de la operación: Préstamo TAP

Denominación social de la entidad de su grupo:

TRANS ADRIATIC PIPELINE AG

Importe (miles de euros): 208

Breve descripción de la operación: Ingreso financiero TAP

Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO SUR PERUANO, S.A.

Importe (miles de euros): 8.961

Breve descripción de la operación: Préstamo con GSP

Denominación social de la entidad de su grupo:

COMPANÍA TRANSPORTISTA DE GAS CANARIAS, S.A.

Importe (miles de euros): 53

Breve descripción de la operación: Ingreso financiero GASCAN

Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO SUR PERUANO, S.A.

Importe (miles de euros): 223

Breve descripción de la operación: Ingreso financiero GSP

» Denominación social de la entidad de su grupo:

BAHÍA DE BIZKAIA DE GAS, S.L.

Importe (miles de euros): 60.207

Breve descripción de la operación: Garantías y avales prestados BBG

» Denominación social de la entidad de su grupo:

COMPAÑÍA TRANSPORTISTA DE GAS CANARIAS, S.A.

Importe (miles de euros): 3.555

Breve descripción de la operación: Garantías y avales prestados GASCAN

» Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO DE MORELOS SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 16.489

Breve descripción de la operación: Garantías y avales prestados Morelos

» Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO SUR PERUANO, S.A.

Importe (miles de euros): 146.343

Breve descripción de la operación: Garantías y avales prestados GSP

» Denominación social de la entidad de su grupo:

ESTACION DE COMPRESIÓN SOTO LA MARINA SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 7.309

Breve descripción de la operación: Garantías y avales prestados Soto La Marina

» Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO SUR PERUANO, S.A.

Importe (miles de euros): 38.907

Breve descripción de la operación: Compromisos de inversión adquiridos

» Denominación social de la entidad de su grupo:

TRANS ADRIATIC PIPELINES AG

Importe (miles de euros): 16.000

Breve descripción de la operación: Compromisos de inversión adquiridos

» Denominación social de la entidad de su grupo:

BAHÍA DE BIZKAIA DE GAS, S.L.

Importe (miles de euros): 12

Breve descripción de la operación: Beneficios por venta de activos

» Denominación social de la entidad de su grupo:

ESTACION DE COMPRESIÓN SOTO LA MARINA SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 26

Breve descripción de la operación: Beneficios por venta de activos

» Denominación social de la entidad de su grupo:

MORELOS EPC SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 68

Breve descripción de la operación: Beneficios por venta de activos

D.5 Indique el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas.

156.157 (en miles de Euros).

D.6 Detalle los mecanismos establecidos para detectar, determinar y resolver los posibles conflictos de intereses entre la sociedad y/o su grupo, y sus consejeros, directivos o accionistas significativos.

Los mecanismos para detectar y regular los posibles conflictos de intereses entre Enagás y/o su Grupo, y sus Consejeros, Directivos o Accionistas Significativos se hallan principalmente contenidos en el Reglamento Interno de Conducta en Materias Relativas a los Mercados de Valores de Enagás.

El Reglamento Interno de Conducta es de aplicación a las siguientes personas:

- Miembros del Consejo de Administración.
- Directores Generales y miembros del Comité de Dirección.
- Miembros del Consejo de Administración y, en su caso, del Comité de Dirección de las sociedades filiales o participadas en las que Enagás tenga un control de su gestión.
- En general, a todas aquellas personas que tengan acceso de información privilegiada o reservada a la Sociedad.

En relación con las operaciones realizadas con Partes Vinculadas, la Sociedad deberá adoptar las siguientes medidas:

- a) Comunicarlas semestralmente a la CNMV e incluirlas en la Memoria Anual dentro del Capítulo de Gobierno Corporativo.
- b) Someterlas, antes de su celebración, al conocimiento formal y previa autorización del Consejo de Administración el cual, previo informe de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC, deberá valorar su adecuación a los criterios de mercado.

En relación con los posibles conflictos de interés, las personas sometidas al Código Interno de Conducta deberán adoptar las siguientes medidas:

- Comunicar al Consejo de Administración, a través de su Secretaría, los posibles conflictos de interés a que pudieran estar sometidos por sus relaciones familiares, su patrimonio personal o por cualquier otra causa. Las comunicaciones deberán efectuarse en el plazo de quince (15) días y, en todo caso, antes de tomar la decisión que pudiera quedar afectada por el posible conflicto de interés.
- Mantener actualizada la información dando cuenta de cualquier modificación o cese de las situaciones previamente comunicadas, así como el surgimiento de nuevos conflictos de intereses.
- Abstenerse de participar en la adopción de cualquier decisión que pudiera quedar afectada por el conflicto de interés con la Sociedad.

El órgano encargado de regular y dirigir los conflictos de interés que en su caso pudieran plantearse es la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC a la que, conforme al art. 25 del Reglamento del Consejo, se le atribuyen las siguientes funciones:

- a) Informar al Consejo de Administración, con carácter previo a su aprobación, sobre las transacciones que pretendan llevar a cabo los Consejeros, que impliquen o puedan implicar conflictos de interés, de acuerdo a lo establecido en el Reglamento Interno de Conducta en materias relativas al Mercado de Valores.
- b) Informar al Consejo de Administración, con carácter previo a su aprobación, sobre transacciones con Partes Vinculadas. En ningún caso el Consejo de Administración autorizará la transacción si, previamente, no ha sido emitido el informe favorable por la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC al que se refiere el artículo 14 bis del Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración de Enagás, S.A., con la excepción de las operaciones que cumplan las tres condiciones contenidas en el mencionado art. 14 bis.
- c) Informar al Consejo de Administración sobre las medidas a adoptar, en caso de incumplimiento del Reglamento Interno de Conducta en materias relativas al Mercado de Valores, por parte de los Consejeros y demás personas sometidas al mismo. En el cumplimiento de esta función, la Comisión de Nombramientos y Retribuciones actuará, cuando lo considere necesario, en coordinación con la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

D.7 ¿Cotiza más de una sociedad del Grupo en España?

Sí No

Identifique a las sociedades filiales que cotizan en España:

Sociedad filial cotizada

Indique si han definido públicamente con precisión las respectivas áreas de actividad y eventuales relaciones de negocio entre ellas, así como las de la sociedad dependiente cotizada con las demás empresas del grupo;

Defina las eventuales relaciones de negocio entre la sociedad matriz y la sociedad filial cotizada, y entre ésta y las demás empresas del grupo

Identifique los mecanismos previstos para resolver los eventuales conflictos de intereses entre la filial cotizada y las demás empresas del grupo:

Mecanismos para resolver los eventuales conflictos de interés

E. SISTEMAS DE CONTROL Y GESTIÓN DE RIESGOS

E. 1 Explique el alcance del Sistema de Gestión de Riesgos de la sociedad.

El Modelo de Gestión Integral de Riesgos de Enagás asegura la coordinación de una serie de actividades estratégicas, operativas y organizativas, que permiten garantizar la consecución de los objetivos establecidos por la compañía con un determinado nivel de certidumbre. De esta forma se mejora la capacidad para generar valor, ofreciendo una garantía en términos de rentabilidad económica e impacto medioambiental y social, tanto a los accionistas como a otros grupos de interés.

Enagás establece a través de la Política de Riesgos y el "Procedimiento de Gestión Integral de Riesgos", un marco normativo para la gestión integral de riesgos, definiendo los principios básicos por los que se rige la función de riesgos e identificando las responsabilidades a desempeñar por los diferentes órganos de la empresa así como los componentes que lo constituyen.

La Gestión Integral de Riesgos es un proceso dinámico, multidireccional e iterativo, que permite la monitorización continua de los riesgos, en el que se realizan las siguientes actividades:

- Se identifican los riesgos de forma periódica y sistemática, así como los factores que pueden afectar a la consecución de los objetivos.
- Se evalúan y miden estos riesgos, siguiendo las metodologías de medición establecidas.
- Se define una estrategia de gestión del riesgo que, según el caso, puede ser: mitigar, transferir o asumir el riesgo.
- Se establece un seguimiento y control de los riesgos para garantizar que se encuentran en los niveles adecuados.

Según la naturaleza de los eventos y factores desencadenantes, los riesgos monitorizados se clasifican en: riesgos estratégicos y de negocio, riesgos operacionales y tecnológicos, riesgos de crédito y contrapartida, riesgos financieros, riesgos de responsabilidad penal y riesgos reputacionales puros. En la evaluación se recoge la posible pérdida económica asociada, así como el posible impacto reputacional que tendría cada uno de los eventos contemplados en el caso de materializarse.

En el año 2014, Enagás inició un proyecto de revisión y rediseño de la función de riesgos. La complejidad de la actividad empresarial en un entorno competitivo globalizado, el contexto económico, la materialización de los riesgos (más rápida y con un efecto contagio cada vez más evidente) recomienda evolucionar los sistemas de gestión y control de riesgos. Con este rediseño se pretende que la "gestión del riesgo" se convierta en una ventaja competitiva en el desarrollo del negocio.

E.2 Identifique los órganos de la sociedad responsables de la elaboración y ejecución del Sistema de Gestión de Riesgos.

Los principales órganos responsables del Sistema de Gestión de Riesgos y sus funciones más relevantes son:

Comisión de Auditoría y Cumplimiento:

- Identificar y analizar los principales riesgos que afecten a la actividad de la Sociedad y, en especial, aquellos que afecten a la situación económica-financiera;
- Informar al Consejo de Administración de los riesgos detectados y la valoración de los mismos;
- Proponer al Consejo de Administración, las medidas necesarias para gestionar, mitigar o evitar los riesgos detectados;
- Supervisar la eficacia de los sistemas de gestión de riesgos establecidos.

Comité de Sostenibilidad:

- Establecer la política general en materia de gestión de riesgos, definiendo el posicionamiento de la Compañía en los ámbitos del corto, medio y largo plazo;
- Fomentar a todos los niveles y actividades de la Compañía una cultura de riesgos común y alineada con las estrategias y objetivos expresados por la Alta Dirección;
- Proponer la inclusión de criterios de gestión de riesgos en la estrategia y en la toma de decisiones de la Compañía;
- Informar a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de los avances en materia de gestión de riesgos, así como proponer las actuaciones que correspondan llevar a cabo ante cualquier incumplimiento de la Política de Riesgos o normativa interna y/o surgimiento de conflictos en relación con la gestión de riesgos;

- Impulsar y supervisar la implantación de actividades de control a nivel de las distintas direcciones, que permiten una gestión integral de los riesgos;
- Realizar un seguimiento de la implantación de los planes de acción de gestión de riesgos propuestos por cada una de las direcciones con el objeto de asegurar una gestión eficaz de los mismos.

Dirección de Riesgos y Gestión Patrimonial:

- Proponer al Comité de Sostenibilidad la estrategia de gestión de riesgos a seguir;
- Desarrollar las políticas y normativas específicas de la gestión de riesgos y proponerlas al Comité de Sostenibilidad para su aprobación;
- Diseñar y revisar las metodologías de identificación y evaluación existentes;
- Apoyar y asesorar a las distintas Direcciones en la identificación, evaluación y medición de los riesgos;
- Reportar los aspectos relevantes en materia de riesgos a la Alta Dirección, al Comité de Sostenibilidad y a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

Unidades de Negocio y Corporativas (Gestores Operativos de Riesgos):

- Como propietarios de los riesgos, son los máximos responsables de gestionar los riesgos inherentes a su actividad, a través del establecimiento de los controles y planes de acción adecuados;
- Identificación de los riesgos de forma periódica y sistemática, así como los factores que pueden afectar a la consecución de los objetivos, con el apoyo de la Dirección de Riesgos y Gestión Patrimonial;
- Evaluación de riesgos siguiendo las metodologías definidas desde la perspectiva de probabilidad e impacto, con el apoyo de la Dirección de Riesgos y Gestión Patrimonial;
- Definir los umbrales de riesgo para los riesgos identificados, de acuerdo con los objetivos fijados por la compañía y el plan estratégico;
- Identificar las actividades de control necesarias para asegurar que las respuestas a los riesgos se lleven a cabo adecuada y oportunamente.

E.3 Señale los principales riesgos que pueden afectar a la consecución de los objetivos de negocio.

Los riesgos a los que se enfrenta el Grupo Enagás en el desarrollo de su actividad pueden clasificarse en:

Riesgos Estratégicos y de Negocio:

Corresponde a posibles pérdidas en los resultados o el valor de la Compañía debidas a factores externos como la regulación, los ciclos económicos, los niveles de competencia, los patrones de demanda, la estructura de la industria, etc., así como las posibles pérdidas resultantes de la toma de decisiones incorrectas en los planes de negocio y las estrategias de la Compañía.

De igual forma, pueden existir incertidumbres derivadas de acciones legales o de diferentes actuaciones de las Administraciones, como la obtención de licencias, permisos y autorizaciones. Cualquier modificación de la normativa vigente puede llegar a tener también un impacto negativo en la compañía.

Riesgos Operacionales y Tecnológicos:

Durante la operación de las actividades del grupo Enagás se pueden producir pérdidas (directas o indirectas) ocasionadas por procesos inadecuados, fallos de los equipos físicos y de los sistemas informáticos, errores de los recursos humanos o derivados de ciertos factores externos, con un impacto negativo en los resultados o el valor de la Compañía.

Riesgos de Crédito y Contraparte:

El riesgo de crédito y contraparte comprende las posibles pérdidas derivadas del incumplimiento de las obligaciones financieras de una contraparte (por insolvencia, concurso de acreedores, quiebra, etc.) con el Grupo Enagás.

Riesgos Financieros:

El grupo Enagás está sometido a los riesgos derivados de la volatilidad de los tipos de interés y de los tipos de cambio, así como de los movimientos de otras variables financieras que pueden afectar a la liquidez de la Compañía.

Riesgos Reputacionales:

Se trata de cualquier acción, evento o circunstancia que podría impactar de manera desfavorable en las percepciones y opiniones que tienen los grupos de interés sobre la Compañía.

E.4 Identifique si la entidad cuenta con un nivel de tolerancia al riesgo.

El Modelo de Gestión Integral de Riesgos incluye un nivel de tolerancia al riesgo. Las direcciones fijan los umbrales o nivel del riesgo aceptado para los diferentes eventos o riesgos identificados, en línea con los objetivos fijados por la compañía y el plan estratégico. Esto permite clasificar el riesgo en función de su grado de gravedad, en una escala que considera cuatro "rangos": aceptable, asumible, grave y crítico.

E.5 Indique qué riesgos se han materializado durante el ejercicio.

Durante el ejercicio 2014, en España se ha implementado la reforma regulatoria que establece un nuevo marco regulatorio para la retribución de las actividades de transporte, regasificación y almacenamiento subterráneo de gas natural. Esto ha supuesto una reducción muy significativa de la incertidumbre y el nivel de riesgo regulatorio que tenía identificado la compañía anteriormente.

De igual forma, se ha registrado ciertos Riesgos Operacionales y Tecnológicos como es el caso de incidencias en infraestructuras y sistemas de pequeña cuantía económica, motivadas por circunstancias propias del desarrollo de las operaciones y del negocio.

E.6 Explique los planes de respuesta y supervisión para los principales riesgos de la entidad.

Los riesgos principales que tiene identificados la Compañía tienen asociados una serie de actividades de control, fijadas por cada una de las unidades de negocio y áreas corporativas, para asegurar que las respuestas a los distintos riesgos se realiza de forma adecuada y oportuna. El Comité de Sostenibilidad supervisa la implantación de estas actividades de control y realiza un seguimiento de los planes de acción.

La tipología de los controles establecidos varía significativamente en función de la naturaleza del riesgo. Así, por ejemplo:

- Los riesgos regulatorios tienen asociados unos controles y acciones mitigadoras que incluyen, entre otras medidas, la relación continua de colaboración con los organismos reguladores (nacionales y europeos) y diferentes administraciones públicas.
- Los riesgos de obsolescencia de las infraestructuras y sistemas tienen controles que incluyen los planes de implementación de nuevos sistemas (SL-ATR 2.0), seguimiento en el Comité Directivo y Operativo del Programa SIOM y de la implantación de los nuevos códigos europeos, etc.
- Los riesgos de negocio asociados a la gestión de activos internacionales tienen controles que incluyen el seguimiento mensual de la planificación de los activos internacionales y de la rentabilidad obtenida en las inversiones, etc.
- En relación al riesgo de responsabilidad penal, el Grupo Enagás ha realizado un Plan de formación y difusión del Modelo de Gestión del Riesgo de Responsabilidad Penal a través de varias sesiones formativas a los distintos empleados y órganos de gobierno del Grupo Enagás, con el objeto de prevenir la comisión de delitos y fomentar comportamientos adecuados.

En caso de traspaso de los límites o umbrales se realiza una revisión de la estrategia de gestión para establecer el nivel de riesgo de nuevo en los niveles considerados como aceptables.

F. SISTEMAS INTERNOS DE CONTROL Y GESTIÓN DE RIESGOS EN RELACIÓN CON EL PROCESO DE EMISIÓN DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA (SCIIF)

Describa los mecanismos que componen los sistemas de control y gestión de riesgos en relación con el proceso de emisión de información financiera (SCIIF) de su entidad.

F.1 Entorno de control de la entidad

Informe, señalando sus principales características de, al menos:

F.1.1. Qué órganos y/o funciones son los responsables de: (i) la existencia y mantenimiento de un adecuado y efectivo SCIIF; (ii) su implantación; y (iii) su supervisión.

El modelo de responsabilidades del SCIIF de Enagás, S.A. y sociedades dependientes (en adelante "Grupo") se articula a través de los siguientes órganos y/o funciones que desarrollan, mantienen y supervisan el proceso de elaboración de la información financiera del Grupo:

Consejo de Administración:

El Consejo de Administración es el encargado de "establecer la política de control y gestión de riesgos, así como el seguimiento periódico de los sistemas internos de información y control", según se recoge en el artículo 5 apartado c) de su Reglamento de Organización y Funcionamiento, siendo el responsable último de garantizar un ambiente de control interno que favorezca la generación de una información financiera fiable, completa y oportuna.

El Consejo de Administración, dentro del capítulo quinto, artículo 26 de su Reglamento de Organización y Funcionamiento, tiene delegada en la Comisión de Auditoría y Cumplimiento el ejercicio de dichas funciones.

Comisión de Auditoría y Cumplimiento del Consejo de Administración:

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento tiene entre sus funciones y competencias la de "supervisar el proceso de elaboración y la integridad de la información financiera relativa a la Sociedad y, en su caso, al Grupo, revisando el cumplimiento de los requisitos normativos, la adecuada delimitación del perímetro de consolidación y la correcta aplicación de los criterios contables", según el artículo 7 de su Reglamento de Organización y Funcionamiento.

Asimismo, dicha Comisión tiene como función la de supervisar la eficacia del control interno, la auditoría interna y los sistemas de gestión de riesgos, así como discutir con los auditores de cuentas las debilidades significativas del sistema de control interno detectadas en el desarrollo de la auditoría, según el artículo 44 de los Estatutos Sociales.

Para el desarrollo de la función de supervisión de la eficacia del control interno la Comisión de Auditoría y Cumplimiento cuenta con la Dirección de Auditoría Interna, tal y como se establece en la Norma General de Auditoría Interna.

Dirección General Financiera:

La Dirección General Financiera es responsable del diseño, implantación y funcionamiento de un adecuado y efectivo SCIIF. Para el desarrollo de estas funciones cuenta con la Unidad de Control Interno de la Información Financiera.

Dirección de Auditoría Interna:

La Dirección de Auditoría Interna ejerce sus funciones en dependencia de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, tal y como se recoge en la Norma General de Auditoría Interna. Se encarga de "la evaluación y mejora de la eficiencia de los procesos de gestión de los riesgos y del control interno dentro de la organización".

Sus principales funciones respecto al SCIIF, coordinadas, tuteladas y supervisadas por la mencionada Comisión, consisten en:

- Realizar revisiones periódicas, en bases selectivas, para garantizar la actualización de la documentación en función de lo recogido en el Plan Anual de Auditoría.
- Diseñar y ejecutar un plan de pruebas sobre: (i) los controles generales, (ii) los controles a nivel área, ciclo o subciclo y (iii) los procedimientos establecidos, que complementa a las autoevaluaciones realizadas por los responsables.
- Verificar, en bases selectivas, el cumplimiento de los fluogramas diseñados.
- Realizar y emitir los informes de las revisiones efectuadas sobre el SCIIF, en función de lo recogido en el Plan Anual de Auditoría.
- Verificar la correcta implantación de las acciones correctoras sobre el SCIIF, en función de lo recogido en el Plan Anual de Auditoría.

Control Interno de la Información Financiera:

Función dependiente de la Dirección General Financiera y que constituye una pieza clave en la gestión del SCIIF, teniendo como principales tareas al respecto:

- Garantizar la coherencia del SCIIF.
- Seguimiento de la labor de actualización y documentación de los subciclos/procesos con impacto en la elaboración de la información financiera (llevada a cabo por los responsables de los subciclos/procesos).
- Seguimiento de la actualización y mantenimiento de las herramientas utilizadas para la gestión del SCIIF.
- Gestión del proceso de autoevaluación del SCIIF y realizar el seguimiento de sus resultados.
- Coordinar la evaluación de los riesgos de la información financiera y la actualización periódica del mapa de riesgos.
- Evaluación anual de las necesidades de actualizar el documento en el que se asocian cuentas contables a Áreas del SCIIF, con el objetivo de mantener el nivel de información financiera exigido.
- Elaborar y actualizar el Manual del Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera del Grupo ("Manual SCIIF del Grupo Enagás").
- Actualización y divulgación de la normativa aplicable de SCIIF, tanto interna como externa.
- Identificación de necesidades de formación y organización/realización de cursos relativos al ámbito del SCIIF u otras materias relacionadas con el control interno asociado a la información financiera (aspectos que se canalizan por medio del programa de "Escuela de Formación" contemplado en el Plan de Formación y el "Procedimiento de Formación").
- Seguimiento y actualización del modelo de definición de alcances.
- Colaborar con la Dirección de Auditoría Interna a efectos de aclaraciones, asegurando en todo momento la independencia entre ambas.
- Colaborar en la clasificación de las deficiencias encontradas a raíz de las revisiones practicadas sobre el SCIIF (debilidades materiales, deficiencias significativas, deficiencias no significativas).
- Colaborar en la implantación de las acciones correctoras derivadas de las pruebas efectuadas por el revisor externo.

Direcciones y Unidades implicadas en el proceso de elaboración de la información financiera:

Son los responsables de los subciclos/procesos relacionados con la elaboración de la información financiera, y sus principales funciones son:

- Supervisar la actuación y evaluaciones efectuadas en cada uno de los procesos contemplados a nivel de los ciclos contenidos en las Áreas, de los que son responsables, pudiendo eventualmente recurrir a la ejecución de pruebas de confirmación de los resultados de controles específicos.
- Establecer, monitorizar y evaluar el continuo funcionamiento de las actividades de control dentro de los ciclos/subciclos, principalmente en lo que respecta a comunicación, atribución de responsabilidades, delegación de competencias, segregación de funciones y gestión de accesos a información y otros recursos críticos, desarrollo y modificación de los procesos (en las vertientes operacional y de control) y de los sistemas de soporte.
- Coordinar el diseño, la documentación y la implementación de los procesos del SCIIF, asegurando la consecución de los objetivos establecidos para la gestión de cada proceso en cuestión.
- Asegurar la actualización y mantenimiento de la documentación del proceso (quién, qué, cómo, a partir de qué, qué se deja como evidencia, etc.) y de su relación con los objetivos de control y los riesgos del SCIIF.
- En caso de modificaciones o novedades de normas, procedimientos, instrucciones, etc., el responsable del proceso será el encargado de comunicarlo a la Unidad de Control Interno de la Información Financiera.

- Reportar formal y periódicamente el resultado de las autoevaluaciones trimestrales realizadas.
- Colaborar en la identificación de factores cualitativos que influyan en la inclusión de su proceso en el modelo general de Control Interno sobre la Información Financiera.
- Implementar y promover la implementación de acciones correctoras del SCIIIF.

F.1.2. Si existen, especialmente en lo relativo al proceso de elaboración de la información financiera, los siguientes elementos:

- Departamentos y/o mecanismos encargados: (i) del diseño y revisión de la estructura organizativa; (ii) de definir claramente las líneas de responsabilidad y autoridad, con una adecuada distribución de tareas y funciones; y (iii) de que existan procedimientos suficientes para su correcta difusión en la entidad.

El diseño y revisión de la estructura organizativa, así como la definición de las líneas de responsabilidad corresponde al Consejo de Administración, por medio de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa, tal y como se recoge en el artículo 25 del Reglamento del Consejo de Administración de Enagás, S.A., la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa: "tiene en virtud de lo establecido en el artículo 45 de los Estatutos Sociales, funciones y competencias sobre las siguientes materias [...]: elevar al Consejo de Administración las propuestas relativas a la estructura organizativa de la Sociedad y a la creación de puestos de Alta Dirección que considere necesarias para una mejor y más eficaz gestión de la Sociedad [...]".

Asimismo, dentro del Grupo, la Dirección General de Recursos es la encargada del diseño, implementación y actualización permanente de la estructura organizativa. Los mecanismos internos utilizados por esta dirección para una clara definición de las líneas de responsabilidad se instrumentalizan a través de:

- La "Norma General de Gestión de la Dirección por Objetivos".
- "Fichas de Análisis y Descripción de Puestos".
- El "Procedimiento de Desarrollo de Recursos Humanos".
- El "Procedimiento de Desarrollo Organizativo y de los Procesos".

Que, entre otros aspectos, vienen a establecer y desarrollar de acuerdo a la estrategia de la organización y a las necesidades del negocio y operativas la estructura organizativa general, el modelo organizativo de las Direcciones/ Gerencias, el modelo de gestión integral de procesos y las descripciones de puestos.

En cuanto a las particularidades vinculadas al ámbito de las líneas de responsabilidad y autoridad del SCIIIF estas son reguladas a través del "Manual SCIIIF del Grupo Enagás", así como por diferentes reglamentos y normas vinculantes a nivel de los principales órganos sociales, y de la Alta Dirección.

La difusión de la estructura organizativa se realiza a través de la Intranet estando a disposición de los empleados un organigrama (por Sociedad y dirección) actualizado.

- Código de conducta, órgano de aprobación, grado de difusión e instrucción, principios y valores incluidos (indicando si hay menciones específicas al registro de operaciones y elaboración de información financiera), órgano encargado de analizar incumplimientos y de proponer acciones correctoras y sanciones.

A este nivel se dispone de los siguientes documentos alineados con la Política de Gobierno Corporativo y el resto de políticas corporativas del Grupo:

Reglamento Interno de Conducta en materias relativas al Mercado de Valores:

Se dispone de un "Reglamento Interno de Conducta en materias relativas al Mercado de Valores", elaborado y aprobado por el Consejo de Administración según se establece en el artículo 5 del Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración de Enagás, S.A. Dicho reglamento, establece las normas de actuación en los mercados de valores y registros obligatorios, en relación con los siguientes aspectos:

- Conductas a adoptar ante situaciones de Información Privilegiada y Relevante y el tratamiento de dichas informaciones.
- Ejecución de operaciones sobre Valores Afectados de Enagás o sociedades de su Grupo.
- Detección y tratamiento de los conflictos de interés.
- Relación de la Sociedad con sus partes vinculadas.

- La política de autocartera de Enagás y sus filiales.
- En general, el cumplimiento de la normativa del mercado de valores.

Este reglamento es de aplicación a los miembros del Consejo de Administración, a los miembros del Comité de Dirección, así como a Directivos y demás empleados cuya labor profesional esté relacionada con las actividades del mercado de valores o tengan acceso a información privilegiada, conforme a lo establecido en sus artículos 2, 3 y 4. En este sentido, las personas sujetas recibirán una copia del mismo debiendo firmar una declaración confirmando su recepción y el conocimiento de las obligaciones a que están sujetas. Adicionalmente, este reglamento se encuentra disponible en la página Web externa y en la Intranet.

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento es la responsable de examinar su cumplimiento y, en general, las reglas de gobierno de la Sociedad, haciendo las propuestas necesarias para su mejora (art.7 Reglamento de Organización y Funcionamiento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento del Consejo de Administración de Enagás, S.A.).

Código Ético del Grupo Enagás:

Recientemente se ha revisado el contenido de la guía de conducta "Nuestros Principios de Actuación. Código Ético del Grupo Enagás" pasando a denominarse "Código Ético del Grupo Enagás"; esta actualización ha sido aprobada por el Consejo de Administración.

Tal y como se detalla en el mencionado Código, su finalidad consiste en formalizar "[...] el modelo de ética y cumplimiento de la compañía, describiendo el comportamiento esperado de sus empleados, directivos y administradores (en adelante "personas") con independencia de su responsabilidad y de su ubicación geográfica o funcional [...]".

Además en el mismo la Compañía "[...] se compromete a informar y formar convenientemente a las personas de Enagás y a terceros para que conozcan y cumplan el presente Código Ético, así como las normas, compromisos y procedimientos de desarrollo. Todos ellos reciben este Código y confirman expresamente el compromiso de conocerlo, cumplirlo y hacerlo cumplir [...]".

Adicionalmente, se encuentra disponible en la página Web externa y en la Intranet.

En las pautas de conducta de dicho documento, que se enumeran a continuación, se abordan las cuestiones relativas a la información financiera:

- Ser confiable y transparente: "[...] Las personas de Enagás velan por la fiabilidad y rigor (proporcionar información veraz, completa, comprensible y puntual) de la información financiera y no financiera, tanto la de uso interno como la que se suministra al mercado, y se apliquen las políticas contables, los sistemas de control y los mecanismos de supervisión definidos para que la información relevante se identifique, prepare y comunique en tiempo y forma [...]"
- Rechazo expreso del fraude, la corrupción y el soborno: "En su relación con terceros, incluyendo las administraciones públicas, las personas de Enagás no pueden ofrecer ni aceptar regalos ni atenciones que vayan más allá de lo puramente simbólico o que pudieran ser interpretados como un intento de influir indebidamente[...]"

En este sentido, en 2013 se aprobó el "Procedimiento de Gestión del Ofrecimiento y Aceptación de Regalos".

En dicho Código se recoge que la Comisión de Auditoría y Cumplimiento "[...] es la responsable de, supervisar la debida ejecución del modelo de ética y cumplimiento que incluye las medidas de vigilancia y control para prevenir irregularidades y delitos. Enagás cuenta con un Comité de Cumplimiento Ético que bajo la dependencia funcional directa de aquella Comisión, será responsable de la supervisión del funcionamiento del modelo de ética y cumplimiento [...]"

Código de Conducta del Gestor Técnico del Sistema Gasista Español:

Se dispone de un Código de Conducta del Gestor Técnico del Sistema Gasista Español que tiene por objeto: "[...] Garantizar que las funciones de Gestión Técnica del Sistema Gasista Español se lleven a cabo con independencia respecto del resto de las actividades del Grupo Enagás, dando cumplimiento a los criterios establecidos legalmente en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos [...]" siendo aprobado por el Consejo de Administración.

Tal y como se detalla en el mencionado Código: "Es obligación de Enagás GTS mantener en todo momento actualizada la lista de las personas sujetas a este Código de Conducta y enviar a cada una de ellas una copia del mismo, exigiéndoles una carta confirmando que han recibido el Código y declarando que conocen y aceptan el cumplimiento de las obligaciones a las que están sujetos".

Además en el mismo, se recoge que: "...El Comité de Cumplimiento Ético tiene encomendada la función de velar por el cumplimiento y la efectividad del presente Código de Conducta. Para ello, informará periódicamente a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento del Consejo de Administración de Enagás, S.A. de los resultados de la evaluación y de las deficiencias detectadas.

No obstante, el Director Ejecutivo del GTS atenderá las dudas que pueda plantear el personal de Enagás GTS en relación con el Código de Conducta. [...]

El Comité de Cumplimiento Ético, en cumplimiento del artículo 63 de la Ley del Sector de Hidrocarburos, apartado 4, letra d), elaborará un informe con el siguiente contenido:

- Las medidas adoptadas para garantizar la separación de actividades.
- Los conflictos de interés notificados y medidas adoptadas para su resolución. [...]."

Dicho informe se ha de presentar al Ministerio de Industria, Energía y Turismo y a la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia. Adicionalmente, tanto este informe como el mencionado Código de Conducta del Gestor Técnico del Sistema Gasista Español se encuentran disponibles en la página Web externa.

Código Ético de Auditoría Interna:

Se dispone de un Código Ético de Auditoría Interna aprobado en 2013, que establece la cultura ética de la función de Auditoría Interna como actividad independiente, y en el que se incluyen:

1. Los Principios que son relevantes para la profesión y práctica de la auditoría interna:

- Integridad.
- Objetividad.
- Confidencialidad.
- Competencia.

2. Las Reglas de Conducta que describen las normas de comportamiento que se espera sean observadas por los auditores internos. Estas reglas son una ayuda para interpretar los Principios en aplicaciones prácticas. Su intención es guiar la conducta ética de los auditores internos.

Con carácter anual, los auditores internos deben firmar una declaración en la que confirmen su conocimiento, entendimiento y cumplimiento. En este sentido, indicar que este Código Ético se encuentra disponible en la Intranet.

➤ **Canal de denuncias, que permita la comunicación al comité de auditoría de irregularidades de naturaleza financiera y contable, en adición a eventuales incumplimientos del código de conducta y actividades irregulares en la organización, informando en su caso si éste es de naturaleza confidencial.**

Se dispone de un canal de denuncias confidencial denominado "Canal Ético" de consulta y notificación de irregularidades o incumplimientos tanto del Código Ético del Grupo Enagás como del Código de Conducta del Gestor Técnico del Sistema Gasista Español.

La tramitación de dichas consultas y notificaciones corresponde al Comité de Cumplimiento Ético. Dicho Comité dará respuesta a las notificaciones y elaborará periódicamente un informe que elevará a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento. No obstante, si se trata de una consulta o notificación referente a cuestiones relevantes de índole financiero, contable o relacionadas con el control interno o el fraude, el "Procedimiento de Gestión de los Principios de Actuación (Canal Ético)" (recientemente revisado renombrándose como "Procedimiento de gestión de las notificaciones y consultas relativas a irregularidades o incumplimientos del Código Ético") determina que se deberán trasladar las mismas directamente a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

➤ **Programas de formación y actualización periódica para el personal involucrado en la preparación y revisión de la información financiera, así como en la evaluación del SCIIIF, que cubran al menos, normas contables, auditoría, control interno y gestión de riesgos.**

Dentro de la Gerencia Desarrollo de Recursos Humanos, dependiente de la Dirección General de Recursos, se cuenta con la "Escuela de Formación" encargada de gestionar y planificar todo lo concerniente a los programas formativos y otros elementos de apoyo para cubrir las necesidades formativas de los empleados, conforme a lo contemplado en el Plan de Formación y en el "Procedimiento de Formación".

En coordinación con la Dirección General Financiera y la Dirección de Auditoría Interna, Desarrollo de Recursos identifica y analiza las necesidades de formación específicas del personal involucrado en la preparación y revisión de la información financiera, tomando en consideración como principales materias las relacionadas con aspectos contables, de control interno y de gestión de riesgos.

Durante el ejercicio 2014 la Dirección General Financiera junto con la Dirección de Auditoría Interna han participado en distintas acciones formativas, entre las que se encuentran las siguientes: Combined Assurance de la Teoría a la Práctica, Análisis Financiero Control y Reporting en el Sector Energético, Actualización IVA Facturas emitidas y recibidas, Análisis y Valoración de Proyectos de Inversión, Riesgo de Responsabilidad Penal, Modelo Retributivo y Desarrollo Regulatorio, entre otras.

F.2 Evaluación de riesgos de la información financiera

Informe, al menos, de:

F.2.1. Cuáles son las principales características del proceso de identificación de riesgos, incluyendo los de error o fraude, en cuanto a:

➤ **Si el proceso existe y está documentado.**

El proceso de identificación de riesgos se constituye como uno de los ejes fundamentales en el análisis de riesgos asociados al proceso de elaboración de la información financiera.

La "Política de Riesgos de Enagás" sirve de referente en este ámbito de identificación, puesto que declara los principios de actuación al objeto de tratar eficazmente la incertidumbre, sus riesgos y oportunidades asociados, mejorando la capacidad para generar valor, con el fin de facilitar tanto el logro de los objetivos del Grupo, como la fiabilidad de la información financiera libre de errores.

Los riesgos del Sistema de Control Interno de la información financiera de la Compañía se clasifican dentro de la categoría de riesgo operacional del Grupo, el proceso de identificación y evaluación de los mismos se realiza de acuerdo a lo establecido en el Manual del Sistema de Control Interno de la Información Financiera.

➤ **Si el proceso cubre la totalidad de objetivos de la información financiera, (existencia y ocurrencia; integridad; valoración; presentación, desglose y comparabilidad; y derechos y obligaciones), si se actualiza y con qué frecuencia.**

De acuerdo con el "Manual SCIIIF del Grupo Enagás", el proceso de identificación de riesgos de la información financiera cubre en su totalidad los objetivos del proceso de elaboración de la información financiera al objeto de asegurar la fiabilidad e integridad de la misma. En este sentido, en el citado manual se describen como riesgos propiamente asociados al proceso de elaboración de la información financiera los siguientes:

- Riesgo de integridad: no se reflejan la totalidad de las transacciones, hechos y eventos.
- Riesgo de derechos y obligaciones: no toda la información financiera refleja, a la fecha correspondiente, los derechos y obligaciones a través de los correspondientes activos y pasivos, de conformidad con la normativa aplicable.
- Riesgo de existencia y ocurrencia: no todas las transacciones, hechos y eventos existen o no todos se han registrado en el momento adecuado.
- Riesgo de valoración: no todas las transacciones, hechos y eventos se registran y valoran de conformidad con la normativa aplicable.
- Riesgo de presentación, desglose y comparabilidad: no todas las transacciones, hechos y eventos se clasifican, presentan y revelan en la información financiera de acuerdo con la normativa aplicable.
- Riesgo de Fraude Interno: incluye por un lado, la manipulación de archivos, de programas y de la información, así como otra actividad no autorizada (con implicación de los empleados) que suponen errores intencionados en los Estados Financieros y por otro lado la malversación de fondos y activos que supone el uso inapropiado de los activos.

Periódicamente, al menos una vez al trimestre, desde la Unidad de Control Interno de la Información Financiera, se procede a una evaluación completa de la estructura de control y la correspondiente cobertura de riesgos especificados anteriormente, a la vez, que se evalúa la necesidad de incorporar específicamente nuevos riesgos a este nivel.

- La existencia de un proceso de identificación del perímetro de consolidación, teniendo en cuenta, entre otros aspectos, la posible existencia de estructuras societarias complejas, entidades instrumentales o de propósito especial.

El Grupo mantiene un proceso de gestión y actualización llevado a cabo por la Dirección General Financiera para identificar aquellas sociedades a incluir en el perímetro de consolidación. Dicho proceso se encuentra documentado en el "Procedimiento de Elaboración, Cierre Contable de los Estados Financieros y Cuentas Anuales Consolidadas".

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento en el artículo 7 de su Reglamento tiene como función, en relación a los Estados Financieros, "supervisar el proceso de elaboración y la integridad de la información financiera relativa a la Sociedad y, en su caso, al Grupo, revisando el cumplimiento de los requisitos normativos, la adecuada delimitación del perímetro de consolidación y la correcta aplicación de los criterios contables".

- Si el proceso tiene en cuenta los efectos de otras tipologías de riesgos (operativos, tecnológicos, financieros, legales, reputacionales, medioambientales, etc.) en la medida que afecten a los estados financieros.

En el proceso de identificación de riesgos asociados al logro de los objetivos de la información financiera, se tiene en consideración los posibles efectos derivados de otras tipologías de riesgos definidas en el mapa de riesgos cuyo sistema de control y gestión de riesgos se encuentra descrito en el apartado E) de este documento. Esta afición vendría dada, en su caso, a través de los riesgos: estratégicos y de negocio, operacional y tecnológico, financiero, crédito y contraparte, reputacional,...etc.

- Qué órgano de gobierno de la entidad supervisa el proceso.

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento tiene como función la de supervisar el proceso de elaboración y la integridad de la información financiera relativa a la Sociedad y supervisar los sistemas de gestión de riesgos, incluyendo los riesgos asociados al tratamiento de la información financiera, según el artículo 44 de los Estatutos Sociales.

F.3 Actividades de control

Informe, señalando sus principales características, si dispone al menos de:

- F.3.1. Procedimientos de revisión y autorización de la información financiera y la descripción del SCIIIF, a publicar en los mercados de valores, indicando sus responsables, así como de documentación descriptiva de los flujos de actividades y controles (incluyendo los relativos a riesgo de fraude) de los distintos tipos de transacciones que puedan afectar de modo material a los estados financieros, incluyendo el procedimiento de cierre contable y la revisión específica de los juicios, estimaciones, valoraciones y proyecciones relevantes.**

Procedimientos de revisión y autorización de la información financiera a publicar en los mercados.

Se dispone de los siguientes documentos para salvaguardar la fiabilidad de la información financiera a publicar en los mercados de valores:

- "Manual Políticas Contables (PGC)" y el "Manual Políticas Contables (NIIF)", que establecen y dan a conocer las políticas contables necesarias para tener un marco de referencia claro para la realización de las imputaciones contables, así como de los Estados Financieros y las Cuentas Anuales Individuales y Consolidados, de manera que éstos muestren una imagen fiel del patrimonio, situación financiera, resultado de las operaciones, cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo.
- "Procedimiento de Elaboración Cierre Contable de los Estados Financieros y Cuentas Anuales Individuales" y "Procedimiento de Elaboración Cierre Contable de los Estados Financieros y Cuentas Anuales Consolidados", aprobados por el Director General Financiero, en ellos se establece el proceso para elaborar, procesar, revisar y autorizar, por los responsables asignados, la información financiera de los cierres contables. Asimismo, en ellos se establecen controles sobre los juicios, estimaciones y valoraciones que pudieran afectar de modo material a los estados financieros.

- "Procedimiento de Información Pública Periódica a Organismos Reguladores del Mercado de Valores" que establece el proceso a seguir para preparar la información financiera periódica a publicar en los mercados regulados relativa a los informes financieros semestrales, las declaraciones de gestión intermedias y, en su caso, los informes financieros trimestrales, y determina los responsables de aprobar la citada información financiera.

A este nivel específico, de elaboración de la información, y, en su caso, posterior publicación, la Dirección Relación con Inversores, la Dirección General Financiera, Secretaría General, Consejo de Administración y Presidencia, juegan un rol fundamental con distintos niveles de responsabilidad en la validación y aprobación de la información financiera.

Descripción del SCIIIF: Flujo de Controles y Actividades.

La estructura de control del SCIIIF del Grupo toma como referencia el informe Modelo COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission) establecido en el informe Internal Control-Integrated Framework (1992).

Asimismo, se tienen en consideración las pautas establecidas en el informe "Control interno sobre la información financiera en las entidades cotizadas" elaborado por el Grupo de Trabajo de Control Interno sobre la información financiera (GTCI) de la CNMV (2010) para la información a trasladar a los mercados.

En este sentido, el modelo configura una serie de objetivos de control críticos, cuya consecución, sin excepciones, han de permitir alcanzar la fiabilidad y transparencia en el proceso de elaboración de la información financiera. Esta consecución, va ligada intrínsecamente a que las "Actividades de control", así definidas, resulten ser eficientes en todos sus términos a lo largo de su ejecución en cada uno de los procesos.

En este contexto, la estructura de control definida se determina en base a dos categorías de controles:

- Controles generales.
- Controles de proceso.

Controles Generales:

Los Controles Generales, o identificadores, suponen la base sobre la que se sustenta el SCIIIF. Son controles transversales, con afición directa en la estructura organizativa y de procesos. Es lo que el informe de recomendaciones de la CNMV o COSO denomina como "entorno de control".

A cierre del ejercicio 2014, la cuantía de controles generales operativos en el ámbito del SCIIIF se cifraba en 35. La responsabilidad de los mismos reside en el ámbito de la Alta Dirección, con el siguiente nivel de detalle:

- Dirección General Financiera.
- Dirección General de Recursos.
- Secretaría General.
- Dirección de Relación con Inversores.

Con carácter anual dichos controles son evaluados al objeto de recoger las actualizaciones que procedan en los mismos, así como, la identificación de nuevos componentes de control.

Controles de proceso:

Los Controles de Proceso (actividades de control) son controles sobre los procesos operativos más específicos que los controles generales que se encuentran integrados en cada uno de los principales ciclos y subciclos que conforman los procesos del SCIIIF, garantizando la fiabilidad y la transparencia de la información financiera. Son considerados factores mitigantes de los riesgos existentes en los procesos de elaboración de la información financiera mencionados anteriormente para el cumplimiento de los objetivos de control establecidos.

Estas actividades de control se despliegan en el SCIIIF a lo largo de las ocho Áreas con impacto en la información Financiera:

- Adquisiciones.
- Activos fijos.
- Existencias.
- Ingresos.
- Nóminas y personal.
- Gestión financiera.
- Servicios de Apoyo.
- Reporte Financiero.

Estas Áreas a su vez se despliegan a nivel más micro a través de 28 ciclos y 67 subciclos, los cuales se encuentran formalmente documentados a través una herramienta informática de carácter corporativo.

En relación a sus atributos característicos, estos controles de proceso se pueden clasificar en distintas categorías:

• **Según su naturaleza:**

- Preventivos: Previenen errores o irregularidades que pudieran afectar a la información; es decir, evitan las repercusiones de los riesgos financieros.
- Detectivos: Detectan errores o irregularidades que pudieran afectar a la información financiera, es decir, identifican los errores una vez se hayan producido.
- Correctivos: Corrigen errores o irregularidades que pudieran afectar a la información; es decir, rectifican los errores una vez se hayan producido.
- Directiva (Política): controles soportados en políticas o procedimientos/ instrucciones de la compañía; suelen estar asociados a requerimientos de firma o aprobación formal.

• **Según su nivel de automatización:**

- Manuales: mecanismos de control ejecutados directamente por personas.
- Semiautomáticos: mecanismos de control ejecutados por personas y validados por "soportes IT" (Information technology: Tecnologías de la Información), o viceversa.
- Automáticos: mecanismos de control "soportados por IT".

El proceso de autoevaluación de carácter trimestral, lanzado por la Unidad de Control Interno de la Información Financiera, permite obtener la confirmación de la validez y vigencia de la descripción de dichos controles por parte de sus responsables, permitiendo identificar las actualizaciones necesarias (nuevos controles de proceso, supresión, automatización, etc.).

A cierre del ejercicio 2014, la cuantía de controles de proceso en el ámbito del SCIIIF se cifraba en 357, teniendo aproximadamente un 11% características automáticas.

Actividades operativas:

En el diseño de los subciclos SCIIIF, además de los controles anteriormente mencionados, se definen una serie de actividades operativas necesarias para establecer la trazabilidad de la modelización en los subciclos (flujogramas) con impacto en la información financiera. De igual modo, este tipo de actividades son recogidas en la herramienta informática corporativa donde se modelizan los subciclos SCIIIF.

A cierre del ejercicio 2014, la cifra era de 826 actividades operativas, teniendo aproximadamente un 12% características automáticas.

F.3.2. Políticas y procedimientos de control interno sobre los sistemas de información (entre otras, sobre seguridad de acceso, control de cambios, operación de los mismos, continuidad operativa y segregación de funciones) que soporten los procesos relevantes de la entidad en relación a la elaboración y publicación de la información financiera.

Los sistemas de información juegan un papel relevante y se configuran como un elemento de soporte de los procesos de elaboración, procesamiento y extracción de la información financiera a reportar al exterior, motivo éste por el que incluyen dentro del ámbito de actuación y configuración del SCIIIF.

Todas las actuaciones llevadas a cabo en relación a los sistemas de información, se encuentran reguladas en la "Política de Seguridad de la Información", donde se definen los principios que han de gestionar eficazmente la seguridad de la información tratada por los sistemas informáticos, así como los activos que participan en sus procesos.

En base a los principios que recoge dicha política, se ha diseñado la "Norma General de Gestión de Sistemas de Información", que establece las responsabilidades y el marco de relación entre las Unidades Solicitantes y la Dirección de Sistemas de Información.

Por otro lado, a un nivel más micro disponemos de los Controles Generales del Ordenador ("CGOs"). Dichos controles proporcionan un marco de control orientado a proveer un nivel de seguridad razonable sobre los sistemas de información que dan soporte al reporte financiero, garantizando, en la medida de lo posible, la confidencialidad, disponibilidad e integridad de la información. A cierre de ejercicio se disponen de 46 Controles Generales de Ordenador, englobados en cinco áreas de control:

- Dirección y Planificación.
- Seguridad física y lógica.
- Desarrollo y mantenimiento de Aplicaciones.
- Desarrollo y mantenimiento de Infraestructuras.
- Prevención y detección de fraude.

Comentar en este sentido, que dentro del área de Desarrollo y mantenimiento de Infraestructuras se encontraría el CGO vinculado al Plan de Continuidad de negocio y el Plan de Recuperación de Desastres.

Los objetivos establecidos dentro del marco de Controles Generales del Ordenador dan soporte al cumplimiento de los objetivos de control relacionados con el procesamiento de la información sobre entornos informáticos, a través de la definición, desarrollo, implantación y revisión de actividades de control tales como gestión de usuarios y permisos, gestión de administradores, control de accesos, gestión de incidencias, gestión del cambio, continuidad operativa, almacenamiento y recuperación de la información, monitorización de las operaciones, etc.

Igualmente, integrado en los objetivos de control de sistemas de información, se establece la necesidad de implantar una adecuada segregación de funciones, requisito indispensable en el funcionamiento eficaz y eficiente de un SCIIIF, en tanto que resulta de vital importancia poder asegurar una perfecta distinción entre quién ejecuta las acciones asociadas al tratamiento de la información financiera, y quién tiene que revisarlas y/o aprobar las mismas. Por este motivo, una correcta asignación de perfiles, tanto en los sistemas de información, como en puestos y funciones, resultan claves para el éxito del proceso.

F.3.3. Políticas y procedimientos de control interno destinados a supervisar la gestión de las actividades subcontratadas a terceros, así como de aquellos aspectos de evaluación, cálculo o valoración encomendados a expertos independientes, que puedan afectar de modo material a los estados financieros.

Se mantiene especial preocupación por las actividades subcontratadas a terceros que pudieran llegar a tener, en su caso, impacto significativo en los estados financieros con el propósito de asegurar que, en procesos clave que se pudieran llegar a tener externalizados, existe la máxima garantía de control, en relación a los estándares de seguridad y elaboración de información financiera requeridos a nivel del Grupo.

La normativa interna que regula estos aspectos se encuentra recogida en el "Procedimiento de Identificación y Tratamiento de Service Organizations".

Adicionalmente, se dispone de las siguientes normas y procedimientos internos que regulan el proceso de contratación y el control de calidad de estos terceros:

- La "Norma General de Gestión de Adjudicación y Contratación".
- El "Procedimiento de Gestión de Compras".
- El "Procedimiento de Homologación de Proveedores".
- El "Procedimiento de Fiabilidad de Proveedores".

Cuando se contratan los servicios de expertos independientes en trabajos que sirven de soporte a valoraciones, juicios o cálculos contables, se asegura que los mismos acreditan que son firmas de reconocido prestigio en el mercado y manifiestan su independencia. En este sentido, se garantiza en todo momento una supervisión y toma de decisión última por parte de la Dirección del Grupo sobre los procesos de estimaciones que tengan incidencia en los registros contables.

F.4 Información y comunicación

Informe, señalando sus principales características, si dispone al menos de:

F.4.1. Una función específica encargada de definir, mantener actualizadas las políticas contables (área o departamento de políticas contables) y resolver dudas o conflictos derivados de su interpretación, manteniendo una comunicación fluida con los responsables de las operaciones en la organización, así como un manual de políticas contables actualizado y comunicado a las unidades a través de las que opera la entidad.

La Dirección de Contabilidad y Fiscalidad dependiente de la Dirección General Financiera es la responsable de mantener actualizadas las políticas contables y transmitirlas al personal involucrado en la elaboración de la información financiera.

A tal objeto elabora el "Manual Políticas Contables (PGC)" y el "Manual Políticas Contables (NIIF)", documentos internos que sirven de referente para marcar las pautas y actuaciones en el campo de los registros contables, al recoger las políticas contables que han de regir para la realización de las imputaciones contables así como de los Estados Financieros y Cuentas Anuales Individuales y Consolidados para garantizar una imagen fiel del patrimonio, situación financiera, resultado de las operaciones, cambios en el patrimonio neto y flujos de efectivo. Las actualizaciones que, en

su caso, periódicamente se lleven a cabo, se dan a conocer a los empleados a los que resulta de aplicación a través de la Intranet.

F.4.2. Mecanismos de captura y preparación de la información financiera con formatos homogéneos, de aplicación y utilización por todas las unidades de la entidad o del grupo, que soporten los estados financieros principales y las notas, así como la información que se detalle sobre el SCIIIF.

La preparación, revisión y aprobación de la información financiera con formatos homogéneos se regula internamente por los procedimientos ya mencionados de "Procedimiento de Elaboración Cierre Contable de Estados Financieros y Cuentas Anuales Individuales" y "Procedimiento de Elaboración Cierre Contable de los Estados Financieros y Cuentas Anuales Consolidadas", así como, por el "Manual Políticas Contables (PGC)" y el "Manual Políticas Contables (NIIF)", que sirven de guía de actuación en las mencionadas tareas.

Adicionalmente, se dispone de un mecanismo específico para todo el proceso de formulación de las Cuentas Anuales, donde adquiere especial relevancia la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, como órgano dependiente del Consejo de Administración encargado de velar por la garantía de este proceso (entre otras funciones, debe supervisar la función de Auditoría Interna y conocer los sistemas de control interno, así como supervisar los trabajos desarrollados por el auditor externo), como paso previo a la formulación por el Consejo de Administración. En esta línea, las funciones encomendadas a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento en relación a estos aspectos están recogidas en el art. 7 del "Reglamento de Organización y Funcionamiento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento del Consejo de Administración de Enagás, S.A."

En cuanto al registro y tratamiento de la información financiera, se dispone de una herramienta informática que permite cubrir tanto las necesidades de reporte individual como a nivel de Grupo Consolidado.

F.5 Supervisión del funcionamiento del sistema

Informe, señalando sus principales características, al menos de:

F.5.1. Las actividades de supervisión del SCIIIF realizadas por el comité de auditoría así como si la entidad cuenta con una función de auditoría interna que tenga entre sus competencias la de apoyo al comité en su labor de supervisión del sistema de control interno, incluyendo el SCIIIF. Asimismo se informará del alcance de la evaluación del SCIIIF realizada en el ejercicio y del procedimiento por el cual el encargado de ejecutar la evaluación comunica sus resultados, si la entidad cuenta con un plan de acción que detalle las eventuales medidas correctoras, y si se ha considerado su impacto en la información financiera.

En este contexto, una de las máximas es trasladar una actitud proactiva, y por tanto preventiva, durante una fase de supervisión constante del modelo, en aras de garantizar un modelo actualizado y alineado con la realidad del negocio y las mejores prácticas normativas respectivamente.

Este análisis y seguimiento constante del SCIIIF, detectando las posibles mejoras y realizando los correspondientes cambios, se lleva a cabo, por medio de las siguientes acciones:

- Realización de una evaluación periódica del diseño y la efectividad de los programas y controles antifraude existentes. Su alcance y periodicidad depende de la importancia del riesgo asociado y de la eficacia demostrada por los controles.
- Involucración de la Dirección de Auditoría Interna, por medio de las funciones atribuidas de supervisión del modelo del SCIIIF a través de la "Norma General de Auditoría Interna", "Manual SCIIIF del Grupo Enagás" y el "Reglamento de Organización y Funcionamiento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento del Consejo de Administración de Enagás, S.A."
- Efectiva supervisión por parte de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, en relación al control último sobre el modelo del SCIIIF, delegado desde el Consejo de Administración, e instrumentalizado a través de las funciones de Auditoría Interna.
- Reporte de las deficiencias encontradas, creando acciones correctoras para solucionarlas, estableciendo los mecanismos para su seguimiento y asignando los recursos necesarios para su cumplimiento, según las instrucciones definidas en el "Manual SCIIIF del Grupo Enagás".
- En última instancia, en caso de finalización, y posterior incorporación de las actuaciones propuestas,

se iniciará un proceso de diseño y validación final, con incorporación final al modelo del SCIIIF.

En todo este proceso de supervisión, resulta clave la función de Auditoría Interna, cuyos principales objetivos consisten en:

- Asegurar y mejorar el cumplimiento del control interno establecido en la Sociedad.
- Velar por que los planes de trabajo y las actividades sean consistentes con los valores de la organización.

Para garantizar la consecución de estos objetivos, se establece un "Plan Anual de Auditoría Interna", que es aprobado y supervisado en su desarrollo por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, y que incluye, desde el establecimiento del SCIIIF, la revisión del mismo.

A este respecto, la Dirección del Grupo ha realizado una evaluación interna del SCIIIF, concluyendo favorablemente sobre la efectividad del citado Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera de Enagás, S.A. y sociedades dependientes al 31 de diciembre de 2014, sin encontrarse deficiencias significativas.

F.5.2. Si cuenta con un procedimiento de discusión mediante el cual, el auditor de cuentas (de acuerdo con lo establecido en las NTA), la función de auditoría interna y otros expertos puedan comunicar a la alta dirección y al comité de auditoría o administradores de la entidad las debilidades significativas de control interno identificadas durante los procesos de revisión de las cuentas anuales o aquellos otros que les hayan sido encomendados. Asimismo, informará de si dispone de un plan de acción que trate de corregir o mitigar las debilidades observadas.

En el artículo 7 del Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento del Consejo de Administración de Enagás, S.A., se recogen los objetivos y funciones de la misma, entre los que se encuentran garantizar que, el auditor de cuentas, la función de Auditoría Interna y otros expertos, puedan comunicar a la Alta Dirección y a Consejo de Administración, las debilidades significativas de control interno identificadas durante el proceso de revisión de las cuentas anuales o aquellos otros que les hayan sido encomendados. En este sentido, las comunicaciones se efectuarán por cada fin de trabajo de revisión efectuado. Asimismo, se informa si dispone de un plan de acción que trate de corregir o mitigar las debilidades observadas.

También se le atribuye la función de examinar el cumplimiento del "Reglamento Interno de Conducta en materias relativas al Mercado de Valores". Al respecto de estos procesos de comunicación son relevantes los "Informes sobre la actividad de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento", donde se encuentran recogidos todos estos aspectos y la conclusión que se da a cada uno de ellos al cierre del ejercicio.

F.6 Otra información relevante

No existe otra información relevante a destacar respecto al SCIIIF implantado en el Grupo que no haya sido desglosada en los apartados anteriores de este epígrafe F.

F.7 Informe del auditor externo

Informe de:

F.7.1. Si la información del SCIIIF remitida a los mercados ha sido sometida a revisión por el auditor externo, en cuyo caso la entidad debería incluir el informe correspondiente como anexo. En caso contrario, debería informar de sus motivos.

El Grupo ha sometido desde 2008 a revisión voluntaria su SCIIIF. Estas revisiones externas han sido efectuadas por Deloitte, S.L., auditor de las cuentas de Enagás, S.A. y sociedades dependientes.

A continuación se anexa el informe correspondiente al ejercicio 2014.



Deloitte, S.L.
Plaza Pablo Ruiz Picasso, 1
Torre Picasso
28020 Madrid
España
Tel.: +34 915 14 50 00
Fax: +34 915 14 51 80
www.deloitte.es

INFORME DE AUDITOR REFERIDO AL SISTEMA DE CONTROL INTERNO SOBRE LA INFORMACIÓN FINANCIERA (SCIIF)

Al Consejo de Administración de Enagás, S.A.:

Hemos examinado la información relativa al Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (SCIIF) de Enagás, S.A. y sociedades dependientes ("el Grupo") contenida en la Nota F del Informe Anual de Gobierno Corporativo correspondiente al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2014 adjunta. Dicho examen incluye la evaluación de la efectividad del SCIIF en relación con la información financiera contenida en las cuentas anuales consolidadas del Grupo al 31 de diciembre de 2014, elaboradas conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicable al Grupo. El objetivo de dicho sistema es contribuir a que se registren fielmente, de acuerdo con el citado marco contable, las transacciones realizadas, y a proporcionar una seguridad razonable en relación a la prevención o detección de errores que pudieran tener un impacto material en las cuentas anuales consolidadas. Dicho sistema está basado en los criterios y políticas definidos por la Dirección del Grupo de acuerdo con las directrices establecidas por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) en su informe *Internal Control-Integrated Framework* (1992).

Un sistema de control interno sobre la información financiera es un proceso diseñado para proporcionar una seguridad razonable sobre la fiabilidad de la información financiera, de acuerdo con los principios contables y normas que le son de aplicación. Un sistema de control interno sobre la información financiera incluye aquellas políticas y procedimientos que: (i) permiten el mantenimiento de una forma precisa, y a un razonable nivel de detalle, de los registros que reflejan las transacciones realizadas, (ii) garantizan que estas transacciones se realizan únicamente de acuerdo con las autorizaciones establecidas, (iii) proporcionan una seguridad razonable de que las transacciones se registran de una forma apropiada para permitir la preparación de la información financiera, de acuerdo con los principios y normas contables que le son de aplicación y (iv) proporcionan una seguridad razonable en relación con la prevención o detección a tiempo de adquisiciones, usos o ventas no autorizados de activos de la compañía que pudiesen tener un efecto material en la información financiera. Dadas las limitaciones inherentes a todo sistema de control interno sobre la información financiera, pueden producirse errores, irregularidades o fraudes que pueden no ser detectados. Igualmente, la proyección a períodos futuros de la evaluación del control interno está sujeta a riesgos, tales como que dicho control interno resulte inadecuado a consecuencia de cambios futuros en las condiciones aplicables, o que en el futuro se pueda reducir el nivel de cumplimiento de las políticas o procedimientos establecidos.

La Dirección del Grupo es responsable del mantenimiento del sistema de control interno sobre la información financiera incluida en las cuentas anuales consolidadas y de la evaluación de su efectividad. Nuestra responsabilidad se limita a expresar una opinión sobre su efectividad, basándonos en el trabajo que hemos realizado de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma ISAE 3000 *Assurance Engagement Other than Audits or Reviews of Historical Financial Information* emitida por el International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB) de la International Federation of Accountants (IFAC) para la emisión de informes de seguridad razonable.

Un trabajo de seguridad razonable incluye la comprensión del sistema de control interno sobre la información financiera contenida en las cuentas anuales consolidadas, la evaluación del riesgo de que puedan existir errores materiales en la misma, la ejecución de pruebas y evaluaciones sobre el diseño y la efectividad operativa de dicho sistema, y la realización de aquellos otros procedimientos que hemos considerado necesarios. Entendemos que nuestro examen ofrece una base razonable para nuestra opinión.

En nuestra opinión, el Grupo mantenía, al 31 de diciembre de 2014, en todos los aspectos significativos, un sistema de control interno sobre la información financiera contenida en las cuentas anuales consolidadas efectivo, el cual está basado en los criterios y políticas definidos por la Dirección del Grupo de acuerdo con las directrices establecidas por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) en su informe *Internal Control-Integrated Framework* (1992). Asimismo los desgloses contenidos en la información relativa al SCIIF que se encuentra incluida en la Nota F del Informe Anual de Gobierno Corporativo del Grupo al 31 de diciembre de 2014 están de acuerdo, en todos los aspectos significativos, con los requerimientos establecidos por la Ley 24/1988, de 28 de julio del Mercado de Valores, modificada por la Ley 2/2011, de 4 de marzo, de Economía Sostenible, la Circular 5/2013, de 12 de junio, de la Comisión Nacional del Mercado de Valores y demás normativa vigente.

Este examen no constituye una auditoría de cuentas ni se encuentra sometido al Texto Refundido de la Ley de Auditoría de Cuentas, aprobado por el Real Decreto Legislativo 1/2011, de 1 de julio, por lo que no expresamos una opinión de auditoría en los términos previstos en la citada normativa. No obstante, hemos auditado, de acuerdo con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, las cuentas anuales consolidadas de Enagás, S.A. y sociedades dependientes formuladas por los Administradores de Enagás, S.A. de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicable al Grupo, y nuestro informe de fecha 24 de febrero de 2015 expresa una opinión favorable sobre dichas cuentas anuales consolidadas.

DELOITTE, S.L.


Oliverio Álvarez Alonso
24 de febrero de 2015

G. GRADO DE SEGUIMIENTO DE LAS RECOMENDACIONES DE GOBIERNO CORPORATIVO

Indique el grado de seguimiento de la sociedad respecto de las recomendaciones del Código Unificado de buen gobierno.

En el caso de que alguna recomendación no se siga o se siga parcialmente, se deberá incluir una explicación detallada de sus motivos de manera que los accionistas, los inversores y el mercado en general, cuenten con información suficiente para valorar el proceder de la sociedad. No serán aceptables explicaciones de carácter general.

1. Que los Estatutos de las sociedades cotizadas no limiten el número máximo de votos que pueda emitir un mismo accionista, ni contengan otras restricciones que dificulten la toma de control de la sociedad mediante la adquisición de sus acciones en el mercado.

Ver epígrafes: A.10, B.1, B.2, C.1.23 y C.1.24

Cumple Explique

La Disposición Adicional Trigésima Primera de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, vigente desde la entrada en vigor de la Ley 12/2011, de 27 de mayo, de responsabilidad civil por daños nucleares o producidos por materiales radiactivos, establece en su apartado 2 que:

"Ninguna persona física o jurídica podrá participar directa o indirectamente en el accionariado de la sociedad matriz (ENAGÁS, S.A.), en una proporción superior al 5 por 100 del capital social, ni ejercer derechos políticos en dicha sociedad por encima del 3 por 100.

Estas acciones no podrán sindicarse a ningún efecto. Aquellos sujetos que realicen actividades en el sector gasista y aquellas personas físicas o jurídicas que, directa o indirectamente participen en el capital de estos en más de un 5 por 100, no podrán ejercer derechos políticos en dicha sociedad matriz por encima del 1 por 100. Dichas limitaciones no serán aplicables a la participación directa o indirecta correspondiente al sector público empresarial. Las participaciones en el capital social no podrán sindicarse a ningún efecto.

Asimismo, la suma de participaciones directas o indirectas, de los sujetos que realicen actividades en el sector de gas natural, no podrá superar el 40 por 100.

A efectos de computar la participación en dicho accionariado, se atribuirán a una misma persona física o jurídica, además de las acciones y otros valores poseídos o adquiridos por las entidades pertenecientes a su mismo grupo, tal y como éste se define en el artículo 4 de la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores ("LMV"), aquellas cuya titularidad corresponda:

- a) A las personas que actúen en nombre propio pero por cuenta de aquella, de forma concertada o formando con ella una unidad de decisión. Se entenderá, salvo prueba en contrario, que actúan por cuenta de una persona jurídica o de forma concertada con ella los miembros de su órgano de administración.
- b) A los socios junto a los que aquella ejerza el control sobre una entidad dominada conforme a lo previsto en el artículo 4 de la Ley 24 / 1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores.

En todo caso, se tendrá en cuenta tanto la titularidad dominical de las acciones y demás valores como los derechos de voto que se disfruten en virtud de cualquier título.

El incumplimiento de la limitación en la participación en el capital a la que se refiere la presente disposición se considerará infracción muy grave a los efectos señalados en el artículo 109 de la presente Ley, siendo responsables las personas físicas o jurídicas que resulten titulares de los valores o a quien resulte imputable el exceso de participación en el capital o en los derechos de voto, de conformidad con lo dispuesto en los párrafos anteriores. En todo caso, será de aplicación el régimen sancionador previsto en dicha Ley.

Enagás, S.A. no podrá transmitir a terceros las acciones de las filiales que realicen actividades reguladas". Por su parte, esa misma Disposición Adicional Trigésima Primera establece en su apartado 3 que:

"Las limitaciones de los porcentajes de participación y no transmisibilidad de las acciones a las que se refiere la presente disposición no le resultará aplicable a otras filiales que ENAGÁS, S.A. pudiera constituir

para el desarrollo de actividades empresariales distintas del transporte regulada en el artículo 66 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, la gestión de la red de transporte y la gestión técnica del sistema gasista nacional".

Por su parte, el artículo 6 bis de los Estatutos Sociales ("Limitaciones a la participación en el capital social"), establece que:

"Ninguna persona física o jurídica podrá participar directa o indirectamente en el accionariado de la Sociedad en una proporción superior al 5 por 100 del capital social, ni ejercer derechos políticos por encima del 3 por 100. Estas acciones no podrán sindicarse a ningún efecto. Aquellos sujetos que realicen actividades en el sector gasista y aquellas personas físicas o jurídicas que, directa o indirectamente participen en el capital de estos en más de un 5 por 100, no podrán ejercer derechos políticos por encima del 1 por 100. Dichas limitaciones no serán aplicables a la participación directa o indirecta correspondiente al sector público empresarial. Las participaciones en el capital social no podrán sindicarse a ningún efecto.

Asimismo, la suma de participaciones directas o indirectas, de los sujetos que realicen actividades en el sector de gas natural, no podrá superar el 40 por 100.

A los efectos de computar la participación en el accionariado de la Sociedad se estará a lo dispuesto en la legislación aplicable en materia de Hidrocarburos.

Enagás no podrá transmitir a terceros acciones de las filiales integradas en su Grupo que realicen actividades de transporte y gestión técnica del sistema que tengan el carácter de reguladas conforme a la legislación de Hidrocarburos."

2. Que cuando coticen la sociedad matriz y una sociedad dependiente ambas definan públicamente con precisión:

- a) Las respectivas áreas de actividad y eventuales relaciones de negocio entre ellas, así como las de la sociedad dependiente cotizada con las demás empresas del grupo;
- b) Los mecanismos previstos para resolver los eventuales conflictos de interés que puedan presentarse.

Ver epígrafes: D.4 y D.7

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

3. Que, aunque no lo exijan de forma expresa las Leyes mercantiles, se sometan a la aprobación de la junta general de accionistas las operaciones que entrañen una modificación estructural de la sociedad y, en particular, las siguientes:

- a) La transformación de sociedades cotizadas en compañías holding, mediante "filialización" o incorporación a entidades dependientes de actividades esenciales desarrolladas hasta ese momento por la propia sociedad, incluso aunque ésta mantenga el pleno dominio de aquéllas;
- b) La adquisición o enajenación de activos operativos esenciales, cuando entrañe una modificación efectiva del objeto social;
- c) Las operaciones cuyo efecto sea equivalente al de la liquidación de la sociedad.

Ver epígrafe: B.6

Cumple Cumple parcialmente Explique

4. Que las propuestas detalladas de los acuerdos a adoptar en la junta general, incluida la información a que se refiere la recomendación 27 se hagan públicas en el momento de la publicación del anuncio de la convocatoria de la junta.

Cumple Explique

5. Que en la junta general se voten separadamente aquellos asuntos que sean sustancialmente independientes, a fin de que los accionistas puedan ejercer de forma separada sus preferencias de voto. Y que dicha regla se aplique, en particular:

- a) Al nombramiento o ratificación de consejeros, que deberán votarse de forma individual;
- b) En el caso de modificaciones de Estatutos, a cada artículo o grupo de artículos que sean sustancialmente independientes.

Cumple Cumple parcialmente Explique

6. Que las sociedades permitan fraccionar el voto a fin de que los intermediarios financieros que aparezcan legitimados como accionistas, pero actúen por cuenta de clientes distintos, puedan emitir sus votos conforme a las instrucciones de éstos.

Cumple Explique

7. Que el consejo desempeñe sus funciones con unidad de propósito e independencia de criterio, dispense el mismo trato a todos los accionistas y se guíe por el interés de la compañía, entendido como hacer máximo, de forma sostenida, el valor económico de la empresa.

Y que vele asimismo para que en sus relaciones con los grupos de interés (stakeholders) la empresa respete las leyes y reglamentos; cumpla de buena fe sus obligaciones y contratos; respete los usos y buenas prácticas de los sectores y territorios donde ejerza su actividad; y observe aquellos principios adicionales de responsabilidad social que hubiera aceptado voluntariamente.

Cumple Cumple parcialmente Explique

8. Que el consejo asuma, como núcleo de su misión, aprobar la estrategia de la compañía y la organización precisa para su puesta en práctica, así como supervisar y controlar que la Dirección cumple los objetivos marcados y respeta el objeto e interés social de la compañía. Y que, a tal fin, el consejo en pleno se reserve la competencia de aprobar:

- a) Las políticas y estrategias generales de la sociedad, y en particular:

- i) El Plan estratégico o de negocio, así como los objetivos de gestión y presupuesto anuales;
- ii) La política de inversiones y financiación;
- iii) La definición de la estructura del grupo de sociedades;
- iv) La política de gobierno corporativo;
- v) La política de responsabilidad social corporativa;
- vi) La política de retribuciones y evaluación del desempeño de los altos directivos;
- vii) La política de control y gestión de riesgos, así como el seguimiento periódico de los sistemas internos de información y control;
- viii) La política de dividendos, así como la de autocartera y, en especial, sus límites.

Ver epígrafes: C.1.14, C.1.16 y E.2

b) Las siguientes decisiones :

- i) A propuesta del primer ejecutivo de la compañía, el nombramiento y eventual cese de los altos directivos, así como sus cláusulas de indemnización;
 - ii) La retribución de los consejeros, así como, en el caso de los ejecutivos, la retribución adicional por sus funciones ejecutivas y demás condiciones que deban respetar sus contratos;
 - iii) La información financiera que, por su condición de cotizada, la sociedad deba hacer pública periódicamente;
 - iv) Las inversiones u operaciones de todo tipo que, por su elevada cuantía o especiales características, tengan carácter estratégico, salvo que su aprobación corresponda a la junta general;
 - v) La creación o adquisición de participaciones en entidades de propósito especial o domiciliadas en países o territorios que tengan la consideración de paraísos fiscales, así como cualesquiera otras transacciones u operaciones de naturaleza análoga que, por su complejidad, pudieran menoscabar la transparencia del grupo.
- c) Las operaciones que la sociedad realice con consejeros, con accionistas significativos o representados en el consejo, o con personas a ellos vinculados ("operaciones vinculadas").

Esa autorización del consejo no se entenderá, sin embargo, precisa en aquellas operaciones vinculadas que cumplan simultáneamente las tres condiciones siguientes:

- 1^a. Que se realicen en virtud de contratos cuyas condiciones estén estandarizadas y se apliquen en masa a muchos clientes;
- 2^a. Que se realicen a precios o tarifas establecidos con carácter general por quien actúe como suministrador del bien o servicio del que se trate;
- 3^a. Que su cuantía no supere el 1% de los ingresos anuales de la sociedad.

Se recomienda que el consejo apruebe las operaciones vinculadas previo informe favorable del comité de auditoría o, en su caso, de aquel otro al que se hubiera encomendado esa función; y que los consejeros a los que afecten, además de no ejercer ni delegar su derecho de voto, se ausenten de la sala de reuniones mientras el consejo delibera y vota sobre ella.

Se recomienda que las competencias que aquí se atribuyen al consejo lo sean con carácter indelegable, salvo las mencionadas en las letras b) y c), que podrán ser adoptadas por razones de urgencia por la comisión delegada, con posterior ratificación por el consejo en pleno.

Ver epígrafes: D.1 y D.6

Cumple Cumple parcialmente Explique

9. Que el consejo tenga la dimensión precisa para lograr un funcionamiento eficaz y participativo, lo que hace aconsejable que su tamaño no sea inferior a cinco ni superior a quince miembros.

Ver epígrafe: C.1.2

Cumple Explique

10. Que los consejeros externos dominicales e independientes constituyan una amplia mayoría del consejo y que el número de consejeros ejecutivos sea el mínimo necesario, teniendo en cuenta la complejidad del grupo societario y el porcentaje de participación de los consejeros ejecutivos en el capital de la sociedad.

Ver epígrafes: A.3 y C.1.3.

Cumple Cumple parcialmente Explique

11. Que dentro de los consejeros externos, la relación entre el número de consejeros dominicales y el de independientes refleje la proporción existente entre el capital de la sociedad representado por los consejeros dominicales y el resto del capital.

Este criterio de proporcionalidad estricta podrá atenuarse, de forma que el peso de los dominicales sea mayor que el que correspondería al porcentaje total de capital que representen:

1º En sociedades de elevada capitalización en las que sean escasas o nulas las participaciones accionariales que tengan legalmente la consideración de significativas, pero existan accionistas, con paquetes accionariales de elevado valor absoluto.

2º Cuando se trate de sociedades en las que exista una pluralidad de accionistas representados en el consejo, y no tengan vínculos entre sí.

Ver epígrafes: A.2, A.3 y C.1.3

Cumple Explique

12. Que el número de consejeros independientes represente al menos un tercio del total de consejeros.

Ver epígrafe: C.1.3

Cumple Explique

13. Que el carácter de cada consejero se explique por el consejo ante la junta general de Accionistas que deba efectuar o ratificar su nombramiento, y se confirme o, en su caso, revise anualmente en el Informe Anual de Gobierno Corporativo, previa verificación por la comisión de nombramientos. Y que en dicho Informe también se expliquen las razones por las cuales se haya nombrado consejeros dominicales a instancia de accionistas cuya participación accionarial sea inferior al 5% del capital; y se expongan las razones por las que no se hubieran atendido, en su caso, peticiones formales de presencia en el consejo procedentes de accionistas cuya participación accionarial sea igual o superior a la de otros a cuya instancia se hubieran designado consejeros dominicales.

Ver epígrafes: C.1.3 y C.1.8

Cumple Cumple parcialmente Explique

14. Que cuando sea escaso o nulo el número de consejeras, la comisión de nombramientos vele para que al proveerse nuevas vacantes:

a) Los procedimientos de selección no adolezcan de sesgos implícitos que obstaculicen la selección de consejeras;

b) La compañía busque deliberadamente, e incluya entre los potenciales candidatos, mujeres que reúnan el perfil profesional buscado.

Ver epígrafes: C.1.2, C.1.4, C.1.5, C.1.6, C.2.2 y C.2.4.

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

15. Que el presidente, como responsable del eficaz funcionamiento del consejo, se asegure de que los consejeros reciban con carácter previo información suficiente; estimule el debate y la participación activa de los consejeros durante las sesiones del consejo, salvaguardando su libre toma de posición y expresión de opinión; y organice y coordine con los presidentes de las comisiones relevantes la evaluación periódica del consejo, así como, en su caso, la del consejero delegado o primer ejecutivo.

Ver epígrafes: C.1.19 y C.1.41

Cumple Cumple parcialmente Explique

16. Que, cuando el presidente del consejo sea también el primer ejecutivo de la sociedad, se faculte a uno de los consejeros independientes para solicitar la convocatoria del consejo o la inclusión de nuevos puntos en el orden del día; para coordinar y hacerse eco de las preocupaciones de los consejeros externos; y para dirigir la evaluación por el consejo de su presidente.

Ver epígrafe: C.1.22

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

17. Que el secretario del consejo, vele de forma especial para que las actuaciones del consejo:

- a) Se ajusten a la letra y al espíritu de las Leyes y sus reglamentos, incluidos los aprobados por los organismos reguladores;
- b) Sean conformes con los Estatutos de la sociedad y con los Reglamentos de la junta, del consejo y demás que tenga la compañía;
- c) Tengan presentes las recomendaciones sobre buen gobierno contenidas en este Código Unificado que la compañía hubiera aceptado.

Y que, para salvaguardar la independencia, imparcialidad y profesionalidad del secretario, su nombramiento y ceso sean informados por la comisión de nombramientos y aprobados por el pleno del consejo; y que dicho procedimiento de nombramiento y ceso conste en el reglamento del consejo.

Ver epígrafe: C.1.34

Cumple Cumple parcialmente Explique

18. Que el consejo se reúna con la frecuencia precisa para desempeñar con eficacia sus funciones, siguiendo el programa de fechas y asuntos que establezca al inicio del ejercicio, pudiendo cada consejero proponer otros puntos del orden del día inicialmente no previstos.

Ver epígrafe: C.1.29

Cumple Cumple parcialmente Explique

19. Que las inasistencias de los consejeros se reduzcan a casos indispensables y se cuantifiquen en el Informe Anual de Gobierno Corporativo. Y que si la representación fuera imprescindible, se confiera con instrucciones.

Ver epígrafes: C.1.28, C.1.29 y C.1.30

Cumple Cumple parcialmente Explique

EEI Consejo de Administración se reunió en 12 ocasiones durante el ejercicio 2014. Se produjeron 13 faltas de asistencia, 7 con delegación de voto y 6 sin delegación de voto.

La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC se reunió en 4 ocasiones. Asistieron todos sus miembros a todas las sesiones, excepto uno de ellos que delegó una vez en otro Consejero; en total, hubo sólo 1 falta de asistencia, con delegación de voto.

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento se reunió en 4 ocasiones. Asistieron todos sus miembros a todas las sesiones.

20. Que cuando los consejeros o el secretario manifiesten preocupaciones sobre alguna propuesta o, en el caso de los consejeros, sobre la marcha de la compañía y tales preocupaciones no queden resueltas en el consejo, a petición de quien las hubiera manifestado se deje constancia de ellas en el acta.

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

21. Que el consejo en pleno evalúe una vez al año:

- a) La calidad y eficiencia del funcionamiento del consejo;
- b) Partiendo del informe que le eleve la comisión de nombramientos, el desempeño de sus funciones por el presidente del consejo y por el primer ejecutivo de la compañía;
- c) El funcionamiento de sus comisiones, partiendo del informe que éstas le eleven.

Ver epígrafes: C.1.19 y C.1.20

Cumple Cumple parcialmente Explique

22. Que todos los consejeros puedan hacer efectivo el derecho a recabar la información adicional que juzguen precisa sobre asuntos de la competencia del consejo. Y que, salvo que los estatutos o el reglamento del consejo establezcan otra cosa, dirijan su requerimiento al presidente o al secretario del consejo.

Ver epígrafe: C.1.41

Cumple Explique

23. Que todos los consejeros tengan derecho a obtener de la sociedad el asesoramiento preciso para el cumplimiento de sus funciones. Y que la sociedad arbitre los cauces adecuados para el ejercicio de este derecho, que en circunstancias especiales podrá incluir el asesoramiento externo con cargo a la empresa.

Ver epígrafe: C.1.40

Cumple Explique

24. Que las sociedades establezcan un programa de orientación que proporcione a los nuevos consejeros un conocimiento rápido y suficiente de la empresa, así como de sus reglas de gobierno corporativo. Y que ofrezcan también a los consejeros programas de actualización de conocimientos cuando las circunstancias lo aconsejen.

Cumple Cumple parcialmente Explique

25. Que las sociedades exijan que los consejeros dediquen a su función el tiempo y esfuerzo necesarios para desempeñarla con eficacia y, en consecuencia:

- a) Que los consejeros informen a la comisión de nombramientos de sus restantes obligaciones profesionales, por si pudieran interferir con la dedicación exigida;
- b) Que las sociedades establezcan reglas sobre el número de consejos de los que puedan formar parte sus consejeros.

Ver epígrafes: C.1.12, C.1.13 y C.1.17

Cumple Cumple parcialmente Explique

26. Que la propuesta de nombramiento o reelección de consejeros que se eleven por el consejo a la junta general de accionistas, así como su nombramiento provisional por cooptación, se aprueben por el consejo:

- a) A propuesta de la comisión de nombramientos, en el caso de consejeros independientes.
- b) Previo informe de la comisión de nombramientos, en el caso de los restantes consejeros.

Ver epígrafe: C.1.3

Cumple Cumple parcialmente Explique

27. Que las sociedades hagan pública a través de su página Web, y mantengan actualizada, la siguiente información sobre sus consejeros:

- a) Perfil profesional y biográfico;
- b) Otros consejos de administración a los que pertenezca, se trate o no de sociedades cotizadas;
- c) Indicación de la categoría de consejero a la que pertenezca según corresponda, señalándose, en el caso de consejeros dominicales, el accionista al que representen o con quien tengan vínculos;
- d) Fecha de su primer nombramiento como consejero en la sociedad, así como de los posteriores, y;
- e) Acciones de la compañía, y opciones sobre ellas, de las que sea titular.

Cumple Cumple parcialmente Explique

28. Que los consejeros dominicales presenten su dimisión cuando el accionista a quien representen venda íntegramente su participación accionarial. Y que también lo hagan, en el número que corresponda, cuando dicho accionista rebaje su participación accionarial hasta un nivel que exija la reducción del número de sus consejeros dominicales.

Ver epígrafes: A.2 , A.3 y C.1.2

Cumple Cumple parcialmente Explique

29. Que el consejo de administración no proponga el cese de ningún consejero independiente antes del cumplimiento del período estatutario para el que hubiera sido nombrado, salvo cuando concurra justa causa, apreciada por el consejo previo informe de la comisión de nombramientos. En particular, se entenderá que existe justa causa cuando el consejero hubiera incumplido los deberes inherentes a su cargo o incurrido en algunas de las circunstancias que le hagan perder su condición de independiente, de acuerdo con lo establecido en la Orden ECC/461/2013.

También podrá proponerse el cese de consejeros independientes de resultas de Ofertas Públicas de Adquisición, fusiones u otras operaciones societarias similares que supongan un cambio en la estructura de capital de la sociedad cuando tales cambios en la estructura del consejo vengan propiciados por el criterio de proporcionalidad señalado en la Recomendación 11.

Ver epígrafes: C.1.2, C.1.9, C.1.19 y C.1.27

Cumple Explique

30. Que las sociedades establezcan reglas que obliguen a los consejeros a informar y, en su caso, dimitir en aquellos supuestos que puedan perjudicar al crédito y reputación de la sociedad y, en particular, les obliguen a informar al consejo de las causas penales en las que aparezcan como imputados, así como de sus posteriores vicisitudes procesales.

Que si un consejero resultara procesado o se dictara contra él auto de apertura de juicio oral por

alguno de los delitos señalados en el artículo 213 de la Ley de Sociedades de Capital, el consejo examine el caso tan pronto como sea posible y, a la vista de sus circunstancias concretas, decida si procede o no que el consejero continúe en su cargo. Y que de todo ello el consejo dé cuenta, de forma razonada, en el Informe Anual de Gobierno Corporativo.

Ver epígrafes: C.1.42, C.1.43

Cumple Cumple parcialmente Explique

31. Que todos los consejeros expresen claramente su oposición cuando consideren que alguna propuesta de decisión sometida al consejo puede ser contraria al interés social. Y que otro tanto hagan, de forma especial los independientes y demás consejeros a quienes no afecte el potencial conflicto de interés, cuando se trate de decisiones que puedan perjudicar a los accionistas no representados en el consejo.

Y que cuando el consejo adopte decisiones significativas o reiteradas sobre las que el consejero hubiera formulado serias reservas, éste saque las conclusiones que procedan y, si optara por dimitir, explique las razones en la carta a que se refiere la recomendación siguiente.

Esta Recomendación alcanza también al secretario del consejo, aunque no tenga la condición de consejero.

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

32. Que cuando, ya sea por dimisión o por otro motivo, un consejero cese en su cargo antes del término de su mandato, explique las razones en una carta que remitirá a todos los miembros del consejo. Y que, sin perjuicio de que dicho cese se comunique como hecho relevante, del motivo del cese se dé cuenta en el Informe Anual de Gobierno Corporativo.

Ver epígrafe: C.1.9

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

33. Que se circunscriban a los consejeros ejecutivos las remuneraciones mediante entrega de acciones de la sociedad o de sociedades del grupo, opciones sobre acciones o instrumentos referenciados al valor de la acción, retribuciones variables ligadas al rendimiento de la sociedad o sistemas de previsión.

Esta recomendación no alcanzará a la entrega de acciones, cuando se condicione a que los consejeros las mantengan hasta su cese como consejero.

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

34. Que la remuneración de los consejeros externos sea la necesaria para retribuir la dedicación, cualificación y responsabilidad que el cargo exija; pero no tan elevada como para comprometer su independencia.

Cumple Explique No aplicable

35. Que las remuneraciones relacionadas con los resultados de la sociedad tomen en cuenta las eventuales salvedades que consten en el informe del auditor externo y minoren dichos resultados.

Cumple Explique No aplicable

36. Que en caso de retribuciones variables, las políticas retributivas incorporen límites y las cautelas técnicas precisas para asegurar que tales retribuciones guardan relación con el desempeño profesional de sus beneficiarios y no derivan simplemente de la evolución general de los mercados o del sector de actividad de la compañía o de otras circunstancias similares.

Cumple Explique No aplicable

37. Que cuando exista comisión delegada o ejecutiva (en adelante, "comisión delegada"), la estructura de participación de las diferentes categorías de consejeros sea similar a la del propio consejo y su secretario sea el del consejo.

Ver epígrafes: C.2.1 y C.2.6

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

38. Que el consejo tenga siempre conocimiento de los asuntos tratados y de las decisiones adoptadas por la comisión delegada y que todos los miembros del consejo reciban copia de las actas de las sesiones de la comisión delegada.

Cumple Explique No aplicable

39. Que el consejo de administración constituya en su seno, además del comité de auditoría exigido por la Ley del Mercado de Valores, una comisión, o dos comisiones separadas, de nombramientos y retribuciones.

Que las reglas de composición y funcionamiento del comité de auditoría y de la comisión o comisiones de nombramientos y retribuciones figuren en el reglamento del consejo, e incluyan las siguientes:

a) Que el consejo designe los miembros de estas comisiones, teniendo presentes los conocimientos, aptitudes y experiencia de los consejeros y los cometidos de cada comisión; delibere sobre sus propuestas e informes; y ante él hayan de dar cuenta, en el primer pleno del consejo posterior a sus reuniones, de su actividad y responder del trabajo realizado;

- b) Que dichas comisiones estén compuestas exclusivamente por consejeros externos, con un mínimo de tres. Lo anterior se entiende sin perjuicio de la asistencia de consejeros ejecutivos o altos directivos, cuando así lo acuerden de forma expresa los miembros de la comisión;
- c) Que sus presidentes sean consejeros independientes;
- d) Que puedan recabar asesoramiento externo, cuando lo consideren necesario para el desempeño de sus funciones;
- e) Que de sus reuniones se levante acta, de la que se remitirá copia a todos los miembros del consejo.

Ver epígrafes: C.2.1 y C.2.4

Cumple Cumple parcialmente Explique

40. Que la supervisión del cumplimiento de los códigos internos de conducta y de las reglas de gobierno corporativo se atribuya a la comisión de auditoría, a la comisión de nombramientos, o, si existieran de forma separada, a las de cumplimiento o gobierno corporativo.

Ver epígrafes: C.2.3 y C.2.4

Cumple Explique

41. Que los miembros del comité de auditoría, y de forma especial su presidente, se designen teniendo en cuenta sus conocimientos y experiencia en materia de contabilidad, auditoría o gestión de riesgos.

Cumple Explique

42. Que las sociedades cotizadas dispongan de una función de auditoría interna que, bajo la supervisión del comité de auditoría, vele por el buen funcionamiento de los sistemas de información y control interno.

Ver epígrafe: C.2.3

Cumple Explique

43. Que el responsable de la función de auditoría interna presente al comité de auditoría su plan anual de trabajo; le informe directamente de las incidencias que se presenten en su desarrollo; y le someta al final de cada ejercicio un informe de actividades.

Cumple Cumple parcialmente Explique

44. Que la política de control y gestión de riesgos identifique al menos:

- a) Los distintos tipos de riesgo (operativos, tecnológicos, financieros, legales, reputacionales...) a los que se enfrenta la sociedad, incluyendo entre los financieros o económicos, los pasivos contingentes y otros riesgos fuera de balance;
- b) La fijación del nivel de riesgo que la sociedad considere aceptable;

- c) Las medidas previstas para mitigar el impacto de los riesgos identificados, en caso de que llegaran a materializarse;
- d) Los sistemas de información y control interno que se utilizarán para controlar y gestionar los citados riesgos, incluidos los pasivos contingentes o riesgos fuera de balance.

Ver epígrafe: E

Cumple Cumple parcialmente Explique

45. Que corresponda al comité de auditoría:

1º En relación con los sistemas de información y control interno:

- a) Que los principales riesgos identificados como consecuencia de la supervisión de la eficacia del control interno de la sociedad y la auditoría interna, en su caso, se gestionen y den a conocer adecuadamente.
- b) Velar por la independencia y eficacia de la función de auditoría interna; proponer la selección, nombramiento, reelección y cese del responsable del servicio de auditoría interna; proponer el presupuesto de ese servicio; recibir información periódica sobre sus actividades; y verificar que la alta dirección tiene en cuenta las conclusiones y recomendaciones de sus informes.
- c) Establecer y supervisar un mecanismo que permita a los empleados comunicar, de forma confidencial y, si se considera apropiado, anónima las irregularidades de potencial trascendencia, especialmente financieras y contables, que advierten en el seno de la empresa.

2º En relación con el auditor externo:

- a) Recibir regularmente del auditor externo información sobre el plan de auditoría y los resultados de su ejecución, y verificar que la alta dirección tiene en cuenta sus recomendaciones.
- b) Asegurar la independencia del auditor externo y, a tal efecto:
 - i) Que la sociedad comunique como hecho relevante a la CNMV el cambio de auditor y lo acompañe de una declaración sobre la eventual existencia de desacuerdos con el auditor saliente y, si hubieran existido, de su contenido.
 - ii) Que en caso de renuncia del auditor externo examine las circunstancias que la hubieran motivado.

Ver epígrafes: C.1.36, C.2.3, C.2.4 y E.2

Cumple Cumple parcialmente Explique

46. Que el comité de auditoría pueda convocar a cualquier empleado o directivo de la sociedad, e incluso disponer que comparezcan sin presencia de ningún otro directivo.

Cumple Explique

47. Que el comité de auditoría informe al consejo, con carácter previo a la adopción por éste de las correspondientes decisiones, sobre los siguientes asuntos señalados en la Recomendación 8:

- a) La información financiera que, por su condición de cotizada, la sociedad deba hacer pública periódicamente. El comité debiera asegurarse de que las cuentas intermedias se formulan con los mismos criterios contables que las anuales y, a tal fin, considerar la procedencia de una revisión limitada del auditor externo.
- b) La creación o adquisición de participaciones en entidades de propósito especial o domiciliadas en países o territorios que tengan la consideración de paraísos fiscales, así como cualesquiera otras transacciones u operaciones de naturaleza análoga que, por su complejidad, pudieran menoscabar la transparencia del grupo.
- c) Las operaciones vinculadas, salvo que esa función de informe previo haya sido atribuida a otra comisión de las de supervisión y control.

Ver epígrafes: C.2.3 y C.2.4

Cumple Cumple parcialmente Explique

48. Que el consejo de administración procure presentar las cuentas a la junta general sin reservas ni salvedades en el informe de auditoría y que, en los supuestos excepcionales en que existan, tanto el presidente del comité de auditoría como los auditores expliquen con claridad a los accionistas el contenido y alcance de dichas reservas o salvedades.

Ver epígrafe: C.1.38

Cumple Cumple parcialmente Explique

49. Que la mayoría de los miembros de la comisión de nombramientos -o de nombramientos y retribuciones, si fueran una sola- sean consejeros independientes.

Ver epígrafe: C.2.1

Cumple Explique No aplicable

50. Que correspondan a la comisión de nombramientos, además de las funciones indicadas en las Recomendaciones precedentes, las siguientes:

- a) Evaluar las competencias, conocimientos y experiencia necesarios en el consejo, definir, en consecuencia, las funciones y aptitudes necesarias en los candidatos que deban cubrir cada vacante, y evaluar el tiempo y dedicación precisos para que puedan desempeñar bien su cometido.
- b) Examinar u organizar, de la forma que se entienda adecuada, la sucesión del presidente y del primer ejecutivo y, en su caso, hacer propuestas al consejo, para que dicha sucesión se produzca de forma ordenada y bien planificada.
- c) Informar los nombramientos y ceses de altos directivos que el primer ejecutivo proponga al consejo.
- d) Informar al consejo sobre las cuestiones de diversidad de género señaladas en la Recomendación 14 de este Código.

Ver epígrafe: C.2.4

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

51. Que la comisión de nombramientos consulte al presidente y al primer ejecutivo de la sociedad, especialmente cuando se trate de materias relativas a los consejeros ejecutivos.

Y que cualquier consejero pueda solicitar de la comisión de nombramientos que tome en consideración, por si los considerara idóneos, potenciales candidatos para cubrir vacantes de consejero.

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

52. Que corresponda a la comisión de retribuciones, además de las funciones indicadas en las Recomendaciones precedentes, las siguientes:

a) Proponer al consejo de administración:

- i) La política de retribución de los consejeros y altos directivos;
- ii) La retribución individual de los consejeros ejecutivos y las demás condiciones de sus contratos;
- iii) Las condiciones básicas de los contratos de los altos directivos.

b) Velar por la observancia de la política retributiva establecida por la sociedad.

Ver epígrafes: C.2.4

Cumple Cumple parcialmente Explique No aplicable

53. Que la comisión de retribuciones consulte al presidente y al primer ejecutivo de la sociedad, especialmente cuando se trate de materias relativas a los consejeros ejecutivos y altos directivos.

Cumple Explique No aplicable

H. OTRAS INFORMACIONES DE INTERÉS

1. Si existe algún aspecto relevante en materia de gobierno corporativo en la sociedad o en las entidades del grupo que no se haya recogido en el resto de apartados del presente informe, pero que sea necesario incluir para recoger una información más completa y razonada sobre la estructura y prácticas de gobierno en la entidad o su grupo, detállelos brevemente.
2. Dentro de este apartado, también podrá incluirse cualquier otra información, aclaración o matiz relacionado con los anteriores apartados del informe en la medida en que sean relevantes y no reiterativos. En concreto, se indicará si la sociedad está sometida a legislación diferente a la española en materia de gobierno corporativo y, en su caso, incluya aquella información que esté obligada a suministrar y sea distinta de la exigida en el presente informe.
3. La sociedad también podrá indicar si se ha adherido voluntariamente a otros códigos de principios éticos o de buenas prácticas, internacionales, sectoriales o de otro ámbito. En su caso, se identificará el código en cuestión y la fecha de adhesión.

El presente informe incluye los siguientes Anexos en documento adjunto.
ANEXO I.- Notas aclaratorias.

ANEXO II.- Informe de Actividad de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, 2014.

ANEXO III.- Informe de opinión del auditor sobre el Sistema de Control Interno de la Información Financiera ("SCIIF"), 2014.

ANEXO IV.- Informe de opinión del auditor sobre el Informe Anual de Gobierno Corporativo, 2014.

Este informe anual de gobierno corporativo ha sido aprobado por el consejo de Administración de la sociedad, en su sesión de fecha 23/02/2015.

Indique si ha habido consejeros que hayan votado en contra o se hayan abstenido en relación con la aprobación del presente Informe.

Sí No

ANEXO I

NOTAS ACLARATORIAS

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO A.2.-

La relación de los titulares directos o indirectos de participaciones significativas contenida en el apartado A.2 del Informe se corresponde con aquellos titulares de participaciones significativas que a 31 de diciembre de 2014 figuraban como tales en el correspondiente Registro Oficial de la CNMV. Ello con independencia de que la entidad emisora haya recibido o no en su momento la notificación del accionista a la que se refiere el art. 23 del Real Decreto 1362/2007, de 19 de octubre.

En relación con los movimientos en la estructura accionarial más significativos acaecidos durante el ejercicio 2014, indicar que KUTXABANK, S.A. dejó de ser partícipe significativo de Enagás (indirecto, KUTXABANK, S.A. y directo, KARTERA 1, S.L.), desde el 16 de junio de 2014. Concretamente, KUTXABANK, S.A. comunicó a la CNMV la venta del 0,020% del capital social de Enagás, descendiendo del 5% del capital social con fecha de operación 10 de marzo de 2014. Posteriormente, KUTXABANK, S.A. comunicó a la CNMV la venta del 4,962 % del capital social de Enagás con fecha de operación 16 de junio de 2014, dejando de ser desde ese momento partícipe significativo de Enagás; KUTXABANK, S.A. mantiene una participación de un 0,018 % en el capital social de Enagás.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO A.5.-

En relación con los dividendos abonados por Enagás a sus accionistas significativos a las que nos referimos en el apartado A.5 del presente Informe, se indica que:

La Sociedad ha considerado conveniente referenciar la operación comercial consistente en las garantías y avales recibidos de KUTKABANK, S.A., por importe de 279 miles de euros, aun no siendo KUTKABANK, S.A. a 31 de diciembre de 2014 partícipe significativo de Enagás.

Por otro lado, en relación con los dividendos abonados por Enagás a sus accionistas significativos a las que nos referimos en el apartado A.5 del presente Informe, se indica que:

Enagás pagó a **OMAN OIL HOLDINGS SPAIN, S.L.U.**, en concepto de dividendo complementario del 2013 aprobado por la Junta General, la cantidad de 9.115 miles de euros con fecha 3 de julio de 2014. Adicionalmente, en diciembre de 2014 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2014, por importe de 6.207 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 15.322 miles de euros.

Enagás pagó a **SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES ("SEPI")** en concepto de dividendo complementario del 2013 aprobado por la Junta General, la cantidad de 9.115 miles de euros con fecha 3 de julio de 2014. Adicionalmente, en diciembre de 2014 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2014, por importe de 6.207 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 15.322 miles de euros.

Enagás pagó a **FIDELITY INTERNATIONAL LIMITED** en concepto de dividendo complementario del 2013 aprobado por la Junta General, la cantidad de 3.597 miles de euros con fecha 3 de julio de 2014. Adicionalmente, en diciembre de 2014 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2014, por importe de 2.450 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 6.047 miles de euros.

Enagás pagó a **RETAIL OEICS AGGREGATE** en concepto de dividendo complementario del 2013

aprobado por Junta General, la cantidad de 1.841 miles de euros con fecha 3 de julio de 2014. Adicionalmente, en diciembre de 2014 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2014, por importe de 1.253 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 3.094 miles de euros.

Por otro lado, aun no siendo **KUTXABANK, S.A.** a 31 de diciembre de 2014 partícipe significativo de Enagás, la Sociedad ha considerado conveniente referenciar la operación comercial consistente en las garantías y avales recibidos de **KUTXABANK, S.A.**, por importe de 279 miles de euros.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO A.7.-

A la fecha de elaboración del presente informe, **OMAN OIL HOLDING SPAIN, S.L.U** y la **SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)** son partícipes significativos titulares de un 5% del capital social de Enagás; la SEPI es además de partícipe significativo, Consejero de Enagás.

Ninguno de ellos ejerce ni puede ejercer control en **ENAGÁS**, pues no se encuentran en ninguno de los supuestos previstos en el 4 de la Ley 24 / 1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores (en adelante, "LMV").

En consecuencia, no existe persona física o jurídica que ejerza o pueda ejercer control sobre Enagás de acuerdo con lo previsto en el art. 4 de la LMV.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO A.10.-

Continúa redacción del apartado 2º de la Disposición Adicional Trigésima Primera de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos (en adelante, denominada también "LSH"):

(...) "A efectos de computar la participación en dicho accionariado, se atribuirán a una misma persona física o jurídica, además de las acciones y otros valores poseídos o adquiridos por las entidades pertenecientes a su mismo grupo, tal y como éste se define en el art. 4 de la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores, aquellas cuya titularidad corresponda:

a) A las personas que actúen en nombre propio pero por cuenta de aquella, de forma concertada o formando con ella una unidad de decisión. Se entenderá, salvo prueba en contrario, que actúan por cuenta de una persona jurídica o de forma concertada con ella los miembros de su órgano de administración.

b) A los socios junto a los que aquella ejerza el control sobre una entidad dominada conforme a lo previsto en el art. 4 de la LMV".

En todo caso, se tendrá en cuenta tanto la titularidad dominical de las acciones y demás valores como los derechos de voto que se disfruten en virtud de cualquier título.

El incumplimiento de la limitación en la participación en el capital a la que se refiere la presente disposición se considerará infracción muy grave a los efectos señalados en el art. 109 de la presente Ley, siendo responsables las personas físicas o jurídicas que resulten titulares de los valores o a quien resulte imputable el exceso de participación en el capital o en los derechos de voto, de conformidad con lo dispuesto en los párrafos anteriores. En todo caso, será de aplicación el régimen sancionador previsto en dicha Ley.

Enagás, S.A. no podrá transmitir a terceros las acciones de las filiales que realicen actividades reguladas".

Por su parte, esa misma Disposición Adicional Trigésima Primera establece en su apartado 3 que:

"Las limitaciones de los porcentajes de participación y no transmisibilidad de las acciones a las que se refiere la presente disposición no le resultará aplicable a otras filiales que ENAGÁS, S.A. pudiera constituir para el desarrollo de actividades empresariales distintas del transporte regulada en el artículo 66 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, la gestión de la red de transporte y la gestión técnica del sistema gasista nacional".

➤ Restricciones estatutarias:

En concordancia con la mencionada previsión legal, el art. 6 bis de los Estatutos Sociales de Enagás ("Limitaciones a la participación en el capital social"), establece lo siguiente:

"Ninguna persona física o jurídica podrá participar directa o indirectamente en el accionariado de la Sociedad en una proporción superior al 5 por 100 del capital social, ni ejercer derechos políticos por encima del 3 por 100. Estas acciones no podrán sindicarse a ningún efecto. Aquellos sujetos que realicen actividades en el sector gasista y aquellas personas físicas o jurídicas que, directa o indirectamente participen en el capital de estos en más de un 5 por 100, no podrán ejercer derechos políticos por encima del 1 por 100. Dichas limitaciones no serán aplicables a la participación directa o indirecta correspondiente al sector público empresarial. Las participaciones en el capital social no podrán sindicarse a ningún efecto.

Asimismo, la suma de participaciones directas o indirectas, de los sujetos que realicen actividades en el sector de gas natural, no podrá superar el 40 por 100.

A los efectos de computar la participación en el accionariado de la Sociedad se estará a lo dispuesto en la legislación aplicable en materia de Hidrocarburos.

Enagás no podrá transmitir a terceros acciones de las filiales integradas en su Grupo que realicen actividades de transporte y gestión técnica del sistema que tengan el carácter de reguladas conforme a la legislación de Hidrocarburos".

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO B.6.-

El art. 4 del Reglamento de la Junta de Enagás dispone en su apartado i) que son competencias de la Junta General, entre otras, la de acordar operaciones que entrañen una modificación estructural de la Sociedad, como la incorporación a entidades dependientes de actividades esenciales que viniera desarrollando la Sociedad; la adquisición o enajenación de activos operativos esenciales, cuando entrañe una modificación efectiva del objeto social o las operaciones cuyo efecto sea equivalente al de liquidación de la sociedad.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.1.10.-

Se delegan en el Consejero Delegado, Don Marcelino Oreja Arburúa, entre otras, las siguientes facultades:

➤ A) Con carácter solidario.

1. Cobrar cuanto por cualquier concepto le deba ser pagado, en efectos, cheques, pagarés, o mediante ingreso en cuenta bancaria, por organismos públicos o privados de la Unión Europea, otros organismos internacionales, por el Estado, Comunidades Autónomas, Provincias, Municipios, Organismos Autónomos, Cajas generales de Depósitos y, en general, por cualquier persona física o jurídica, pública o privada; fijar y finiquitar saldos, determinar la forma de

pago de las cantidades debidas a la Sociedad, conceder prórrogas, fijar condiciones y plazos para el pago; hacer efectivos libramientos o mandamientos de pago de las Haciendas Públicas, estatal, autonómica o local, inclusive, percibir de las Delegaciones de Hacienda u otros Centros o dependencias del Estado efectivo metálico o cualquier título que lo represente y aceptar devolución de ingresos de naturaleza fiscal.

2. Representar a la Sociedad ante terceras personas, sean físicas o jurídicas, públicas y privadas, y ante toda clase de Autoridades, Funcionarios, Juntas y Órganos colegiados, Cámaras, Comités, Asociaciones, Registros públicos de propiedad, mercantiles o de cualquier otra naturaleza, Sindicatos, Mutualidades, Organismos sean o no Autónomos, Direcciones, Delegaciones, Representaciones, Centros, Oficinas y Dependencias del Estado, Comunidades Autónomas, Provincias y Municipios y demás entes públicos de todos los grados e instancias, tanto españolas como extranjeras, cualquiera que sea su denominación y naturaleza; ejercitar los derechos, acciones, pretensiones y excepciones que correspondan a la Sociedad; formular peticiones y en relación con todo tipo de expedientes, reclamaciones y recursos de todas clases, incluso de reposición y revisión, en que tenga interés la Sociedad, promovidos por ella y en los de otros que directa o indirectamente le afecten; instalar, intervenir en su tramitación, formular alegaciones y contestarlas, proponer y practicar pruebas, pedir suspensiones y aplazamientos, desistir y renunciar o en cualquier otra forma apartarse de ellos cualquiera que sea el estado del procedimiento en que se encuentren, ejecutar y hacer ejecutar los acuerdos, desgloses y devolución de documentos; contestar e instar actas y requerimientos gubernativos, notariales o de cualquier otra clase o naturaleza; pedir certificaciones, testimonios y copias fehacientes; retirar de las Administraciones Públicas, incluidas las Dependencias de Correos, Telégrafos y Aduanas, toda clase de pliegos, objetos, mercancías y envíos en general dirigidos a la Sociedad, suscribiendo los documentos públicos y privados que precise su retirada o despacho.

3. Comparecer, representando a la Sociedad, ante Juzgados, Audiencias y demás Tribunales, de cualquier ramo o grado, ya sea en vía civil, penal, contencioso-administrativa y social o laboral o cualquier otra jurisdicción, así como ante cualquier árbitro u organismo arbitral, en todas las instancias, tanto nacionales como extranjeras, cualquiera que sea su ámbito territorial, así como ante cualquier otra autoridad, magistratura, fiscalía, juntas, centros, oficinas, delegaciones, jurados, organismos y funcionarios integrantes del Poder Judicial y de la Administración de Justicia, de cualquier ramo y grado, y ante ellos hacer declaraciones juradas o simples y absolver posiciones en juicio bajo juramento indecisorio en la prueba de confesión en juicio; instar, seguir y terminar, como actor, demandado, litisconsorte, coadyuvante o en cualquier otro concepto, todo tipo de procedimientos judiciales, ante cualquier jurisdicción; interponer, seguir y renunciar a toda clase de recursos, incluso los gubernativos y contenciosos - administrativos, y los de reposición, reforma, súplica, apelación, casación, extraordinarios de casación, revisión, injusticia notoria, suplicación, queja, nulidad e incompetencia, recursos de amparo y demás procedentes en derecho, recursos ordinarios y extraordinarios, y la renuncia, desistimiento o la separación, de cualquier otra forma, de los procedimientos en que esté interesada la Sociedad, así como toda clase de expedientes, incluso actos de conciliación con o sin avvenencia y actos de jurisdicción voluntaria, gubernativos, notariales, hipotecarios, de Hacienda, y en consecuencia, entablar, contestar y seguir por todos sus trámites e instancias, hasta su conclusión, toda clase de acciones, demandas, denuncias, querellas, acusaciones, excepciones y defensas y ejercitar cualesquiera otras pretensiones, ratificándose en las mismas en cuantos casos fuere necesaria la ratificación personal; elegir domicilio y hacer sumisiones de jurisdicción tácitas o expresas; prestar declaración como legal representante en cualquiera de dichos procedimientos, pedir suspensiones de juicios; firmar y presentar escritos y asistir a toda clase de actuaciones; hacer, solicitar, recibir y cumplimentar requerimientos, notificaciones, citaciones y emplazamientos; instar acumulaciones, embargos, cancelaciones, ejecuciones, desahucios, anotaciones, remates de bienes, liquidaciones y tasaciones de costas; promover cuestiones de competencia e incidentes; formular recusaciones; tachar testigos; suministrar y tachar pruebas, renunciar a ellas y a traslados de autos; consentir las resoluciones favorables; constituir y retirar fianzas y depósitos cuando judicialmente procedan; prestar cauciones y efectuar consignaciones judiciales y en ambos casos, solicitar su devolución cuando proceda y ejecutar y hacer ejecutar las resoluciones judiciales.

- 4.** Asistir con voz y voto a las Juntas que se celebren en procedimientos concursales, ya sean culpables o fortuitos, así como expedientes de suspensión de pagos, quiebras, quitas, esperas y concursos de acreedores, en tanto permanezcan vigentes, aprobar e impugnar créditos y su graduación, nombrar y aceptar cargos de síndicos y administradores, designar representantes; aceptar y rechazar las proposiciones del deudor y designar vocales de organismos de conciliación.
- 5.** Conferir poderes a favor de los Procuradores de los Tribunales y letrados de su libre elección, con las facultades generales para pleitos y las especiales que en cada caso determinen libremente, incluso las de prestar confesión judicial, ratificarse, desistir y absolver posiciones, firmando cuantos documentos públicos o privados sean necesarios para su ejercicio.
- 6.** Celebrar con el Estado, Comunidades Autónomas, Provincias, Municipios y Organismos Autónomos y, en general, con cualquier persona física o jurídica, públicas o privadas, toda clase de contratos, incluidos contratos de obra, de suministros y de servicios (excluidos los de regasificación, transporte y almacenamiento de gas y los de suministro de gas); celebrar subastas, concursos, concursos-subastas, contratación directa, o cualquier otra forma jurídica de contratación; firmar proposiciones y pliegos de contratación, hacer y aceptar adjudicaciones y suscribir los correspondientes contratos y cuantos documentos públicos y privados procedan para su formalización, cumplimiento o ejecución y liquidación.
- 7.** Realizar las gestiones encaminadas a establecer con el Estado, las Comunidades Autónomas, los Ayuntamientos, o con los organismos dependientes de alguno de ellos, conciertos relativos a toda clase de precios públicos, tributos, ya sean tasas, impuestos, arbitrios o contribuciones que afecten a la Sociedad, consentir en el concierto, pudiendo a tal efecto aprobar, convenir y firmar cualquier pacto, contrato o acta que al mismo se refiera.
- 8.** Comprar, vender, arrendar, retraer, ceder, subrogar, aportar, gravar, permutar pura o condicionalmente, con precio confesado, aplazado o pagado al contado, toda clase de mercaderías y bienes muebles; constituir, aceptar, modificar, adquirir, enajenar, posponer, extinguir y cancelar, total o parcialmente, fianzas, prendas, y demás garantías mobiliarias a favor de terceros.
- 9.** Dar y tomar en arriendo bienes inmuebles.
- 10.** Suscribir contratos de arrendamiento financiero, con los pactos y condiciones que libremente determine.
- 11.** Comprar, vender, arrendar, retraer, ceder, subrogar, aportar, gravar, permutar pura o condicionalmente, con precio confesado, aplazado o pagado al contado, toda clase de bienes inmuebles; constituir, aceptar, modificar, adquirir, enajenar, posponer, extinguir y cancelar, hipotecas, servidumbres reales, y demás derechos reales sobre bienes inmuebles, ya sean de Derecho común o foral, así como prohibiciones, condiciones y toda clase de limitaciones sobre bienes inmuebles; prestar garantías reales inmobiliarias a favor de terceros.
- 12.** Hacer declaraciones de edificación y plantación, deslindes, amojonamientos, agrupaciones, agregaciones, segregaciones y divisiones de fincas y constituir edificios en régimen de propiedad horizontal.
- 13.** Solicitar concesiones y autorizaciones administrativas, permisos y licencias, así como realizar todos los trámites para la obtención de los mismos y efectuar las renovaciones, modificaciones o cancelaciones que sean necesarias o convenientes.
- 14.** Negociar y establecer con los propietarios afectados por futuras instalaciones de gas, exista o no expediente de expropiación forzosa en tramitación, la imposición de servidumbres de paso de canalización y elementos accesorios y la compraventa de terrenos para la ubicación de cámaras de distribución y regulación de gas u otros elementos dependientes o integrantes de las redes de la Compañía poderdante, acordando al efecto las transacciones por mutuo acuerdo, pactando las cláusulas y precios que estime justos, suscribiendo al efecto toda clase de documentos públicos y privados, todo ello con independencia de la cuantía y cancelar servidumbres, total o parcialmente.
- 15.** Instar expedientes de expropiación forzosa en que la Sociedad tenga interés, comparecer en ellos y formular las alegaciones que estime oportunas, pedir y practicar peritaciones, solicitar y percibir indemnizaciones, y, en general, intervenir en dichos expedientes en todos sus trámites y recursos sin limitación, otorgando y firmando al efecto toda clase de documentos, públicos o privados.
- 16.** En relación con los procedimientos expropiatorios de privación singular de la propiedad, de imposición de servidumbres y de ocupaciones temporales, que hayan de tramitarse conforme a la Ley y Reglamento de Expropiación Forzosa, que se insten por la poderdante para la construcción de gasoductos, sus redes y ramales e instalaciones complementarias de los mismos, puedan:
- a) Formular peticiones e instancias, instar y contestar actas y requerimientos de todas clases, solicitar testimonios, certificaciones y copias fehacientes en que tenga interés la sociedad, ante toda clase de personas físicas y jurídicas, públicas y privadas, sin excepción alguna.
 - b) Constituir y retirar depósitos de cualquier naturaleza, incluso de efectivo, en las Cajas Generales de Depósito de entes públicos de todas clases y en poder de particulares, sean personas físicas o jurídicas, en todas sus oficinas o dependencias.
 - c) Concurrir al levantamiento de actas previas y ulteriores actuaciones expropiatorias.
 - d) Realizar agrupaciones, agregaciones, segregaciones y divisiones de bienes inmuebles, solicitando de los correspondientes Registros de la Propiedad las oportunas inscripciones.
 - e) Convenir la imposición de servidumbre y limitaciones de dominio, así como la adquisición y ocupación por mutuo acuerdo de bienes y derechos afectados por la construcción de gasoductos, sus redes y ramales e instalaciones complementarias, fijando precios y condiciones.
 - f) Liberar o redimir las cargas y gravámenes que afecten a las fincas, fijando el precio de la redención y sus condiciones.
 - g) Acreditar y, en su caso, facultar mediante poder, a las personas que estime oportunas para que representen a la Sociedad poderdante en los levantamientos de actas previas y de ocupación de las fincas afectadas en procedimientos expropiatorios.
- 17.** Celebrar con todo tipo de personas físicas o jurídicas, públicas o privadas, contratos de prestación de servicios a largo plazo de regasificación, de transporte y almacenamiento, de contratación de puntos de entrada al sistema gasista de la Compañía, de suministro de gas, así como cualquier otro contrato de prestación de servicios relacionados con la actividad gasista y actividades complementarias.
- 18.** Celebrar con todo tipo de personas físicas o jurídicas, públicas o privadas, contratos de prestación de servicios a corto plazo de regasificación, de transporte y almacenamiento, de contratación de puntos de entrada al sistema gasista de la Compañía, de suministro de gas, contratos de conexión a instalaciones, así como cualquier otro contrato de prestación de servicios relacionados con la actividad gasista y actividades complementarias.
- 19.** Constituir, fusionar, transformar, disolver y liquidar, intervenir en la ampliación o modificación de toda clase de Sociedades, Asociaciones, Agrupaciones de Interés Económico, Agrupaciones Europeas de Interés Económico y Uniones Temporales de Empresas, representar a la Sociedad en las mismas, asistir o intervenir en toda clase de Juntas, ostentando y designando los cargos pertinentes y a los representantes que considere conveniente; aportar a las Compañías Mercantiles toda clase de bienes, recibiendo en pago las participaciones, cuotas, resguardos, obligaciones convertibles o no, derechos o acciones que procedan y, en caso de disolución, el haber que corresponda. Establecer pactos de sindicación de acciones.

- 20.** Solicitar asientos en Registros de la Propiedad y Mercantiles; dirigir, recibir y contestar requerimientos y notificaciones y promover actas notariales de todas clases, firmando para ello comparecencias y cualquier otra diligencia relacionada con aquéllas.
- 21.** Solicitar el registro de marcas y nombres comerciales, patentes de invención o de introducción, modelos de utilidad y demás diferentes modalidades de propiedad industrial o protestar y denunciar cualquier usurpación que se intente realizar o realice de nombre, marcas y contraseñas de productos de la Sociedad y sus falsificaciones, instando y siguiendo los expedientes oportunos o compareciendo en los que otros hubiesen instado, haciendo manifestaciones, suministrando pruebas y solicitando lo procedente.
- 22.** Adquirir y enajenar derechos de propiedad intelectual e industrial.
- 23.** Organizar, dirigir e inspeccionar todos los servicios e instalaciones de la Compañía y verificar arqueos de los fondos de la Sociedad.
- 24.** Contratar y despedir al personal al servicio de la Sociedad, sea cual fuere su clase y categoría, nombrar y separarlo de sus funciones, señalándole los sueldos, deberes y cometidos, así como las remuneraciones que deban satisfacerse por servicios extraordinarios.
- 25.** Conceder préstamos y créditos al personal de la Compañía y convenir sucesivas renovaciones, alteraciones, subrogaciones y cancelaciones.
- 26.** Conceder fianzas, avales y garantías, tanto personales como reales, al personal de la Compañía, para garantizar el cumplimiento de los contratos de préstamo personales e hipotecarios otorgados al personal de Enagás.
- 27.** Negociar y suscribir, en representación de la Compañía, todo tipo de convenios colectivos, de ámbito general o parcial, así como cualquier otro tipo de pacto, acuerdo o convenio con el personal de la Compañía, Sindicatos, autoridades administrativas o judiciales competentes en materia laboral y de seguridad social.
- 28.** Expedir toda clase de certificaciones, tarjetas de identidad y demás documentos en los que se hagan constar datos relativos al personal de la empresa, que vengan reflejados en sus libros registros y archivos.
- 29.** Firmar toda la documentación referente a la Seguridad Social y seguros de accidente de trabajo, altas y bajas, declaraciones y modificaciones; entablar y seguir reclamaciones ante el Instituto Nacional de la Seguridad Social y sus agencias delegadas, Mutualidades, Montepíos y Compañías Aseguradoras.
- 30.** Comparecer y representar a la Sociedad ante la Jefatura Superior de Tráfico y sus Organismos dependientes, a fin de matricular, transferir y desguazar todo tipo de vehículos pertenecientes a la Sociedad, así como gestionar las altas y bajas correspondientes.
- 31.** Retirar de las oficinas de comunicaciones cartas, certificados, despachos, paquetes, giros y valores declarados, y de las empresas de transportes, Aduanas, y Agencias, géneros y efectos remitidos. Recibir, abrir, contestar y firmar toda clase de correspondencia y llevar los libros de comercio con arreglo a la Ley.
- 32.** Firmar cuantos documentos públicos o privados sean necesarios para el mejor ejercicio de las facultades conferidas en este apartado con carácter solidario.
- 33.** Solicitar y obtener certificados de firma electrónica de prestadores autorizados de servicios de certificación, y hacer uso de la firma electrónica, en cuantos actos se estime conveniente, todo ello de conformidad con la normativa de firma electrónica vigente en cada momento.
- 34.** Otorgar los poderes que estime precisos, pudiendo conceder todas y cada una de las facultades anteriormente conferidas o parte de ellas en favor de la persona o personas que considere convenientes. También podrá revocar los poderes concedidos por el Consejo de Administración, por él mismo o por otros órganos de la Sociedad.
- B) Con carácter mancomunado.**
1. Efectuar toda clase de operaciones bancarias, incluidas las de Factoring, Leasing, Renting, confirming y cualquier otra operación bancaria similar con cualquier Banco nacional o extranjero, incluso con el Banco de España y sus sucursales, Banco Europeo de Inversiones, Instituto de Crédito Oficial, Cajas Oficiales, Cajas de Ahorro, Caja Postal de Ahorros, Confederación de Cajas de Ahorros, Caja General de Depósitos, o cualquier otra entidad análoga de tráfico, de giro, cambio o crédito, tanto nacional como extranjera.
 2. Abrir, seguir, cancelar y disponer cuentas corrientes ordinarias o de crédito, a la vista o a plazo fijo, con garantía real, personal, de valores, o de efectos comerciales, con o sin garantía.
 3. En relación con las cuentas corrientes ordinarias o de crédito, a la vista o a plazo fijo, abiertas por la sociedad, librar cheques, realizar giros o transferencias cheques bancarios o cualquier otro sistema o mecanismo aceptado, imponer y retirar cantidades y los depósitos voluntarios o necesarios, de dinero o de valores mobiliarios, firmando los documentos necesarios para su formalización.
 4. Librar, girar, aceptar, endosar, tomar, suscribir, intervenir, protestar, pagar y negociar toda clase de letras de cambio, letras financieras, pólizas de crédito o no, pagarés, cheques y otros efectos bancarios, de comercio, de giro o cambio.
 5. Obtener y conceder préstamos o créditos con o sin garantía personal o real, incluida la pignoración de valores, y convenir sucesivas renovaciones, alteraciones y subrogaciones. Adquirir y ceder créditos.
 6. Solicitar, cancelar y retirar fianzas, avales y garantías, tanto personales como reales.
 7. Celebrar contratos de descuento de pagarés emitidos por la empresa con Bancos y entidades financieras capacitadas para ello, así como celebrar con las mismas entidades contratos de préstamo u otras operaciones financieras representadas por pagarés; contratar servicios de agencia para facilitar dichas operaciones financieras.
 8. Comprar y vender acciones, obligaciones, bonos, participaciones sociales y cualquier clase de títulos o valores mobiliarios, así como cobrar los rendimientos que los mismos generen.
 9. Ingresar cheques librados a favor de la sociedad con carácter nominativo, estampando su firma al dorso, con el único fin de ser abonados en las cuentas corrientes que tiene abiertas en el Banco de España, así como en otros bancos, sociedades de crédito y cajas de ahorro.
 10. Ordenar movimientos entre cuentas corrientes y de crédito o préstamo abiertas a nombre de la Sociedad, mediante transferencias, cheques bancarios o cualquier otro sistema o mecanismo aceptado, en toda clase de bancos, incluso el Banco de España, Cajas de Ahorro y demás establecimientos de crédito, nacionales o extranjeros.

- 11. Conceder y aceptar préstamos entre las compañías filiales y participadas y la matriz.
- 12. Hacer efectivos los pagos relativos a las facturas de compraventa de gas y liquidación de Impuestos a las Administraciones Públicas, librando cheques, realizando giros y ordenando transferencias, cheques bancarios o cualquier otro sistema o mecanismo aceptado, de las cuentas corrientes ordinarias o de crédito, a la vista o a plazo fijo, abiertas por la sociedad a cuyo fin podrán firmar toda clase de documentos.
- 13. Firmar cuantos documentos públicos o privados sean necesarios para el mejor ejercicio de las facultades conferidas en este apartado con carácter mancomunado.

Las facultades incluidas en este apartado deberá ejercitárlas junto con alguno de los apoderados facultados conforme a la escritura de poder otorgada el 13 de junio de 2012 ante el Notario de Madrid D. Pedro de la Herrán Matorras con el número 1.291 de su protocolo e inscrita en la Hoja de la sociedad M-6113, inscripción 278. Ello en los siguientes términos:

- De forma mancomunada con otro apoderado del Grupo B o con uno del Grupo A, hasta un límite de 30.000 miles de euros, con excepción de la facultad 12, que se podrá ejercer sin límite de cuantía de forma mancomunada con otro apoderado del Grupo B o con uno del Grupo C.
- De forma mancomunada con un apoderado del Grupo C hasta un límite de 20.000 miles de euros.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.1.12.-

El Consejero SEPI tiene representación en el Consejo de Administración de EBRO FOODS, S.A. a través del Consejero ALYCESA (filial de SEPI al 91,96% de su capital social).

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.1.16.-

Durante el ejercicio 2014, la remuneración total de la Alta Dirección de la Compañía asciende al importe de 2.861 miles de euros. Dicho importe incluye la remuneración percibida por un miembro de la Alta Dirección, Don Juan Pons Guardia, que cesó de su cargo de Director General de Estrategia y Regulación con fecha de 23 de julio de 2014, así como la remuneración percibida durante el ejercicio 2014 por el Director de Auditoría Interna.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.1.17.-

Don Federico Ferrer Delso, persona física representante del Consejero SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES ("SEPI"), es Vicepresidente de SEPI.

El Consejero SEPI tiene representación en el Consejo de Administración de la Sociedad cotizada EBRO FOODS, S.A. a través del Consejero ALYCESA (filial de SEPI al 91,96% de su capital social).

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.1.19.-

➤ REELECCIÓN:

El art. 10 del Reglamento del Consejo determina que los Consejeros ejercerán su cargo durante el plazo de cuatro (4) años, pudiendo ser reelegidos. Los Consejeros designados por cooptación ejercerán su cargo hasta la fecha de reunión de la primera Junta General. Según el art. 11 del Reglamento del Consejo, con carácter general, deberá procurarse una adecuada rotación de los Consejeros Independientes. Por dicha razón, cuando se proponga la reelección de alguno de ellos, será preciso que se justifique la concurrencia de las circunstancias que aconsejen su continuidad. Los Consejeros Independientes no permanecerán como tales durante un período continuado superior a doce (12) años.

➤ EVALUACIÓN:

Por su parte, el art. 11 del Reglamento del Consejo establece que la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa, encargada de evaluar la calidad del trabajo y la dedicación al cargo de los Consejeros propuestos durante el mandato precedente, informará con carácter preceptivo sobre la propuesta de reelección de Consejeros que el Consejo de Administración decida presentar a la Junta General.

➤ REMOCIÓN Y CESE:

Los Consejeros cesarán en el cargo una vez celebrada la primera Junta General desde que haya transcurrido el período para el que fueron nombrados y en todos los demás supuestos en que así proceda de acuerdo con la Ley, los Estatutos Sociales y el Reglamento (art. 12.1 del Reglamento del Consejo). El Consejo de Administración no propondrá el cese de ningún Consejero Independiente antes del cumplimiento del período estatutario para el que hubiera sido nombrado, salvo cuando concurra justa causa, apreciada por el Consejo previo informe de la Comisión de Nombramientos (art. 12.3 del Reglamento del Consejo).

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.1.37

A fin de contestar correctamente a la tabla incluida en el apartado C.1.37, indicar que:

El importe de los trabajos distintos de los de auditoría / Importe total facturado por la firma de auditoría en porcentaje asciende a 6,37%.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.2.4.-

COMISIÓN DE AUDITORÍA Y CUMPLIMIENTO (Continuación):

Las funciones de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento son:

➤ a) En relación con los estados financieros:

- Supervisar el proceso de elaboración y la integridad de la información financiera relativa a la Sociedad y, en su caso, al Grupo, revisando el cumplimiento de los requisitos normativos, la adecuada delimitación del perímetro de consolidación y la correcta aplicación de los criterios contables.
- Informar, previamente a su formulación por el Consejo de Administración, sobre las Cuentas Anuales.
- La Comisión incluirá en su Informe aquellas menciones que considere necesarias en relación con la aplicación de criterios contables, sistemas internos de control o cualquier otro que considere relevante.

El Consejo de Administración justificará debidamente, en su caso, la formulación de unas Cuentas Anuales que se aparten o difieran de lo informado previamente por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

- Examinar la información sobre actividades y resultados de la Compañía que se elabore periódicamente en cumplimiento de las normas vigentes en materia bursátil, velando por la transparencia y exactitud de la información.

➤ b) En relación con la Auditoría Interna:

- Velar por la independencia de la función de Auditoría Interna.
- Supervisar los servicios de Auditoría Interna de la Sociedad y conocer los sistemas de control interno, a fin de conseguir el máximo seguimiento del desarrollo de la Auditoría Interna Anual.

En especial, la Comisión supervisará la calidad de actuación de la Auditoría Interna en temas tales como: fiabilidad e integridad de la información, cumplimiento de políticas, planes, leyes y normas y medidas para la salvaguarda de activos.

La Comisión tendrá pleno acceso a los sistemas de Auditoría Interna y se reunirá periódicamente, en pleno o a través de su Presidente, con el responsable de Auditoría Interna, al cual podrán requerir toda la información que sea necesaria para el cumplimiento de su función.

- Informar y proponer al Consejo de Administración acerca de la selección, designación, renovación y remoción del responsable de la Auditoría Interna.

➤ c) En relación con la Auditoría Externa:

- Proponer al Consejo de Administración, para su sometimiento a la Junta General, el nombramiento de los Auditores de Cuentas Externos, de acuerdo con la normativa aplicable, e informar sobre la retribución de los Auditores Externos y demás condiciones de su contratación.
- Relacionarse con los Auditores Externos para recibir información sobre aquellas cuestiones que puedan poner en peligro la independencia de estos o cualesquiera otras relacionadas con el proceso de desarrollo de la Auditoría de Cuentas, así como aquellas otras comunicaciones previstas en la legislación de Auditoría de Cuentas y en normas técnicas de Auditoría.
- Recibir anualmente de los auditores de cuentas la confirmación escrita de su independencia frente a la Sociedad o entidades vinculadas a ésta directa o indirectamente, así como la información de los servicios adicionales de cualquier clase prestados a estas entidades por los citados auditores, o por las personas o entidades vinculados a estos de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 19/1988, de 12 de julio, de Auditoría de Cuentas.
- Emitir anualmente, con carácter previo a la emisión del informe de auditoría de cuentas, un informe en el que se expresará una opinión sobre la independencia de los auditores de cuentas o sociedades de auditoría. Este informe deberá pronunciarse, en todo caso, sobre la prestación de los servicios adicionales a que hace referencia el apartado anterior.
- Recibir regularmente de los Auditores Externos información sobre el Plan Anual de Auditoría y los resultados de su ejecución, y verificar que la alta dirección tiene en cuenta sus recomendaciones.
- Servir de canal de comunicación entre el Consejo de Administración y los Auditores, evaluar los resultados de cada Auditoría y las respuestas del equipo de gestión a sus recomendaciones, y mediar y arbitrar en los casos de discrepancias entre aquéllos y éste, en relación con los principios y criterios aplicables en la preparación de los estados financieros.
- Supervisar el cumplimiento del contrato de Auditoría, procurando que la opinión sobre las Cuentas Anuales y los contenidos principales del Informe de Auditoría sean redactados de forma clara y precisa.

- Informar sobre los contratos, distintos del contrato de Auditoría, celebrados entre la Sociedad y los Auditores de Cuentas.
- Asegurar que, a requerimiento del Auditor Externo, se proporciona a éste acceso a toda la información necesaria para desarrollar sus funciones.

➤ d) En relación con el mapa de riesgos de la Sociedad:

- Identificar y analizar, con la cooperación del Auditor Interno y Externo, los principales riesgos que afecten a la actividad de la Sociedad y, en especial, aquellos que afecten a la situación económico- financiera.
- Informar al Consejo de Administración de los riesgos detectados y de la valoración de los mismos.
- Proponer, en su caso, al Consejo de Administración, las medidas necesarias para gestionar, mitigar o evitar los riesgos detectados.
- Supervisar la eficacia de los sistemas de gestión de riesgos establecidos.
- Establecer, si lo considera conveniente para la detección de riesgos, y supervisar un mecanismo que permita a los empleados comunicar, de forma confidencial, y se considera apropiado, anónima las irregularidades de potencial trascendencia, especialmente financieras y contables, que adviertan en el seno de la empresa.

➤ e) En relación con el Gobierno Corporativo:

- Examinar el cumplimiento del Código Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados de Valores, vigente en cada momento, del Reglamento del Consejo y, en general, de las reglas de gobierno de la Sociedad, y hacer las propuestas necesarias para su mejora. En el ejercicio de esta función la Comisión de Auditoría y Cumplimiento actuará en coordinación con la Comisión de Nombramientos y Retribuciones cuando se refiera al cumplimiento de dicho código por parte de los Consejeros y Directivos de la Sociedad.
- Elaborar un Informe Anual sobre las Actividades de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento que formará parte del Informe Anual de Gobierno Corporativo.
- Participar en la elaboración del Informe Anual de Gobierno Corporativo, especialmente en lo relativo a transparencia informativa y conflictos de intereses.

➤ f) En relación con los Accionistas:

- Informar a la Junta General sobre las cuestiones que se planteen en su seno en materia de su competencia.

Las funciones anteriores, excepto aquellas que la Ley o los Estatutos Sociales le atribuyan, directamente, a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, tendrán la consideración de funciones delegadas y por tanto podrán ser ejercidas, en cualquier momento, previa la correspondiente avocación, por el propio Consejo de Administración directamente. Las decisiones adoptadas por la Comisión en el ejercicio de funciones delegadas no serán vinculantes para el Consejo de Administración. Sin embargo, éste deberá justificar aquellas decisiones que adopte sin atender a los informes o recomendaciones de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento en relación con materias de su competencia.

COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RESPONSABILIDAD SOCIAL CORPORATIVA ("RSC"):

La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa (RSC) no tiene Reglamento propio, por estar suficientemente regulada en el art. 45 de los Estatutos Sociales, cuyo texto fue modificado en la Junta General de Accionistas ("JGA") celebrada el 30 de marzo de 2012 y con anterioridad en la Junta General de Accionistas de fecha 30 de abril de 2010 y asimismo, el

art. 25 del Reglamento del Consejo, cuyo texto fue modificado por el Consejo de Administración celebrado en fecha 20 de febrero de 2012, modificaciones de las que la Sociedad informó a los Accionistas en la JGA celebrada el 30 de marzo de 2012.

La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC está constituida por seis (6) Consejeros Independientes, designados por el Consejo de Administración, dentro de los límites establecidos en los Estatutos y en el Reglamento del Consejo, los cuáles fijan un mínimo de tres (3) y un máximo de cinco (6) Consejeros. Está compuesta por cinco (6) miembros, siendo cuatro (4) de ellos Consejeros Independientes, entre ellos el Presidente, uno (1) Dominical y uno (1) Otro Consejero Externo.

Los arts. 45 Estatutos Sociales y 25 del Reglamento del Consejo establecen que el Presidente tendrá carácter de Consejero Independiente. Según prescriben dichos preceptos, la citada Comisión no podrá incluir entre sus miembros a ningún Consejero Ejecutivo, deberá estar compuesta en su mayoría por Consejeros Independientes y el Presidente deberá tener el carácter de Consejero Independiente.

- Según el art. 25 del Reglamento del Consejo, la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC deberá reunirse, al menos, cuatro (4) veces al año. Durante el ejercicio 2014, la Comisión se reunió en cuatro (4) ocasiones.
- Según el art. 25 del Reglamento del Consejo, la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC deberá reunirse, al menos, cuatro (4) veces al año. Durante el ejercicio 2014, la Comisión se reunió en cuatro (4) ocasiones.

Las funciones desempeñadas por la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC se detallan en los arts. 45 de los Estatutos Sociales y 25 del Reglamento del Consejo y son las siguientes:

- Proponer los criterios de retribución de los Consejeros de la Sociedad y de las sociedades de su Grupo, dentro de lo previsto en los Estatutos y de acuerdo con lo que señale la Junta General, así como velar por la transparencia de las retribuciones.
- Proponer la política general de remuneración de los Directivos de Enagás, dando cuenta de ello al Consejo de Administración, así como las directrices relativas al nombramiento, selección, carrera, promoción y despido de altos Directivos de la Sociedad y de su Grupo, a fin de asegurar que la Sociedad dispone, en todo momento, del personal de alta cualificación adecuado para la gestión de sus actividades.
- Revisar la estructura del Consejo de Administración de Enagás y de las sociedades que integran su Grupo, así como los criterios que deban informar la renovación estatutaria de los Consejeros, la incorporación de nuevos miembros y cualquier otro aspecto relativo a su composición que considere conveniente, formulando al Consejo de Administración las propuestas que considere necesarias.
- Informar el nombramiento o cese del Secretario del Consejo de Administración.
- Informar al Consejo de Administración, con carácter previo a su aprobación, sobre las transacciones que pretendan llevar a cabo los Consejeros, que impliquen o puedan implicar conflictos de intereses, de acuerdo con lo establecido en el Código Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados de Valores.
- Formular y revisar los criterios que deban seguirse para la composición del Consejo de Administración y para la selección de quienes hayan de ser propuestos para el cargo de Consejero.
- Informar, con criterios de objetividad y adecuación al interés social, de las propuestas de nombramiento, reelección y ratificación de Consejeros, así como las de nombramiento de los miembros de cada una de las Comisiones del Consejo.
- Elevar al Consejo de Administración las propuestas relativas a la estructura organizativa de la Sociedad y a la creación de puestos de Alta Dirección que considere necesarias para una mejor y más eficaz gestión de la Sociedad.
- Informar los nombramientos y ceses de las personas que integran la Alta Dirección y, en su caso, aprobar las condiciones especiales de sus contratos.

- Aprobar las retribuciones de la Alta Dirección, siempre que éstas no se aparten de los criterios establecidos en la política general de remuneración de Directivos.
- Informar al Consejo de Administración, con carácter previo a su aprobación, sobre las transacciones con partes vinculadas. En ningún caso se autorizará la transacción si, previamente, no ha sido emitido el informe indicado en el art. 14 bis del Reglamento.
- Informar al Consejo sobre la política general en materia de Responsabilidad Social Corporativa y Buen Gobierno Corporativo, velando por la adopción y efectiva aplicación de buenas prácticas, tanto de obligado cumplimiento como acordes con recomendaciones de general aceptación, en dichas materias. A tal fin la Comisión podrá elevar al Consejo las iniciativas y propuestas que estime oportunas e informará las propuestas que se sometan a la consideración del mismo así como la información que anualmente la Sociedad ponga a disposición de los accionistas sobre estas materias.
- Informar al Consejo de Administración sobre las medidas a adoptar, en caso de incumplimiento del Reglamento o del Código Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados de Valores, por parte de los Consejeros y demás personas sometidas al mismo. En el cumplimiento de esta función, la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC actuará, cuando así se considere necesario, en coordinación con la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO D.2.-

En relación con los dividendos abonados por Enagás a sus accionistas significativos, excluidos Consejeros, a los que nos referimos en el apartado D.2 del presente Informe, se indica que:

Enagás pagó a OMAN OIL HOLDINGS SPAIN, S.L.U., en concepto de dividendo complementario del 2013 aprobado por la Junta General, la cantidad de 9.115 miles de euros con fecha 3 de julio de 2014. Adicionalmente, en diciembre de 2014 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2014, por importe de 6.207 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 15.322 miles de euros.

Enagás pagó a FIDELITY INTERNATIONAL LIMITED en concepto de dividendo complementario del 2013 aprobado por la Junta General, la cantidad de 3.597 miles de euros con fecha 3 de julio de 2014. Adicionalmente, en diciembre de 2014 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2014, por importe de 2.450 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 6.047 miles de euros.

Enagás pagó a RETAIL OEICS AGGREGATE en concepto de dividendo complementario del 2013 aprobado por Junta General, la cantidad de 1.841 miles de euros con fecha 3 de julio de 2014. Adicionalmente, en diciembre de 2014 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2014, por importe de 1.253 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 3.094 miles de euros.

Por otro lado, aun no siendo KUTXABANK, S.A. a 31 de diciembre de 2014 participante significativo de Enagás, la Sociedad ha considerado conveniente referenciar la operación comercial consistente en las garantías y avales recibidos de KUTXABANK, S.A., por importe de 279 miles de euros.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO D.3.-

En relación con los dividendos abonados por Enagás a los Consejeros que a su vez son accionistas significativos, a los que nos referimos en el apartado D.3 del presente Informe, se indica que:

Enagás pagó a SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES ("SEPI") en concepto de dividendo complementario del 2013 aprobado por la Junta General, la cantidad de 9.115 miles de euros con fecha 3 de julio de 2014. Adicionalmente, en diciembre de 2014 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2014, por importe de 6.207 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 15.322 miles de euros.

Por otro lado, reseñar que las dietas percibidas por los miembros del Consejo de Administración de Enagás ascendieron, a 31 de diciembre de 2014, a la cantidad de 1.083 miles de euros.

Las dietas del Consejo no se han incrementado desde 2008. Las variaciones entre ejercicios responden al número de asistencias efectivas de los Consejeros.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO D.4.-

El criterio seguido por Enagás para reportar la información de las operaciones significativas realizadas por la Sociedad con otras entidades pertenecientes al mismo grupo es el que se detalla a continuación:

1. Se informará de las operaciones significativas con otras entidades del grupo, siempre y cuando no se eliminen en el proceso de Consolidación.
2. Dentro de las operaciones que no se eliminan en el proceso de Consolidación se informará de aquellas, que no cumplan simultáneamente las tres condiciones siguientes:
 - a. Que su cuantía no supere el 1% de los ingresos anuales de la Sociedad (art. 14 bis del Reglamento del Consejo)
 - b. Que formen parte del tráfico habitual de la sociedad, entendiendo tráfico habitual como todas aquellas actividades relacionadas con el transporte, almacenamiento y regasificación.
 - c. Que se realice a precios o tarifas en condiciones habituales de mercado (art. 14 bis del Reglamento del Consejo).

En concepto de recepción de servicios se han recibido facturas por importe de 10.098 miles de euros y en concepto de prestación de servicios se han facturado 14.873 miles de euros, que no han sido incluidos en el apartado D.4 del presente Informe, debido a que son operaciones que forman parte del tráfico habitual de Enagás, S.A. y su grupo en cuanto a su objeto y condiciones.

NOTA ACLARATORIA AL APARTADO D.5.-

El importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas se obtiene del siguiente desglose:

Ref.	Empresa del Grupo	Sociedad Vinculada	Concepto	Importe (miles €)
D.5.1	Enagás S.A.	Banco Santander, S.A.	Gasto Financiero	1.346
D.5.1	Enagás Internacional S.L.U.	Banco Santander, S.A.	Gasto Financiero	101
D.5.1	Enagás Transporte, S.A.U.	Banco Santander, S.A.	Gasto Financiero	29
D.5.1	Enagás GTS, S.A.U.	Banco Santander, S.A.	Gasto Financiero	4
			Total gasto financiero otras partes vinculadas	1.480
D.5.2	Enagás S.A.	Eulen, S.A.	Recepción Servicios	964
D.5.2	Enagás Trasporte S.A.U.	Eulen, S.A.	Recepción Servicios	621
D.5.3	Enagás S.A.	Newcomer 2000	Recepción Servicios	12
			Total recepción de servicios otras partes vinculadas	1.597
D.5.1	Enagás S.A.	Banco Santander, S.A.	Ingresos Financieros	2
			Total ingreso financiero otras partes vinculadas	2
D.5.1	Enagás S.A.	Banco Santander, S.A.	Avales	153.078
			Garantías y avales recibidos otras partes vinculadas	153.078
			TOTAL OPERACIONES CON OTRAS PARTES VINCULADAS	156.157

D.5.1 Operaciones con BANCO SANTANDER, S.A.-

- **Gastos Financieros:** Los gastos financieros con el Banco Santander, S.A. en el año 2014, han ascendido a 1.480 miles de euros, de los cuales 1.346 miles de euros corresponden a Enagás S.A. y 101 miles de euros a Enagás Internacional, S.L.U., 29 miles de euros a Enagás Transporte, S.A.U. y 4 miles de euros a Enagás GTS, S.A.U.
- **Ingresos Financieros:** Los ingresos financieros, que en el año 2014, han ascendido a 2 miles de euros, se corresponden con ingresos por Inversiones Financieras Temporales (IFT) mantenidas por Enagás S.A. con el Santander.
- **Garantías y avales recibidos:** Los avales otorgados en el año 2014, por el Banco Santander, S.A. ascienden a 153.078 miles de euros, y han sido concedidos en su totalidad a Enagás, S.A.

D.5.2 Operaciones con EULEN, S.A.-

- **Recepción de servicios:** Enagás S.A. ha tenido unos gastos de 964 miles de euros, de acuerdo al siguiente detalle:

Recepción de servicios de Eulen, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Mantenimiento edificios/instalaciones	964	-	-	-

- **Prestación de servicios:** Enagás Transporte, S.A.U. ha tenido unos gastos de 621 miles de euros, los cuales se desglosan del siguiente modo:• D.5.3 Operaciones con NEWCOMER 2000, S.L.U.

Recepción de servicios de Eulen, S.A.				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Mantenimiento edificios/instalaciones	344	-	-	-
Seguridad	277			

D.5.3 Operaciones con NEWCOMER 2000, S.L.U.

- **Recepción de servicios:** Enagás, S.A. ha tenido unos gastos de 12 miles de euros, de acuerdo al siguiente detalle:

Recepción de servicios de Newcomer 2000				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Servicios de asesoría	12	-	-	-

ANEXO II

INFORME DE ACTIVIDAD DE LA COMISIÓN DE AUDITORÍA Y CUMPLIMIENTO DE ENAGÁS, S.A. DURANTE EL EJERCICIO 2014

Hasta la celebración de la Junta General de Accionistas de 25 de marzo de 2014, la Comisión tuvo la siguiente composición:

› Presidente

D. José Riva Francos, Consejero Independiente.

› Vocales

D. Martí Parellada Sabata, Consejero Independiente.
D. Luis Javier Navarro Vigil, Consejero "Otro Externo", Sociedad Estatal de Participaciones Estatales (SEPI), Consejero Dominical, representada por su Vice-Presidente, D. Federico Ferrer Delso.
Dª Isabel Sánchez García, Consejera Independiente.

› Secretario

D. Rafael Piqueras Bautista.

En la citada Junta General cesaron en el cargo de Consejeros de la Sociedad y por tanto de miembros de la Comisión, D. José Riva Francos y Dª Isabel Sánchez García.

El Consejo de Administración, en su reunión de 19 de mayo de 2014 acordó designar nuevos miembros de la Comisión que desde entonces ha tenido la siguiente composición:

› Presidente

D. Martí Parellada Sabata, Consejero Independiente.

› Vocales

Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI), representada por su Vicepresidente D. Federico Ferrer Delso. Consejero dominical.
Dª Rosa Rodríguez Díaz, Consejera Independiente.
D. Gonzalo Solana González, Consejero independiente.
D. Luis Valero Artola, Consejero independiente.

› Secretario

D. Rafael Piqueras Bautista.

De acuerdo con lo previsto en los textos sociales, la Comisión ha recabado la presencia de personas relacionadas con materias de su competencia, habiendo asistido con asiduidad a las sesiones de la Comisión, durante el ejercicio, el Consejero Delegado D. Marcelino Oreja Arburúa, el Director General Financiero de Enagás D. Borja García-Alarcón Altamirano, y el Director de Auditoría interna, D. José Manuel Castro del Real; asimismo, han asistido a la Comisión los auditores externos (de la firma Deloitte).

ACTIVIDADES DE LA COMISIÓN

La Comisión se ha reunido en cuatro (4) ocasiones durante el año 2014.

A continuación se resumen los aspectos más importantes sobre los que ha girado, en el año 2014, la actividad de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

1.-Actividades de la Comisión en relación con la formulación y aprobación de las cuentas anuales de Enagás correspondientes al ejercicio 2013.

La Comisión de Auditoría, como en ocasiones precedentes, ha sido la encargada de debatir y analizar las cuentas con carácter previo a su formulación por el Consejo de Administración. Para ello, los miembros de la Comisión se reunieron, en sesión de 17 de febrero de 2014, con los auditores externos (Deloitte S.L.) de la Compañía, así como con el Director General Económico y el Director de Auditoría Interna de Enagás.

Tanto los auditores externos como los responsables financieros de la Compañía sometieron a los miembros de la Comisión sus pareceres en relación con los estados contables. Las diferencias de criterio que pudieron darse en ningún caso alcanzaban un umbral de materialidad que pudiera afectar a la opinión de Deloitte sobre los estados contables. Deloitte indicó a la Comisión de Auditoría que su informe no contendría salvedades o reservas.

El estudio de la Comisión de Auditoría sobre las cuentas del año 2013 terminó con las siguientes conclusiones:

- Que las cuentas anuales de Enagás y de su grupo consolidado, tal y como le fueron presentadas, reflejaban fiel y adecuadamente el patrimonio de la Compañía y los resultados del ejercicio.
- Que contenían la información necesaria para su adecuada comprensión, así como una descripción suficiente de los riesgos de la Sociedad.
- Que las cuentas respetaban los principios y normas contables de general aceptación, en los mismos términos que las de ejercicios anteriores.
- Que se había respetado el principio de igualdad de trato a Accionistas y transparencia en la información suministrada a los mercados.

En cumplimiento de lo establecido en la disposición adicional decimotercera –apartado 4, 6º- de la Ley 24/1988, de 24 de julio del Mercado de Valores, la Comisión emitió informe con carácter previo a la emisión, por parte de Deloitte S.L, de su informe de auditoría de cuentas anuales individuales y consolidadas de Enagás, S.A. y de su Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2013, poniendo de manifiesto que:

- Se han mantenido las oportunas relaciones con los auditores de cuentas para recibir información sobre aquellas cuestiones que puedan poner en riesgo la independencia de éstos, para su examen por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento y sobre cualesquier otras relacionadas con el proceso y desarrollo de la auditoría de cuentas, así como aquellas comunicaciones previstas en la legislación de auditoría de cuentas y en las normas técnicas de auditoría.
- La Comisión de Auditoría y Cumplimiento ha recibido de los auditores de cuentas, Deloitte, S.L. la confirmación escrita de su independencia frente a la Enagás y entidades vinculadas a ésta directa o indirectamente, así como la información de los servicios adicionales de cualquier clase prestados

a estas entidades por Deloitte, S.L. o por personas o entidades vinculadas a ésta de acuerdo con lo dispuesto en la Ley 19/1988, de 12 de julio, de Auditoría de Cuentas.

Por todo ello, la Comisión acordó recomendar al Consejo de Administración de Enagás la formulación de las cuentas. El Consejo de Administración, en su sesión de 17 de febrero de 2014, siguió la recomendación de la Comisión y formuló las cuentas en los mismos términos que habían sido apuntados por la Comisión. Las Cuentas anuales y el informe de gestión del ejercicio 2013 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas el 25 de marzo de 2014.

Además de la función anterior, y siguiendo con los usos de ejercicios precedentes, el en ese momento Presidente de la Comisión de Auditoría, Sr. Riva, intervino en la Junta General Ordinaria de la Sociedad, celebrada el día 25 de marzo de 2014, para explicar a los Señores Accionistas los aspectos más importantes de las mismas y asegurarse de que, de este modo, los Señores Accionistas dispusieran de toda la información necesaria para poder votar las cuentas anuales que fueron aprobadas conforme a la propuesta del Consejo de Administración.

2.- Seguimiento de las relaciones entre Enagás y sus accionistas significativos.

La Comisión ha continuado con su labor de atención a las relaciones existentes entre Enagás y sus accionistas significativos, sin incidencias dignas de mención.

3.- Auditor externo. Plan de auditoría interna.

Con relación a los Auditores Externos, la Comisión informó favorablemente la propuesta a la Junta General de Accionistas de reelección de la firma Deloitte S.L. como Auditor de Cuentas de Enagás, S.A. y su Grupo consolidado para el ejercicio 2014. La propuesta fue aprobada por la Junta General celebrada el 25 de marzo de 2014.

Es propósito de la Compañía que la retribución del Auditor o de empresas de su Grupo por servicios distintos de auditoría se limite en lo posible al 10% de la retribución correspondiente a los servicios de auditoría. En 2012, la Sociedad implantó, con el informe favorable de la Comisión, un procedimiento interno para la adjudicación de servicios distintos de auditoría al Auditor externo con el objeto de garantizar que dichas contrataciones se reducen a aquellas que sean estrictamente necesarias.

De conformidad con la Ley de Auditoría, en 2012 se produjo por parte de Deloitte la rotación del socio responsable de la auditoría de Enagás y su Grupo consolidado.

En las reuniones de la Comisión de Auditoría se han incluido, como puntos del orden del día, tanto una referencia general al desarrollo del plan de auditoría previsto para el año 2014, como un análisis concreto de los principales procesos de auditoría que en cada momento se estaban llevando a cabo.

4.-Control de riesgos durante el año 2014.

La Comisión de Auditoría considera de especial relevancia la labor de control de riesgos. En este sentido, cabe recordar que en 2003 la Compañía, ayudada por asesores externos, realizó una labor exhaustiva de determinación de los riesgos de negocio y del entorno, concretando los procesos internos que podían verse afectados por cada uno de los riesgos. De acuerdo con el resultado obtenido, se fijaron los procesos que debían ser objeto de atención primordial por parte de la

Unidad de Auditoría Interna y de la Comisión de Auditoría. Ello no obstante, la Comisión consideró la necesidad de revisar el Modelo de Riesgos de la Compañía por lo que, con el debido asesoramiento externo, los servicios de la Compañía elaboraron dicho nuevo modelo que fue aprobado por la Comisión en su reunión de 30 de enero de 2009.

En el ejercicio 2013, la Comisión profundizó en el modelo utilizado para la medición de riesgos. Respondiendo a las inquietudes de la Comisión, la Dirección de la Compañía adoptó medidas organizativas de las que el Consejero Delegado informó a la Comisión en su reunión de 21 de julio de 2014 consistentes en la asunción de las funciones de control de riesgos por una Dirección bajo su directa dependencia orgánica y funcional de la Comisión. Este modelo organizativo se corresponde a las mejores prácticas y favorece la labor de la Auditoría Interna de ayudar a la Comisión en su función de velar en última instancia por un adecuado control de riesgos por la Compañía.

Reestructurada organizativamente la función de control de riesgos, en 2014 se ha iniciado una actualización del Modelo de Riesgos de la Compañía que continuará en 2015.

En el ejercicio 2014, la Compañía ha desarrollado diversas actuaciones de despliegue del Modelo de Gestión del Riesgo de Responsabilidad Penal de las que ha informado a la Comisión en varias de sus reuniones.

5.-Sistema de Control Interno de Reporte Financiero.

Por otra parte, la Comisión ha supervisado el Sistema de Control Interno de Reporte Financiero que la Sociedad puso en marcha con los oportunos asesoramientos externos. Este sistema de control tiene por objeto garantizar que la información financiera que la Compañía prepara y hace pública es completa y veraz. Aunque en Sociedades como Enagás la Revisión del Sistema de Reporte Financiero no es obligatoria se ha convertido en una "buena práctica" llevarla a cabo. Los consultores que han participado han manifestado "con carácter general Enagás tiene un adecuado grado de control interno de reporte financiero". En el ejercicio 2014 se ha hecho el correspondiente seguimiento del grado de cumplimiento de este Sistema.

6.- Revisiones contables trimestrales.

A lo largo del año 2014 la Comisión ha continuado su labor, iniciada en ejercicios anteriores, de revisar los informes trimestrales limitados que emiten los auditores.

En concreto, la Comisión analizó, junto con Deloitte, los informes emitidos por ésta correspondientes, respectivamente, al primer, segundo y tercer trimestre. Con esta actividad que desarrolla la Comisión se consigue minimizar el impacto de cualquier aspecto contable que se manifiesta a lo largo del ejercicio, y permite a los miembros de la Comisión y al Consejo mantenerse informados de la opinión de los auditores externos de la Compañía en relación con la evolución anual del balance y de la cuenta de pérdidas y ganancias.

La Comisión de Auditoría considera que, tanto los informes trimestrales que realiza el Auditor Externo, como el análisis que la propia Comisión lleva a cabo de dichos informes, son un instrumento de capital importancia a la hora de efectuar un estricto control de la contabilidad societaria y facilitan la emisión, al final del ejercicio, de un informe sin salvedades.

Además, la Comisión conoce y aprueba, conforme a las recomendaciones de buen gobierno corporativo que ha asumido, la información financiera que trimestralmente la Compañía hace pública.

De manera particular, la Comisión informó los estados financieros correspondientes al primer semestre del año y que fueron aprobados por el Consejo de Administración, siguiendo la recomendación de la Comisión, en su reunión de julio de 2014.

7.- Informe de actuaciones del Comité de Supervisión de los Principios de Actuación (Canal Ético) .

La Comisión ha conocido de las actuaciones del Comité de Supervisión de los Principios de Actuación (Canal Ético) y aprobado su informe correspondiente al ejercicio 2014. La Comisión ha sido informada en tiempo y con detalle de las incidencias surgidas con relación al "Canal Ético" que han sido resueltas adecuadamente.

8.-Actuaciones posteriores al cierre del ejercicio.

En los primeros meses del ejercicio 2015 la Comisión ha continuado con su actividad ordinaria, participando en la formulación de cuentas por parte del Consejo de Administración. Al igual que en el ejercicio anterior, las cuentas del año 2014, que se someterán a la Junta General Ordinaria a celebrar en el año 2015, han sido previa y favorablemente informadas por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento en reunión de 23 de febrero de 2015.

El presente informe ha sido formulado y aprobado por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento en sesión celebrada el día 23 de febrero de 2015 y por el Consejo de Administración en sesión celebrada el mismo día.

El Secretario de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás, S.A.
Rafael Piqueras Bautista



CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS 2014

- **Informe de Auditoría**
- **Cuentas anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2014**
- **Anexo I: Sociedades dependientes del Grupo a 31 de diciembre de 2014**
- **Informe de Gestión del Grupo Enagás**

INFORME DE AUDITORÍA

Deloitte.

Deloitte, S.L.
Plaza Pablo Ruiz Picasso, 11
Torre Picasso
28020 Madrid
España
Tel.: +34 915 14 50 00
Fax: +34 915 14 51 80
www.deloitte.es

INFORME DE AUDITORÍA INDEPENDIENTE DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

A los Accionistas de Enagás, S.A.:

Informe sobre las cuentas anuales consolidadas

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas adjuntas de Enagás, S.A. (la Sociedad Dominante) y sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el balance de situación consolidado a 31 de diciembre de 2014, la cuenta de resultados consolidada, el estado de ingresos y gastos reconocidos consolidado, el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, el estado de flujos de efectivo consolidado y la memoria consolidada correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

Responsabilidad de los Administradores en relación con las cuentas anuales consolidadas

Los Administradores de la Sociedad Dominante son responsables de formular las cuentas anuales consolidadas adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados consolidados de Enagás, S.A. y sociedades dependientes, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicable al Grupo en España, que se identifica en la Nota 2 de la memoria consolidada adjunta, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales consolidadas libres de incorrección material, debida a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las cuentas anuales consolidadas adjuntas basada en nuestra auditoría. Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la auditoría de cuentas vigente en España. Dicha normativa exige que cumplamos los requerimientos de ética, así como que planifiquemos y ejecutemos la auditoría con el fin de obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales consolidadas están libres de incorrecciones materiales.

Una auditoría requiere la aplicación de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los importes y la información revelada en las cuentas anuales consolidadas. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluida la valoración de los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales consolidadas, debida a fraude o error. Al efectuar dichas valoraciones del riesgo, el auditor tiene en cuenta el control interno relevante para la formulación por parte de los Administradores de la Sociedad Dominante de las cuentas anuales consolidadas, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye la evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas y de la razonabilidad de las estimaciones contables realizadas por la dirección, así como la evaluación de la presentación de las cuentas anuales consolidadas tomadas en su conjunto.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Enagás, S.A. y sociedades dependientes a 31 de diciembre de 2014, así como de sus resultados consolidados y flujos de efectivo consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, y demás disposiciones del marco normativo de información financiera que resultan de aplicación en España.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

El informe de gestión consolidado adjunto del ejercicio 2014 contiene las explicaciones que los Administradores de la Sociedad Dominante consideran oportunas sobre la situación de Enagás, S.A. y sociedades dependientes, 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 2014. Nuestro trabajo como auditores se limita a la verificación del informe de gestión consolidado 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 Enagás, S.A. y sociedades dependientes.

DELOITTE, S.L.
Inscrita en el R.O.A.C. N° S0692

Oliverio Álvarez Alonso

24 de febrero de 2015

10 ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2014

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 (Expresado en miles de euros)				
Activo	Notas	31.12.2014	31.12.2013 (*)	01.01.2013 (*)
ACTIVOS NO CORRIENTES		6.652.652	5.999.808	5.844.723
Activos intangibles	5	77.769	77.348	53.474
Fondo de comercio		17.521	17.521	-
Otros activos intangibles		60.248	59.827	53.474
Propiedades de inversión	7	25.080	-	-
Propiedades, planta y equipo	6	5.336.848	5.593.384	5.485.699
Inversiones contabilizadas por método de participación	8 y 32	740.636	254.633	248.254
Otros activos financieros no corrientes	8	399.906	16.884	29.738
Activos por impuestos diferidos	21	72.413	57.559	27.558
ACTIVOS CORRIENTES		1.059.207	1.043.690	2.078.435
Existencias	9	15.686	15.138	13.776
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8 y 10	484.469	687.765	594.438
Otros activos financieros corrientes	8	3.220	2.997	2.227
Otros activos corrientes		4.383	2.777	2.120
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	11	551.449	335.013	1.465.874
TOTAL GENERAL		7.711.859	7.043.498	7.923.158

Pasivo	Notas	31.12.2014	31.12.2013 (*)	01.01.2013 (*)
PATRIMONIO NETO		2.260.316	2.139.375	2.004.784
FONDOS PROPIOS	12	2.218.514	2.118.427	2.014.878
Capital suscrito		358.101	358.101	358.101
Reservas		1.578.022	1.477.226	1.379.447
Resultado del ejercicio		406.533	403.183	379.508
Dividendo activo a cuenta		(124.142)	(120.083)	(102.178)
AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR	12	27.555	7.042	(10.094)
INTERESES MINORITARIOS (SOCIOS EXTERNOS)	12	14.247	13.906	-
PASIVOS NO CORRIENTES		4.272.494	4.174.130	5.083.532
Provisiones	14	163.340	169.699	167.734
Pasivos financieros no corrientes	15	3.735.091	3.526.351	4.432.388
Deudas con empresas vinculadas		11	5	16
Pasivos por impuestos diferidos	21	318.001	400.788	408.854
Otros pasivos no corrientes	16	56.051	77.287	74.540
PASIVOS CORRIENTES		1.179.049	729.993	834.842
Pasivos financieros corrientes	15	943.241	482.861	553.641
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	15 y 19	235.808	247.132	281.201
TOTAL GENERAL		7.711.859	7.043.498	7.923.158

Las Notas 1 a 33 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2014.

(*) El Balance de Situación Consolidado al 31.12.2013 y 01.01.2013 han sido reexpresados, en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a de la Información Financiera Adjunta).

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 (Expresado en miles de euros)			
	Notas	31.12.2014	31.12.2013 (*)
Importe Neto de la Cifra de Negocios	22	1.206.192	1.232.982
Ingresos por actividades reguladas		1.185.103	1.214.981
Ingresos por actividades no reguladas		21.089	18.001
Otros ingresos de explotación	22	20.989	28.877
Gastos de personal	23	(84.695)	(82.280)
Otros gastos de explotación	23	(202.803)	(183.745)
Dotaciones a amortizaciones	5 y 6	(314.900)	(328.967)
Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado	6 y 7	(35.166)	(17.135)
RESULTADO DE EXPLORACIÓN		589.617	649.732
Ingresos financieros e ingresos asimilados	24	12.087	24.176
Gastos financieros y gastos asimilados	24	(126.366)	(124.408)
Diferencias de cambio (Netas)	24	8.542	(4.707)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	24	231	1.074
RESULTADO FINANCIERO NETO		(105.506)	(103.865)
Resultado de las inversiones contabilizadas por método de participación	32	11.160	14.879
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS		495.271	560.746
Impuesto sobre las ganancias	21	(87.627)	(156.490)
RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS		407.644	404.256
Resultado atribuible a minoritarios	12	(1.111)	(1.073)
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		406.533	403.183

Atribuible a :			
Sociedad Dominante		406.533	403.183
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN	13	1,70	1,69
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO	13	1,70	1,69

Las Notas 1 a 33 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Resultados Consolidada al 31 de diciembre de 2014.

(*) La Cuenta de Resultados Consolidada al 31.12.2013 ha sido reexpresada, en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a de la Información Financiera Adjunta).

ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 (Expresado en miles de euros)		
	31.12.2014	31.12.2013 (*)
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	407.644	404.256
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN EL PATRIMONIO NETO:	17.241	2.084
Partidas que podrán ser reclasificadas a resultados		
De sociedades contabilizadas por el método de integración global	(48.854)	3.123
Por coberturas de flujos de efectivo	(7.944)	2.846
Por diferencias de conversión	(42.973)	1.131
Efecto impositivo	2.063	(854)
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	66.095	(1.039)
Por coberturas de flujos de efectivo	(12.705)	8.285
Por diferencias de conversión	75.579	(8.099)
Efecto impositivo	3.221	(1.225)
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS:	3.272	15.052
De sociedades contabilizadas por el método de integración global	7.277	8.773
Por coberturas de flujos de efectivo	10.391	12.533
Efecto impositivo	(3.114)	(3.760)
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	(4.005)	6.279
Por coberturas de flujos de efectivo	(5.148)	7.873
Efecto impositivo	1.143	(1.594)
TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS	428.157	421.392
Atribuidos a intereses minoritarios	1.111	1.073
Atribuidos a la entidad dominante	427.046	420.319

Las Notas 1 a 33 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante de Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos Consolidado al 31 de diciembre de 2014.

(*) El Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos Consolidado al 31.12.2013 ha sido reexpresado, en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a de la Información Financiera Adjunta).

ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 (Expresado en miles de euros)							
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Resultado del ejercicio	Dividendo a cuenta	Ajustes por cambio de valor	Intereses socios minoritarios	Total Patrimonio neto
SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2013	358.101	1.379.447	379.508	(102.178)	(10.094)	-	2.004.784
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	403.183	-	17.136	1.073	421.392
Operaciones con accionistas	-	-	(163.478)	(120.083)	-	12.833	(270.728)
Distribución de dividendos	-	-	(163.478)	(120.083)	-	-	(283.561)
Aumentos/(reducciones) por combinación de negocios	-	-	-	-	-	12.833	12.833
Otras variaciones del patrimonio neto	-	97.779	(216.030)	102.178	-	-	(16.073)
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	(216.030)	-	-	-	(216.030)
Otras variaciones	-	97.779	-	102.178	-	-	199.957
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2013 (*)	358.101	1.477.226	403.183	(120.083)	7.042	13.906	2.139.375
SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2014	358.101	1.477.226	403.183	(120.083)	7.042	13.906	2.139.375
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	406.533	-	20.513	1.111	428.157
Operaciones con accionistas	-	-	(182.304)	(124.142)	-	(770)	(307.216)
Distribución de dividendos	-	-	(182.304)	(124.142)	-	(770)	(307.216)
Otras variaciones del patrimonio neto	-	100.796	(220.879)	120.083	-	-	-
Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	(220.879)	-	-	-	(220.879)
Otras variaciones	-	100.796	-	120.083	-	-	220.879
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2014	358.101	1.578.022	406.533	(124.142)	27.555	14.247	2.260.316

Las Notas 1 a 33 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Estado total de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2014.

(*) El Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado al 31.12.2013 ha sido reexpresado, en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a de la Información Financiera Adjunta).

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 (Expresado en miles de euros)		
	31.12.2014	31.12.2013 (*)
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	495.271	560.746
Ajustes al resultado consolidado	432.827	411.668
Amortización de activos fijos	314.900	328.967
Otros ajustes al resultado	117.927	82.701
Variación del capital circulante operativo	(80.598)	(120.374)
Existencias	(548)	882
Deudores y otras cuentas a cobrar	(100.041)	(96.266)
Otros activos y pasivos corrientes	(1.282)	(979)
Otros activos y pasivos no corrientes	(1.101)	(4.568)
Acreedores y otras cuentas a pagar	22.374	(19.443)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(290.736)	(301.253)
Pagos de intereses	(118.226)	(123.015)
Cobros de intereses	8.262	18.414
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	(190.239)	(194.311)
Otros cobros /(pagos)	9.467	(2.341)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN	556.764	550.787
Pagos por inversiones	(706.795)	(466.523)
Empresas del grupo y asociadas	(531.138)	(262.002)
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	(140.343)	(204.296)
Activos no corrientes mantenidos para la venta	(35.314)	-
Otros activos financieros	-	(225)
Cobros por desinversiones	37.038	11.757
Empresas del grupo y asociadas	-	11.757
Activos no corrientes mantenidos para la venta	37.038	-
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	32.878	20.164
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	32.878	20.164
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(636.879)	(434.602)
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	603.766	(963.485)
Emisión	2.173.729	1.241.344
Devolución y amortización	(1.569.963)	(2.204.829)
Pagos por dividendos	(307.215)	(283.561)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	296.551	(1.247.046)
EFFECTO DE CAMBIO EN MÉTODO DE CONSOLIDACIÓN	-	-
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	216.436	(1.130.861)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	335.013	1.465.874
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	551.449	335.013

Las Notas 1 a 33 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Estado de Flujos de Efectivo Consolidado a 31 de diciembre de 2014.

(*) El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado al 31.12.2013 ha sido reexpresado, en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a de la Información Financiera Adjunta).

1. ACTIVIDAD DEL GRUPO

La sociedad dominante Enagás, S.A. es una sociedad constituida en España de conformidad con la Ley de Sociedades de Capital, siendo su objeto social:

- Las actividades de regasificación, transporte básico y secundario y almacenamiento de gas natural, mediante o a través de las infraestructuras o instalaciones gasistas correspondientes, propias o de terceros, así como la realización de actividades auxiliares o vinculadas a las anteriores.
- El diseño, construcción, puesta en marcha, explotación, operación y mantenimientos de todo tipo de infraestructuras gasistas e instalaciones complementarias, incluidas redes de telecomunicaciones, telemundo y control de cualquier naturaleza y redes eléctricas, ya sean propias o propiedad de terceros.
- El desarrollo de todas las funciones relacionadas con la gestión técnica del sistema gasista.
- Las actividades de transporte y almacenamiento de dióxido de carbono, hidrógeno, biogás y otros fluidos de carácter energético, mediante o a través de las instalaciones correspondientes, propias o de terceros, así como el diseño, construcción, puesta en marcha, explotación, operación y mantenimiento de todo tipo de infraestructuras e instalaciones complementarias, necesarias para dichas actividades.
- Las actividades de aprovechamiento del calor, del frío y de energías asociadas a sus actividades principales o resultado de las mismas.
- La prestación de servicios de diversa naturaleza, entre ellos, de ingeniería, construcción, asesoría, consultoría, en relación con actividades que constituyen su objeto así como la participación en actividades de gestión de mercados de gas natural, en la medida en que sean compatibles con las actividades atribuidas por la ley a la Sociedad.

Las actividades anteriores podrán ser realizadas por Enagás, S.A., por sí, o por medio de sociedades de idéntico o análogo objeto en que participe y siempre dentro del alcance y con los límites establecidos en la legislación aplicable en materia de Hidrocarburos. De conformidad con dicha legislación, las actividades de transporte y de gestión técnica del sistema que tengan el carácter de reguladas deben ser realizadas por medio de dos sociedades filiales en las que ostente la totalidad del capital social (Enagás Transporte, S.A.U. y Enagás GTS, S.A.U., respectivamente). En consecuencia forman parte del objeto social:

- La gestión del grupo empresarial constituido por las participaciones en el capital social de las sociedades que lo integren.
- La prestación de servicios de asistencia o apoyo a las sociedades y empresas participadas a cuyo fin podrá prestar, a favor de las mismas, las garantías y afianzamientos que resulten oportunos.

Su domicilio social se encuentra en Paseo de los Olmos, nº 19, 28005, Madrid. En la página "web": www.enagás.es y en su domicilio social pueden consultarse los Estatutos Sociales y demás información pública sobre la Sociedad y su Grupo.

Enagás, S.A. es cabecera de un grupo de entidades que incluyen participaciones en sociedades dependientes, sociedades asociadas, operaciones conjuntas y negocios conjuntos, que se dedican a actividades de transporte, almacenamiento y regasificación de gas natural y que constituyen, junto con Enagás, S.A., el Grupo Enagás (en adelante, el Grupo). Consecuentemente, Enagás, S.A. está obligada a elaborar, además de sus propias Cuentas Anuales, las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo, que incluyen, asimismo, las participaciones en sociedades dependientes, sociedades asociadas, operaciones conjuntas y negocios conjuntos.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo y las de cada una de las entidades integrantes del mismo, correspondientes al ejercicio 2014, que han servido de base para la preparación de estas Cuentas Anuales Consolidadas, se encuentran pendientes de aprobación por sus respectivas Juntas Generales Ordinarias de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin ninguna modificación.

Estas Cuentas Anuales Consolidadas se presentan en miles de euros (salvo mención expresa) por ser esta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera el Grupo Enagás.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES Y PRINCIPIOS DE CONSOLIDACIÓN

2.1. Bases de presentación

Las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2014 del Grupo Enagás han sido preparadas a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad Dominante y por las restantes entidades integradas en el Grupo, de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, "NIIF"), según han sido adoptadas por la Unión Europea, de conformidad con el Reglamento (CE) nº 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo.

En la elaboración de las cuentas anuales consolidadas se han tenido en consideración la totalidad de los principios y normas contables y de los criterios de valoración de aplicación obligatoria de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo al 31 de diciembre de 2014, y de los resultados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo y de los cambios en el estado de ingresos y gastos reconocidos, que se han producido en el Grupo en el ejercicio terminado en esa fecha.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2013 del Grupo Enagás que se incluyen a efectos comparativos también han sido elaboradas de acuerdo con lo establecido en las NIIF adoptadas por la Unión Europea, de forma consistente con las aplicadas en ejercicios anteriores, excepto por las Normas e Interpretaciones que han entrado en vigor durante el ejercicio 2014 y que resultan de aplicación para el Grupo, lo que ha supuesto la reexpresión de determinados saldos comparativos correspondientes al ejercicio 2013 (véanse notas 2.5 y 2.6).

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo Enagás del ejercicio 2014 han sido formuladas por los Administradores en su reunión del Consejo de Administración celebrada el día 23 de febrero de 2015. En cuanto a las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2013, fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Enagás, S.A., celebrada el 25 de marzo de 2014, siendo depositadas posteriormente en el Registro Mercantil de Madrid.

En la Nota 3 se resumen los principios contables y criterios de valoración más significativos aplicados en la preparación de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo del ejercicio 2014.

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estas Cuentas Anuales Consolidadas es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad Dominante, Enagás, S.A.

En las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2014 se han utilizado ocasionalmente estimaciones realizadas por la Alta Dirección del Grupo y de las entidades consolidadas -ratificadas posteriormente por sus Administradores- para cuantificar algunos de los activos, pasivos,

ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente, estas estimaciones se refieren a:

- La vida útil de los activos intangibles y los activos registrados como propiedades, planta y equipo (véanse Notas 3.b y 3.c).
- Provisiones por desmantelamiento/costes de abandono (véase Nota 3.c).
- La valoración de activos no financieros para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (véase Nota 3.d).
- Valor razonable de los instrumentos financieros (véase Nota 3.i).
- Contabilización de provisiones y contingencias (véase Nota 3.m).
- El cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos (véanse Notas 3.q).

A pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible al 31 de diciembre de 2014 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en la Cuenta de Resultados Consolidada, tal y como se establece en la NIC 8.

2.3 Variaciones en el perímetro de consolidación

Durante el ejercicio 2014 se han producido las siguientes variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Enagás:

- Con fecha 21 de marzo de 2014, se hizo efectivo el contrato de adquisición del 22,38% de la sociedad Transportadora de Gas del Perú, S.A. (en adelante, TgP) por la sociedad Enagás Internacional, S.L.U. a la sociedad Hunt Pipeline Company of Peru Ltd. por un 12,38% y a Repsol Exploración Perú, S.A. por un 10%. Adicionalmente, Enagás Internacional, S.L.U. alcanzó un acuerdo para vender el 2,38% de TgP y comprar el 30% de la Compañía Operadora de Gas del Amazonas (en adelante, COGA), empresa operadora de TgP, a Carmen Corporation e indirectamente a Canada Pension Plan Investment Board (en adelante, CPPIB). Este acuerdo estaba sujeto al cumplimiento de determinadas condiciones suspensivas.

Como resultado de estos acuerdos, Enagás Internacional, S.L.U. registró 466 millones de dólares estadounidenses (337 millones de euros) por el 20% de participación de TgP; y 49 millones de dólares (35 millones de euros) por el 2,38% en el epígrafe de "Activos no corrientes mantenidos para la venta".

Con fecha 2 de mayo de 2014, se constituyó la Sociedad 1915279 Ontario Inc., participada al 100% por Enagás Internacional, S.L.U. Posteriormente, el 10 de junio de 2014, Enagás Internacional, S.L.U. realizó la aportación del 2,38% de las acciones de TgP que figuraban en el epígrafe "Activos no corrientes mantenidos para la venta" a la sociedad 1915279 Ontario Inc, como parte de las condiciones necesarias para hacer efectiva la transmisión a CPPIB.

El 31 de julio de 2014, Enagás Internacional, S.L.U. vendió a Carmen Corporation e indirectamente a CPPIB la Sociedad 1915279 Ontario Inc. por importe de 49 millones de dólares (37 millones de euros).

Asimismo, el 23 de diciembre de 2014 se hizo efectiva por parte de Enagás Internacional, S.L.U. la adquisición del 30% de la sociedad canadiense Tecgas Inc., que a su vez participa en el 100% de la sociedad peruana COGA, por importe de 15 millones de dólares (12 millones de euros).

Por tanto, como resultado de estas transacciones, Enagás Internacional, S.L.U. mantiene una participación del 20% en TgP, consolidándola por el método de la participación, al contar con influencia significativa, que le permite intervenir e influir en las principales decisiones de política financiera y de operación de la compañía, sin llegar a tener el control o el control conjunto de la misma.

En relación con la participación del 30% en Tecgas Inc., e indirectamente en COGA, se consolida por el método de la participación. Enagás Internacional, S.L.U. posee control conjunto sobre estas sociedades, ya que las decisiones estratégicas, tanto financieras como operativas relevantes, de las actividades de estas sociedades necesitan del acuerdo unánime de los socios, que ejercen el control conjunto sobre ellas.

- Por otra parte, el 9 de abril de 2014, se constituyó la sociedad Enagás México, S.A. de C.V, por importe de 50 mil pesos mexicanos (2 mil euros). Esta sociedad tiene su domicilio social en México y es participada al 99% por Enagás Internacional, S.L.U y un 1% por Enagás, S.A. Esta participación se consolida por el método de integración global.
- El día 30 de junio de 2014, el consorcio formado por Enagás Internacional, S.L.U. y Odebrecht Latinvest Perú Ductos, S.A. junto con Inversiones en Infraestructuras de Transporte por Ductos, S.A.C. (sociedades del Grupo Odebrecht) resultó adjudicatario del proyecto de Gasoducto del Sur Peruano, licitado por el Gobierno de Perú, adjudicación que implica la obligación para los miembros del consorcio de crear una sociedad para el desarrollo del proyecto. Con este motivo, con fecha 10 de julio de 2014, se constituyó la sociedad peruana Gasoducto del Sur Peruano, S.A. (en adelante, GSP), aportando Enagás Internacional, S.L.U. el 25% del capital social por importe de 43.039 miles de dólares, y las sociedades del Grupo Odebrecht el 75% restante. Esta participación se integra mediante el método de la participación en los Estados Financieros Consolidados del Grupo Enagás. Enagás Internacional, S.L.U. tiene control conjunto de la sociedad, debido a que se requiere el consentimiento unánime de los accionistas para la toma de decisiones estratégicas, tanto financieras como operativas, de las actividades relevantes.
- El 21 de julio de 2014, las sociedades Servicios de Compresión SLM y Enagás Internacional, S.L.U. constituyeron conjuntamente la sociedad Estación de Compresión Soto La Marina O&M, SAPI de CV, ubicada en México y cuyo capital social asciende 50 mil pesos mexicanos (2 mil euros). Enagás Internacional, S.L.U participa en el 50% y tiene el control conjunto de la sociedad, al requerirse el voto favorable de ambos socios para la adopción de las decisiones estratégicas de la sociedad, tanto financieras como de operación. Por tanto, esta participación se consolida por el método de la participación.
- El 5 de agosto de 2014, Enagás Internacional, S.L.U. constituyó la sociedad peruana Enagás Perú, S.A.C., por importe de 11 mil nuevos soles peruanos (3 mil euros). Posteriormente se realizó una ampliación de capital por importe de 3.000 miles de nuevos soles peruanos (8 miles de euros). Esta sociedad queda participada al 99% por Enagás Internacional, S.L.U. y al 1% Enagás, S.A., consolidándose su participación por el método de integración global.
- El 29 de septiembre de 2014, Enagás Internacional, S.L.U y Fluxys Europe B.V. firmaron un acuerdo para la adquisición del 19% de participación de Total Gas Transport Ventures, S.A.S. y PEG Infrastruktur AG (E.ON) en la compañía que está desarrollando el proyecto Trans Adriatic Pipeline AG (en adelante, TAP). Como consecuencia de este acuerdo, Enagás Internacional, S.L.U. adquirió un 16% del accionariado de esta compañía y Fluxys Europe B.V. el 3% de la participación restante. Enagás Internacional, S.L.U. cuenta con influencia significativa en esta sociedad, que le permite intervenir e influir en las principales decisiones de política financiera y de operación de la compañía, sin llegar a tener el control o el control conjunto de la misma, consolidándose por tanto mediante el método de la participación.
- Con fecha 13 de octubre de 2014, ha tenido lugar la fusión de las sociedades chilenas Enagás Chile I SpA con su subsidiaria participada al 100%, Enagás Chile II Limitada. La sociedad Enagás Chile I ha pasado a denominarse Enagás Chile SpA, y se encuentra participada al 100% por Enagás Internacional, S.L.U. Asimismo, esta sociedad cuenta con la participación del 51% en la sociedad Terminal de Valparaíso S.A.

2.4 Principios de consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros de la Sociedad Dominante, Enagás, S.A. y sus sociedades dependientes, asociadas, negocios conjuntos y operaciones conjuntas al 31 de diciembre de 2014.

Se consideran como sociedades dependientes aquellas en las que el Grupo Enagás reúne todos los elementos siguientes:

- Tiene poder sobre la participada, entendiendo como tal, cuando una sociedad posee derechos que le permiten dirigir las actividades relevantes, entendidas estas como aquellas que afectan significativamente a los rendimientos de la sociedad dependiente.
- Mantiene exposición o derecho a rendimientos variables procedentes de su implicación en la sociedad dependiente.
- Existe capacidad de utilizar su poder para influir en el importe de los rendimientos a obtener procedentes de dicha sociedad dependiente.

Las sociedades dependientes se consolidan por el método de integración global.

La participación de los accionistas minoritarios en el patrimonio neto y en los resultados de las sociedades dependientes consolidadas del Grupo Enagás se presenta bajo la denominación de "Intereses Minoritarios (Socios Externos" dentro del epígrafe de "Patrimonio Neto" del Balance de Situación Consolidado adjunto y "Resultado atribuido a socios minoritarios" dentro de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta.

Las sociedades dependientes se consolidan a partir de la fecha de adquisición, es decir, la fecha en la que el Grupo obtiene el control, y siguen consolidándose hasta el momento en que se pierda dicho control. Los estados financieros de las sociedades dependientes se preparan para el mismo periodo que los de la sociedad dominante.

En cuanto a los acuerdos conjuntos, es decir, aquellos mediante los cuales el Grupo Enagás mantiene el control conjunto con otro u otros socios, se distingue entre operaciones conjuntas y negocios conjuntos. Se entiende por control conjunto al control compartido en virtud de un acuerdo contractual que requiere consentimiento unánime de todas las partes en la toma de decisiones sobre las actividades relevantes.

En este sentido, se consideran como operaciones conjuntas aquellas en las que, basándose en un acuerdo contractual, tiene derecho a los activos y obligaciones respecto de los pasivos. Las participaciones en operaciones conjuntas se consolidan a través de la integración proporcional.

Por otro lado, se consideran como negocios conjuntos aquellos en los que, también basándose en un acuerdo contractual, se tiene derecho a los activos netos del mismo. Las participaciones en negocios conjuntos se consolidan por el método de la participación.

Por su parte, se consideran como entidades asociadas aquellas sobre las que el Grupo Enagás posee influencia significativa, entendiendo esta como el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la participada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto de esta. Estas participaciones en asociadas se consolidan a través del método de la participación.

Si procede, se realizan ajustes en los estados financieros de las sociedades dependientes, participadas, negocios conjuntos y operaciones conjuntas, para unificar sus políticas contables con las aplicadas por el Grupo Enagás.

El proceso de consolidación del Grupo Enagás se ha llevado a cabo de acuerdo al siguiente proceso:

- Se ha seguido el método de integración global para las sociedades participadas al 100%: Enagás Transporte, S.A. Unipersonal, Enagás GTS, S.A. Unipersonal, Enagás Internacional, S.L. Unipersonal, Enagás Financiaciones, S.A. Unipersonal, Enagás Altamira, S.L. Unipersonal, Enagás Perú, S.A.C., Enagás México, S.A. de C.V. y los estados financieros consolidados del subgrupo Chile, cuya sociedad dominante es la sociedad Enagás Chile, Spa. También se consolida por este método la sociedad Enagás Transporte del Norte, S.L., sociedad participada al 90%, reconociéndose la participación del 10% del Ente Vasco de la Energía en el epígrafe de "Intereses Minoritarios (Socios Minoritarios)" dentro del Patrimonio Neto del Balance Consolidado al 31 de diciembre de 2014.
- En cuanto a las sociedades consideradas como operaciones conjuntas, Gasoducto Al-Andalus, S.A. y Gasoducto Extremadura, S.A., se han integrado proporcionalmente (véase Nota 2.6).
- Por último, se ha utilizado el método de la participación para las sociedades Compañía Transportista de Gas de Canarias, S.A. (Gascan), Morelos EPC, SAPI de CV, Gasoducto de Morelos, SAPI de CV, Estación de Compresión Soto la Marina SAPI de CV, Estación de Compresión Soto la Marina EPC SAPI de CV, COGA, Estación de Compresión Soto la Marina O&M SAPI de CV, Bahía de Bizkaia Gas, S.L., TAP, GSP, Terminal de LNG de Altamira, S. de RL de CV, y TgP. Asimismo, dentro del subconsolidado del que es cabecera la sociedad Enagás Chile, Spa, las participaciones en Terminal de Valparaíso e indirectamente en GNL Quintero, S.A. son integradas mediante este método de consolidación.
- Transacciones entre sociedades incluidas en el perímetro de consolidación. En el proceso de consolidación se han eliminado los saldos, transacciones y resultados entre sociedades consolidadas por el método de integración global. En el caso de sociedades consolidadas por integración proporcional, se han eliminado los saldos, transacciones y resultados por operaciones con otras compañías del grupo en la proporción en que se efectúa su integración. En cuanto a las transacciones realizadas por operaciones entre empresas del grupo y empresas que se consolidan por el método de participación se ha eliminado el porcentaje de participación que el Grupo posee en estas últimas.
- Homogeneización de criterios: En las sociedades participadas en las que se sigue un criterio de contabilización y valoración distinto al del Grupo, se ha procedido en el proceso de consolidación a su ajuste, siempre que su efecto fuera significativo, con el fin de presentar los Estados Financieros Consolidados en base a normas de valoración homogéneas.
- Conversión de Estados Financieros en moneda extranjera: Las sociedades incluidas en el perímetro de consolidación registran sus cuentas en euros, a excepción de las sociedades Enagás Internacional, S.L.U., Enagás Altamira, S.L.U., Altamira LNG, CV, Gasoductos de Morelos, SAPI de CV, Morelos EPC, Estación de Compresión Soto La Marina SAPI de CV, GSP, TgP, Estación de Compresión Soto La Marina EPC SAPI de CV, Estación de Compresión Soto La Marina O&M SAPI de CV, Enagás México, Enagás Perú y el subgrupo consolidado Chile, cuya moneda funcional es el dólar estadounidense. Asimismo, COGA tiene como moneda funcional el nuevo sol peruano.

La conversión a euros de los Estados Financieros de las referidas sociedades en el proceso de consolidación del Grupo Enagás se ha llevado a cabo empleando los siguientes procedimientos:

- Los activos y pasivos de cada uno de los balances presentados se convierten al tipo de cambio de cierre en la fecha del correspondiente balance.
- Los ingresos y gastos de cada una de las partidas de resultados se convierten al tipo de cambio medio del ejercicio en el que se realizan las transacciones.
- Las diferencias de cambio que se produzcan como resultado de los activos netos se reconocerán como componente separado del patrimonio neto, dentro del apartado "Ajustes por cambio de valor", denominándose "Diferencias de Conversión".

Cuando se enajena una sociedad con moneda funcional distinta al euro, o en caso de enajenaciones producidas por pérdida de control, las diferencias de cambio registradas como un componente de patrimonio neto relacionadas con dicha sociedad se reconocerán en la cuenta de resultados en el mismo momento en que se reconoce el efecto derivado de dicha enajenación.

Los tipos de cambio con respecto al euro de las principales divisas de las sociedades del Grupo han sido en los ejercicios 2014 y 2013:

Divisa	Tipo de cambio medio en el ejercicio 2014	Tipo de cambio a cierre de 31 de diciembre de 2014
Dólar estadounidense	1,33005	1,21291
Sol Peruano	3,82537	3,71050

Divisa	Tipo de cambio medio en el ejercicio 2013	Tipo de cambio a cierre de 31 de diciembre de 2013
Dólar estadounidense	1,32830	1,37890

g. Eliminación de dividendos: Se consideran dividendos internos los registrados como ingresos del ejercicio de una sociedad del Grupo que hayan sido distribuidos por otra perteneciente al mismo.

En el proceso de consolidación los dividendos recibidos por sociedades consolidadas por los métodos de integración global e integración proporcional se eliminan considerándolos reservas de la sociedad que los recibe y se incluyen dentro del epígrafe "Reservas". En el caso de los socios minoritarios en las sociedades consolidadas por integración global, el importe del dividendo que corresponde a la participación de los socios minoritarios se elimina del epígrafe "Intereses Minoritarios (Socios Externos)" del Patrimonio Neto Consolidado.

En las sociedades contabilizadas por el método de participación, los dividendos recibidos se contabilizan como un menor importe del epígrafe "Inversiones contabilizadas por método de participación".

h. Método de participación: La inversión se registra inicialmente al coste, y es ajustada posteriormente por la parte correspondiente del inversor de los cambios en los activos netos de la participada. Adicionalmente, los dividendos recibidos se contabilizan como un menor importe del epígrafe "Inversiones contabilizadas por método de participación".

El resultado consolidado del ejercicio incluye su participación en el resultado del periodo de la participada en el epígrafe de "Resultado inversiones contabilizadas por método de la participación" de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta. Si la participación en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto iguala o excede su participación en estos, se dejará de reconocer su pérdida en las pérdidas adicionales. Una vez que la participación de la entidad se redujera a cero, se mantendrán las pérdidas adicionales y se reconocerá un pasivo, solo en la medida en que la entidad haya incurrido en obligaciones legales o implícitas, o haya efectuado pagos en nombre de la asociada o negocio conjunto. Si la asociada o negocio conjunto informara con posterioridad ganancias, la entidad reanudará el reconocimiento de su participación en estas únicamente después de que su participación en las citadas ganancias iguale la participación en las pérdidas no reconocidas.

Asimismo, en el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos Consolidado adjunto se incluye su participación en dicho estado de la participada.

En el momento de la adquisición de la entidad asociada o negocio conjunto, cualquier diferencia entre el coste de la inversión y la participación en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la entidad asociada o negocio conjunto se contabiliza de la forma siguiente:

- La plusvalía relacionada con estas sociedades o negocios conjuntos se incluyen en el importe en libros de la inversión. No se permitirá la amortización de esa plusvalía.
- Cualquier exceso de la participación en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables sobre el coste de la inversión se incluirá como ingreso para la determinación de la participación en el resultado del periodo de la asociada o negocio conjunto en el periodo en el que se adquiera la inversión.

En la Nota 32 se resumen las circunstancias más significativas de los negocios conjuntos del Grupo al cierre del ejercicio 2014.

2.5 Comparación de la información

La información contenida en esta memoria consolidada referida al ejercicio 2013 se presenta, única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información del ejercicio 2014.

A este respecto, de acuerdo a lo indicado en la Nota 2.6, la información comparativa correspondiente al ejercicio 2013 ha sido reexpresada en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014.

2.6 Normas e interpretaciones contables

a. Normas, modificaciones e interpretaciones efectivas para el presente ejercicio.

Las políticas contables adoptadas para la preparación de los Estados Financieros Consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2014 son las mismas que las seguidas para la elaboración de los Estados Financieros Consolidados anuales del ejercicio 2013, excepto por la adopción, desde la fecha 1 de enero de 2014, de las siguientes normas, modificaciones e interpretaciones publicadas por el IASB y el IFRS-IC (IFRS Interpretations Committee) y adoptadas por la Unión Europea para su aplicación en Europa:

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		
Normas, Modificaciones e Interpretaciones	Contenido	Aplicación Obligatoria Ejercicios Iniciados a partir de:
NIIF 10 Estados financieros consolidados (publicada en mayo de 2011)	"Sustituye los requisitos de consolidación actuales de NIC 27."	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"
NIIF 11 Acuerdos conjuntos (publicada en mayo de 2011)	"Sustituye a la actual NIC 31 sobre negocios conjuntos."	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"
NIIF 12 Desgloses sobre participaciones en otras entidades (publicada en mayo de 2011)	"Norma única que establece los desgloses relacionados con participaciones en dependientes, asociadas, negocios conjuntos y entidades no consolidadas."	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"

NIC 27 (Revisada) Estados financieros individuales (publicada en mayo de 2011)	"Se revisa la norma, puesto que tras la emisión de NIIF 10 ahora únicamente comprenderá los estados financieros separados de una entidad."	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"
NIC 28 (Revisada) Inversiones en asociadas y negocios conjuntos (publicada en mayo de 2011)	"Revisión paralela en relación con la emisión de NIIF 11 Acuerdos conjuntos."	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"
Modificación de NIC 32 Instrumentos financieros: Presentación - Compensación de activos con pasivos financieros (publicada en diciembre de 2011)	"Aclaraciones adicionales a las reglas de compensación de activos y pasivos financieros de NIC 32."	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"
Reglas de transición: Modificación a NIIF 10, 11 y 12 (publicada en junio de 2012)	Clarificación de las reglas de transición de estas normas	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"
Modificaciones a NIC 36: Desgloses sobre el importe recuperable de activos no financieros (publicada en mayo de 2013)	Clarifica cuando son necesarios determinados desgloses y amplía los requeridos cuando el valor recuperable está basado en el valor razonable menos costes de ventas	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"
Modificaciones a NIC 39: Novación de derivados y la continuación de la contabilidad de coberturas (publicada en junio de 2013)	Las modificaciones determinan, en qué casos, y con qué criterios, la novación de un derivado no hace necesaria la interrupción de la contabilidad de cobertura	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"
Sociedades de Inversión: Modificación a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 27 (publicada en octubre de 2012)	Excepción en la consolidación para sociedades dominantes que cumplen la definición de sociedad de inversión	"Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2014"

El principal impacto a su entrada en vigor en las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas es el siguiente:

➤ NIIF 10 Estados Financieros Consolidados, NIIF 11 Acuerdos Conjuntos, NIIF 12 Desgloses sobre participaciones en otras entidades, NIC 27 (Revisada) Estados financieros individuales y NIC 28 (Revisada) Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.

La NIIF 10 modifica la definición de control que existía hasta 2013. La nueva definición de control consta de tres elementos que deben cumplirse:

- i. el poder sobre la participada,
- ii. la exposición o el derecho a los resultados variables de la inversión, y
- iii. la capacidad de utilizar dicho poder de modo que se pueda influir en el importe esos retornos.

La NIIF 11 sobre Acuerdos conjuntos ha sustituido a la NIC 31. El cambio fundamental que plantea NIIF 11 respecto de la norma anterior es la eliminación de la opción de consolidación proporcional para las entidades que se controlan conjuntamente, que han pasado a incorporarse por método de participación, excepto para el caso de operaciones conjuntas, cuyo método de consolidación sigue siendo integración proporcional.

El efecto de la aplicación de esta Norma no ha tenido efectos significativos, dado que las únicas filiales afectadas son las sociedades participadas Bahía de Bizkaia Gas, S.L. (en adelante, BBG) y Altamira LNG, CV. Con la aplicación de NIIF 11, estas sociedades han pasado a ser consideradas como negocios conjuntos, debiendo pasar a integrarse por el método de participación. En base a esto, en lugar de la integración proporcional de sus activos, pasivos e ingresos y gastos en el Balance de Situación Consolidado y la Cuenta de Resultados Consolidada, se ha reconocido el valor razonable de la inversión financiera por puesta en equivalencia de ambas sociedades en el

epígrafe "Inversiones contabilizadas por método de participación", mientras que la integración de su resultado ha sido realizada a través del epígrafe "Resultado de las inversiones contabilizadas por método de la participación".

Como resultado de la aplicación de esta norma, el Grupo ha registrado al 1 de enero de 2014 una inversión financiera en el epígrafe "Inversiones contabilizadas por método de participación" por importe total de 88.787 miles de euros (42.055 miles de euros correspondientes a la inversión en BBG, y 46.732 miles de euros correspondientes a Altamira LNG, CV) en el Balance de Situación Consolidado.

Por otra parte, en relación con las Gasoducto Al-Andalus, S.A. y Gasoducto de Extremadura, S.A. ambas sociedades se consideran operación conjunta de acuerdo con la NIIF 11, al tener Enagás Transporte, S.A.U. y GALP Gas Natural, S.A., derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos relacionados con ambas sociedades (véase Nota 2.4). Esta consideración se recoge en los distintos acuerdos contractuales en virtud de los cuales, las sociedades venden la totalidad de su capacidad tanto a GALP Gas Natural, S.A. como a Enagás Transporte, S.A.U. Por tanto, los activos y pasivos de estas sociedades se integran proporcionalmente.

De conformidad con los supuestos y requerimientos establecidos en la NIC 8 "Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores", las anteriores normas y modificaciones se han aplicado de manera retroactiva, reexpresando la información comparativa presentada correspondiente al ejercicio 2013 (en cuya fecha de formulación no resultaban aún de aplicación las referidas normas), para hacerla comparativa con la información al 31 de diciembre de 2014.

Las modificaciones a NIC 27 y NIC 28 son paralelas a la emisión de las nuevas NIIF anteriormente mencionadas.

Por último, NIIF 12 es una norma de desglose que agrupa todos los requisitos de revelación en cuentas relativos a participaciones en otras entidades (sean dependientes, asociadas o acuerdos conjuntos) incluyendo nuevos requerimientos de desgloses.

El efecto de aplicar estas normas sobre el Balance de Situación Consolidado, la Cuenta de Resultados Consolidada, el Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos (solo a efectos de reclasificaciones entre epígrafes) y el Estado de Flujos de Efectivo Consolidado al 31 de diciembre de 2013 es el que se indica a continuación:

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013			
Activo	2013	Aplicación NIIF 11	2013 reexpresado
ACTIVOS NO CORRIENTES	6.136.747	(136.939)	5.999.808
Activos intangibles	97.354	(20.006)	77.348
Fondo de comercio	35.851	(18.330)	17.521
Otro inmovilizado intangible	61.503	(1.676)	59.827
Propiedades de inversión	-	-	-
Propiedades, planta y equipo	5.784.405	(191.021)	5.593.384
Inversiones contabilizadas por método de participación	165.846	88.787	254.633
Otros activos financieros no corrientes	17.107	(223)	16.884
Activos por impuestos diferidos	72.035	(14.476)	57.559
ACTIVOS CORRIENTES	1.073.853	(30.163)	1.043.690
Existencias	15.182	(44)	15.138
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	699.321	(11.556)	687.765
Otros activos financieros corrientes	2.997	-	2.997
Otros activos corrientes	2.995	(218)	2.777
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	353.358	(18.345)	335.013
TOTAL GENERAL	7.210.600	(167.102)	7.043.498

Pasivo y Patrimonio Neto	2013	Aplicación NIIF 11	2013 reexpresado
PATRIMONIO NETO	2.139.375	-	2.139.375
FONDOS PROPIOS	2.118.427	-	2.118.427
Capital suscrito	358.101	-	358.101
Reservas	1.477.226	-	1.477.226
Resultado del ejercicio	403.183	-	403.183
Dividendo activo a cuenta	(120.083)	-	(120.083)
AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR	7.042	-	7.042
INTERESES MINORITARIOS (SOCIOS EXTERNOS)	13.906	-	13.906
PASIVOS NO CORRIENTES	4.320.324	(146.194)	4.174.130
Provisiones	177.321	(7.622)	169.699
Pasivos financieros no corrientes	3.649.289	(122.938)	3.526.351
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	5	-	5
Pasivos por impuestos diferidos	416.422	(15.634)	400.788
Otros pasivos no corrientes	77.287	-	77.287
PASIVOS CORRIENTES	750.901	(20.908)	729.993
Pasivos financieros corrientes	494.305	(11.444)	482.861
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	256.596	(9.464)	247.132
TOTAL GENERAL	7.210.600	(167.102)	7.043.498

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 1 DE ENERO DE 2013			
Activo	01.01.2013	Aplicación NIIF 11	01.01.2013 reexpresado
ACTIVOS NO CORRIENTES	5.977.882	(133.159)	5.844.723
Activos intangibles	74.303	(20.829)	53.474
Fondo de comercio	19.153	(19.153)	-
Otro inmovilizado intangible	55.150	(1.676)	53.474
Propiedades de inversión	-	-	
Propiedades, planta y equipo	5.679.516	(193.817)	5.485.699
Inversiones contabilizadas por método de participación	152.341	95.913	248.254
Otros activos financieros no corrientes	29.759	(21)	29.738
Activos por impuestos diferidos	41.963	(14.405)	27.558
ACTIVOS CORRIENTES	2.105.561	(27.126)	2.078.435
Existencias	13.829	(53)	13.776
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	607.473	(13.035)	594.438
Otros activos financieros corrientes	2.227	-	2.227
Otros activos corrientes	2.385	(265)	2.120
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.479.647	(13.773)	1.465.874
TOTAL GENERAL	8.083.443	(160.285)	7.923.158
Pasivo y Patrimonio Neto	01.01.2013	Aplicación NIIF 11	01.01.2013 reexpresado
PATRIMONIO NETO	2.004.784	-	2.004.784
FONDOS PROPIOS	2.014.878	-	2.014.878
Capital suscrito	358.101	-	358.101
Reservas	1.379.447	-	1.379.447
Resultado del ejercicio	379.508	-	379.508
Dividendo activo a cuenta	(102.178)	-	(102.178)
AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR	(10.094)	-	(10.094)
INTERESES MINORITARIOS (SOCIOS EXTERNOS)	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	5.210.229	(126.697)	5.083.532
Provisiones	175.389	(7.655)	167.734
Pasivos financieros no corrientes	4.538.270	(105.882)	4.432.388
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p	16	-	16
Pasivos por impuestos diferidos	422.014	(13.160)	408.854
Otros pasivos no corrientes	74.540	-	74.540
PASIVOS CORRIENTES	868.430	(33.588)	834.842
Pasivos financieros corrientes	575.010	(21.369)	553.641
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	293.420	(12.219)	281.201
TOTAL GENERAL	8.083.443	(160.285)	7.923.158

CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013			
	2013	Aplicación NIIF 11	2013 reexpresado
Importe Neto de la Cifra de Negocios	1.278.603	(45.621)	1.232.982
Ingresos por actividades reguladas	1.235.412	(20.431)	1.214.981
Ingresos por actividades no reguladas	43.191	(25.190)	18.001
Otros ingresos de explotación	29.521	(644)	28.877
Gastos de personal	(85.518)	3.238	(82.280)
Otros gastos de explotación	(194.519)	10.774	(183.745)
Dotaciones a amortizaciones	(342.082)	13.115	(328.967)
Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado	(17.135)	-	(17.135)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	668.870	(19.138)	649.732
Ingresos financieros e ingresos asimilados	24.231	(55)	24.176
Gastos financieros y gastos asimilados	(129.886)	5.478	(124.408)
Diferencias de cambio (netas)	(4.894)	187	(4.707)
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	1.074	-	1.074
RESULTADO FINANCIERO	(109.475)	5.610	(103.865)
Rdo. Entidades valoradas método puesta en equivalencia	5.610	9.269	14.879
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS	565.005	(4.259)	560.746
Impuesto sobre las ganancias	(160.749)	4.259	(156.490)
RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS	404.256	-	404.256
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	404.256	-	404.256
Resultado atribuido a socios externos	(1.073)	-	(1.073)
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	403.183	-	403.183
Atribuible a:			
Sociedad Dominante	403.183	-	403.183
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN	1,69	-	1,69
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO	1,69	-	1,69

ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013			
	2013	Aplicación NIIF 11	2013 reexpresado
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	404.256		404.256
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN EL PATRIMONIO NETO:	2.084	-	2.084
Partidas que podrán ser reclasificadas a resultados			
De sociedades contabilizadas por el método de integración global/proporcional	2.084	1.039	3.123
Por coberturas de flujos de efectivo	11.131	(8.285)	2.846
Por diferencias de conversión	(6.968)	(8.099)	1.131
Efecto impositivo	(2.079)	(1.225)	(854)
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	-	(1.039)	(1.039)
Por coberturas de flujos de efectivo	-	8.285	8.285
Por diferencias de conversión	-	(8.099)	(8.099)
Efecto impositivo	-	(1.225)	(1.225)
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS:	15.052	-	15.052
De sociedades contabilizadas por el método de integración global/proporcional	15.052	(6.279)	8.773
Por coberturas de flujos de efectivo	20.406	(7.873)	12.533
Efecto impositivo	(5.354)	1.594	(3.760)
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	-	6.279	6.279
Por coberturas de flujos de efectivo	-	7.873	7.873
Efecto impositivo	-	(1.594)	(1.594)
TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS	421.392	-	421.392
Atribuidos a intereses minoritarios	1.073		1.073
Atribuidos a la entidad dominante	420.319		420.319

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013			
	2013	Aplicación NIIF 11	2013 reexpresado
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	565.005	(4.259)	560.746
Ajustes al resultado consolidado	439.577	(27.909)	411.668
Amortización de activos fijos	342.082	(13.115)	328.967
Otros ajustes al resultado	97.495	(14.794)	82.701
Variación del capital circulante operativo	(124.637)	4.263	(120.374)
Existencias	891	(9)	882
Deudores y otras cuentas a cobrar	(96.827)	561	(96.266)
Otros activos y pasivos corrientes	(979)	-	(979)
Acreedores y otras cuentas a pagar	(23.392)	18.824	(4.568)
Otros activos y pasivos no corrientes	(4.330)	(15.113)	(19.443)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(310.810)	9.557	(301.253)
Pagos de intereses	(127.951)	4.936	(123.015)
Cobros de intereses	18.425	(11)	18.414
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	(198.943)	4.632	(194.311)
Otros cobros /(pagos)	(2.341)	-	(2.341)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	569.135	(18.348)	550.787
Pagos por inversiones	(481.032)	14.509	(466.523)
Empresas del grupo y asociadas	(262.002)	-	(262.002)
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	(218.743)	14.447	(204.296)
Otros activos financieros	(287)	62	(225)
Cobros por desinversiones	11.757	-	11.757
Empresas del grupo y asociadas	11.757	-	11.757
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	4.782	15.382	20.164
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	4.782	15.382	20.164
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(464.493)	29.891	(434.602)
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	(947.370)	(16.115)	(963.485)
Emisión	1.283.846	(42.502)	1.241.344
Devolución y amortización	(2.231.216)	26.387	(2.204.829)
Pagos por dividendos	(283.561)	-	(283.561)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	(1.230.931)	(16.115)	(1.247.046)
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	(1.126.289)	(4.572)	(1.130.861)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.479.647	(13.773)	1.465.874
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	353.358	(18.345)	335.013

No se adjunta el efecto en el Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado al 31 de diciembre de 2013, dado que la aplicación de estas normas no ha supuesto modificación sobre los mismos.

b. Normas, modificaciones e interpretaciones emitidas no vigentes para el presente ejercicio

A la fecha de formulación de estas Cuentas Anuales Consolidadas, las normas e interpretaciones más significativas que han sido publicadas por el IASB pero no han entrado aún en vigor, bien porque su fecha de efectividad es posterior a la fecha de formulación de las Cuentas Anuales Consolidadas, o bien porque no han sido aún adoptadas por la Unión Europea, son las siguientes:

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		
Normas, Modificaciones e Interpretaciones	Contenido	Aplicación Obligatoria Ejercicios Iniciados a partir de:
CNIIF 21 Gravámenes (publicada en mayo de 2013)	Interpretación sobre cuando reconocer un pasivo por tasas o gravámenes que son condicionales a la participación de la entidad en una actividad en una fecha especificada	"Períodos anuales iniciados a partir del 17 de junio de 2014"
No aprobadas todavía para su uso en la Unión Europea		
Modificación de NIC 19: Contribuciones de empleados a planes de prestación definida (publicada en noviembre de 2013)	La modificación se emite para facilitar la posibilidad de deducir estas contribuciones del coste del servicio en el mismo periodo en que se pagan si se cumplen ciertos requisitos	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de julio de 2014"
Mejoras a las NIIF Ciclo 2010-2012 y Ciclo 2011-2013 (publicadas en diciembre de 2013)	Modificaciones menores de una serie de normas	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de julio de 2014"
Modificación de la NIC 16 y NIC 38 - Métodos aceptables de depreciación y amortización	Clarifica que los métodos de amortización basados en ingresos no se permiten, pues no reflejan el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuro de un activo	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016"
Modificación a la NIIF 11 - Adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas	La modificación requiere que cuando la operación conjunta sea un negocio se aplique el método de adquisición de NIIF 3	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016"
Mejoras a las NIIF Ciclo 2012-2014	Modificaciones menores de una serie de normas	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016"
Modificación NIIF 10 y NIC 28 - Venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada/negocio conjunto	Clarificación en relación al resultado de estas operaciones, para que en el caso de un negocio se registre un resultado total, y en el caso de una transacción con activos, el resultado sea parcial	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016"
Modificación a la NIC 27 - Método de puesta en equivalencia en Estados Financieros Separados	Esta modificación tiene como objeto permitir la puesta en equivalencia en los estados financieros individuales de un inversor	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016"
Modificación a la NIC 16 y NIC 41: Plantas Productoras	Modificación por la que las plantas productoras pasarán a llevarse a coste, en lugar de a valor razonable	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016"
NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes	Sustituirá a las normas NIC 18 y NIC 11, así como a las interpretaciones vigentes sobre ingresos. Se establece un modelo más restrictivo y basado en reglas, además de tener un enfoque contractual muy distinto, por lo que la aplicación de los nuevos requisitos puede dar lugar a cambios en el perfil de ingresos.	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2017"
NIIF 9 Instrumentos financieros: Clasificación y valoración (publicada en noviembre de 2009 y en octubre de 2010) y modificación posterior de NIIF 9 y NIIF 7 sobre la fecha efectiva y desgloses de transición (publicada en diciembre de 2011) y contabilidad de coberturas y otras modificaciones (publicada en noviembre de 2013)	"Sustituye a los requisitos de clasificación, valoración de activos y pasivos financieros y bajas en cuentas y contabilidad de cobertura de NIC 39."	"Períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018"

En lo referente a las Normas, Interpretaciones y modificaciones detalladas anteriormente, el Grupo está valorando el impacto que la aplicación de las mismas pudiese tener en sus Estados Financieros Consolidados.

3. NORMAS DE VALORACIÓN

Las principales normas de valoración utilizadas en la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2014 adjuntas han sido las siguientes:

a. Fondo de comercio y combinaciones de negocio

La adquisición por parte de la sociedad dominante del control de una sociedad dependiente constituye una combinación de negocios a la que se aplicará el método de adquisición. En consolidaciones posteriores, la eliminación de la inversión-patrimonio neto de las sociedades dependientes se realizará con carácter general con base en los valores resultantes de aplicar el método de adquisición que se describe a continuación en la fecha de control.

Las combinaciones de negocios se contabilizan aplicando el método de adquisición, para lo cual se determina la fecha de adquisición y se calcula el coste de la combinación, registrándose los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos a su valor razonable referido a dicha fecha.

El fondo de comercio o la diferencia negativa de la combinación se determina por diferencia entre los valores razonables de los activos adquiridos y pasivos asumidos que cumplen los criterios de reconocimiento pertinentes, y el coste de la combinación, todo ello referido a la fecha de adquisición.

El coste de la combinación se determina por la agregación de:

- Los valores razonables en la fecha de adquisición de los activos cedidos, los pasivos incurridos o asumidos y los instrumentos de patrimonio emitidos.
- El valor razonable de cualquier contraprestación contingente que depende de eventos futuros o del cumplimiento de condiciones predeterminadas.

No forman parte del coste de la combinación los gastos relacionados con la emisión de los instrumentos de patrimonio o de los pasivos financieros entregados a cambio de los elementos adquiridos.

Los fondos de comercio surgidos en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta del euro se valoran en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizándose la conversión a euros al tipo de cambio vigente a la fecha del balance de situación.

Los fondos de comercio no se amortizan y se valoran posteriormente por su coste menos las pérdidas por deterioro de valor. Las correcciones valorativas por deterioro reconocidas en el Fondo de Comercio no son objeto de reversión en ejercicios posteriores (véase Nota 3.d).

En el supuesto excepcional de que surja una diferencia negativa en la combinación, esta se imputa en la cuenta de pérdidas y ganancias como un ingreso.

Si en la fecha de cierre del ejercicio en que se produce la combinación no pueden concluirse los procesos de valoración necesarios para aplicar el método de adquisición descrito anteriormente, esta contabilización se considera provisional, pudiéndose ajustar dichos valores provisionales en el periodo necesario hasta obtener la información requerida que en ningún caso será superior a un año. Los efectos de los ajustes realizados en este periodo se contabilizan retroactivamente modificando la información comparativa si fuera necesario.

Los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente se ajustan contra resultados, salvo que dicha contraprestación haya sido clasificada como patrimonio, en cuyo caso los cambios posteriores en su valor razonable no se reconocen.

b. Activos intangibles

El Grupo Enagás valora inicialmente estos activos por su precio de adquisición o coste de producción. Posteriormente se valora a su coste minorado por la correspondiente amortización acumulada y, en su caso, por las pérdidas por deterioro que haya experimentado.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en ejercicios anteriores son similares a los aplicados para los activos registrados como propiedades, planta y equipo (véase Nota 3.d).

Los costes de desarrollo se activan amortizándose linealmente a lo largo de su vida útil, siempre que estén específicamente individualizados por proyectos, su importe pueda ser claramente establecido y existan motivos fundados para confiar en el éxito técnico y en la rentabilidad económico-comercial del proyecto.

El Grupo registra como gastos en la Cuenta de Resultados Consolidada todos los costes de investigación y aquellos costes de desarrollo en los cuales no se puede establecer la viabilidad tecnológica y comercial de los mismos. El importe de los gastos de investigación que se han imputado como gastos en la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta asciende a 1.634 miles de euros en 2014 y 2.150 miles de euros en 2013 (véase Nota 23.2).

Las concesiones solo pueden ser incluidas en el activo cuando hayan sido adquiridas por la empresa a título oneroso en aquellas concesiones susceptibles de traspaso, o por el importe de los gastos realizados para su obtención directa del Estado o de la Entidad Pública correspondiente. Si se dan las circunstancias de incumplimiento de condiciones, que hacen perder los derechos derivados de una concesión, el valor contabilizado para la misma se saneará en su totalidad, al objeto de anular su valor neto contable. Dichas concesiones se amortizan en función de la vida útil de las mismas.

Los costes de adquisición y desarrollo incurridos en relación con los sistemas informáticos básicos en la gestión se registran con cargo al epígrafe "Activos intangibles" del Balance de Situación Consolidado. Los costes de mantenimiento de los sistemas informáticos se registran con cargo a la Cuenta de Resultados Consolidada del ejercicio en que se incurren. Se valoran por el importe satisfecho por la propiedad o por el derecho al uso de programas informáticos, así como por su coste de producción si son desarrolladas por el Grupo. La amortización de los mismos se realiza en un plazo de cuatro años.

Los activos intangibles con vida definida se amortizan en función de la misma, que equivalen a los siguientes porcentajes de amortización:

	Porcentaje anual	Vida útil
Gastos de Desarrollo	5%-50%	20-2
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares:		
Concesiones portuarias en Planta de Barcelona	1,28%-1,33%	78-75
Concesiones portuarias en Planta de Huelva	7,6%	13
Otras concesiones en Planta Bilbao	20%	5
Uso dominio público radioeléctrico	20%	5
Aplicaciones Informáticas	25%	4

En el ejercicio 2013, se aprobó por acuerdo del Consejo de Ministros la asignación final gratuita de derechos de emisión de gases de efecto invernadero a las instituciones sujetas al régimen del

comercio de derechos de emisión por el período 2013-2020, entre las que se incluyen instalaciones de Enagás Transporte, S.A.U.

Durante el segundo trimestre de 2014 el Grupo Enagás entregó la cantidad de derechos equivalente a las emisiones verificadas del 2013 para todas las instalaciones referidas (véase Nota 27).

Para los derechos recibidos gratuitamente de acuerdo al Plan Nacional de Asignación del período 2013-2020, se considera como coste de adquisición un valor nulo dado que el Grupo presenta los activos netos de subvenciones (véase Nota 27). La totalidad de los derechos de Enagás Transporte, S.A.U. son recibidos gratuitamente.

c. Propiedades, planta y equipo

Los activos registrados como propiedades, planta y equipo se valoran inicialmente por su precio de adquisición o coste de producción, con excepción de la revalorización efectuada como consecuencia de la actualización de balances realizada en el ejercicio de 1996, y posteriormente se minora por la correspondiente amortización acumulada y las pérdidas por deterioro si las hubiera, conforme al criterio mencionado en la nota siguiente.

Los costes de renovación, ampliación o mejora son incorporados al activo como mayor valor del bien exclusivamente cuando suponen un aumento de su capacidad, productividad o prolongación de su vida útil, deduciéndose en su caso el valor neto contable de los bienes sustituidos. Por el contrario, los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se cargan a los resultados del ejercicio en que se incurren.

Los costes capitalizados en activos relativos a proyectos que se consolidan por el método de integración global e integración proporcional incluyen:

1. Los gastos financieros relativos a la financiación de los proyectos de infraestructura devengados únicamente durante el período de construcción en obras si este es superior al año, siendo la tasa media de capitalización bruta utilizada para determinar el importe de los costes por intereses a capitalizar durante el ejercicio 2014 de 2,83% (2,99% en 2013).

2. Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Para ello el Grupo posee un "Procedimiento funcional para imputación de Gastos de Personal a Proyectos de Inversión" que recoge las hipótesis de cálculo. Este procedimiento recoge que para el cálculo de los trabajos realizados para su inmovilizado tienen en cuenta los costes de personal directos, es decir, las horas realizadas e imputadas a cada proyecto según unos precios/hora calculados al inicio del ejercicio. Los importes capitalizados por estos conceptos se registran en la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta correspondiente al ejercicio 2014 minorando el importe correspondiente a coste de personal (véase Nota 6).

3. Los desembolsos futuros, a los que el Grupo deberá hacer frente en relación a la obligación de desmantelar determinados activos fijos tangibles correspondientes al almacenamiento subterráneo de Serrablo, Yela y Gaviota, así como las plantas de regasificación de Bilbao, Altamira, Barcelona, Huelva y Cartagena, al final de su vida útil. El importe en libros de dichos activos incluye una estimación del valor presente a la fecha de adquisición de los costes que supondrán para el Grupo las tareas de desmantelamiento, registrándose con abono al epígrafe "Provisiones a largo plazo" (véase Nota 14) del Balance de Situación Consolidado adjunto.

Adicionalmente, dicha provisión ha sido objeto de actualización en los períodos siguientes a su constitución.

Tras el RD 1061/2007 de 20 de julio de 2007 por el que se le otorga a Enagás, S.A. la concesión de explotación para el Almacenamiento Subterráneo de Yela, el Grupo, a los efectos del cumplimiento de lo establecido en el artículo 25.3 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, por la que se fija la

provisión económica de desmantelamiento en 14,7 millones de euros, registra dicha provisión como mayor valor del Inmovilizado. Esta provisión se actualizará cada año por el efecto financiero que el Grupo lleva contra una cuenta por cobrar a largo plazo con la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (en adelante, CNMC) ya que una vez autorizado el desmantelamiento, podrá solicitar la realización de pagos a cuenta por concepto de costes de desmantelamiento.

Los gastos y actualización de abandono del Almacenamiento Subterráneo de Serrablo corresponden a la dotación de la provisión necesaria para cumplir con las exigencias detalladas en la "Orden de 6 de septiembre de 1995 sobre la concesión administrativa a Enagás, S.A. para el almacenamiento de gas natural en Jaca, Aurín y Suprajaca, del campo de Serrablo", por la que se exige la presentación de un proyecto de abandono del campo de Serrablo y cuya aprobación era requisito imprescindible para llevar a cabo las actividades de almacenamiento.

Asimismo, el Grupo procedió a registrar en el ejercicio 2011, de acuerdo con lo establecido en el artículo 25.3 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, la provisión por desmantelamiento asociada al almacenamiento subterráneo de "Gaviota". En relación con este almacenamiento, debemos indicar que el Grupo Enagás alcanzó con Repsol Investigaciones Petrolíferas, S.A. y Murphy Spain Oil, S.A., anteriores propietarios de la instalación, un acuerdo para su adquisición durante el ejercicio 2010, si bien no se obtuvieron las correspondientes autorizaciones por parte de los Organismos Reguladores para la ejecución efectiva de esta compra hasta el mes de abril de 2011, fecha a partir de la cual, el Grupo procedió al registro contable de la misma.

Los bienes en construcción destinados a la producción, al alquiler o a fines administrativos, o a otros fines aún por determinar, se registran a su precio de coste, deduciendo las pérdidas por deterioros de valor reconocidas. El coste incluye, con respecto a activos cualificados, los costes por intereses capitalizados y los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso de conformidad con la política contable del Grupo. La amortización de estos activos comienza cuando los activos están listos para el uso para el que fueron concebidos.

Se registra como propiedades, planta y equipo el gas inmovilizado no extraíble preciso para la explotación de los almacenamientos subterráneos de gas natural (gas colchón), amortizándose en el período de vida útil especificado en la regulación vigente o en el período de arrendamiento si este es menor.

Se registra como propiedades, planta y equipo no amortizable el gas natural correspondiente tanto al nivel mínimo de llenado de los gasoductos como al nivel mínimo operativo de las plantas de regasificación, también denominado "gas talón", dado su carácter de gas no disponible y por tanto inmovilizado según indica la regulación actual, siendo valorado al precio de subasta tal y como indican la Orden ITC/3993/2006 y la Resolución de 18 de abril de 2007 (véase Nota 6).

La amortización de los activos registrados como propiedades, planta y equipo sigue el método lineal, aplicando porcentajes de amortización anual calculados en función de los años de vida útil estimada de los respectivos bienes.

Adicionalmente, como consecuencia de la reforma regulatoria llevada a cabo en España tras la entrada en vigor del Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, posteriormente publicado como Ley 18/2014, de 15 de octubre (véase Nota 4), entre otras medidas, se ha modificado la vida útil regulatoria de distintos activos afectos a la red de transporte, pasando la misma de 30 años a 40 años. En este contexto, el Grupo Enagás ha realizado un estudio técnico de dichos activos con el objetivo de verificar si, desde un punto de vista técnico, la vida útil de dichos activos podría adecuarse a la vida útil regulatoria establecida por la nueva Ley. Dicho estudio ha sido concluido satisfactoriamente, reestimándose por tanto una nueva vida útil de 40 años.

Esta modificación ha tenido un impacto en la Cuenta de Resultados Consolidada, como menor amortización, de 22.795 miles de euros en el ejercicio 2014 (véase Nota 6).

Las vidas útiles estimadas por el Grupo Enagás corresponden al siguiente detalle:

	Porcentaje anual	Vida útil (años)
Construcciones	2%-3%	50-33
Instalaciones técnicas (red de transporte)	2,5%-5%	40-20
Depósitos	5%	20
Instalaciones de Almacenamientos Subterráneos	5%-10%	20-10
Gas colchón	5%	20
Otras instalaciones técnicas y maquinaria	5%-12%	20-8,33
Útiles y herramientas	30%	3,33
Mobiliario y enseres	10%	10
Equipos para procesos de información	25%	4
Elementos de transporte	16%	6,25

Los Administradores consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos, calculando este en base a los flujos de efectivo descontados futuros que generan dichos activos en base a la retribución prevista en la regulación actual para los mismos.

El beneficio o pérdida resultante de la enajenación o el retiro de un activo se calcula como la diferencia entre el beneficio de la venta y el importe en libros del activo, y se reconoce en la Cuenta de Resultados Consolidada en el epígrafe "Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado" (véase Nota 3.d).

Las subvenciones oficiales relacionadas con los activos registrados como propiedades, planta y equipo se consideran menor coste de adquisición de los mismos, imputándose a resultados a lo largo de las vidas útiles previstas de los activos correspondientes como una menor amortización del activo afecto.

d. Deterioro de valor de los activos registrados como propiedades, planta y equipo, activos intangibles y fondo de comercio, y metodología para la estimación del valor recuperable

A la fecha de cierre de cada ejercicio para el caso del fondo de comercio o activos de vida útil indefinida, o siempre que existan indicios de pérdida de valor para el resto de los activos, se analiza el valor recuperable de los mismos para determinar si existe posibilidad de deterioro.

Cuando el importe recuperable es menor al valor neto contable del activo, se reconoce en la Cuenta de Resultados Consolidada una pérdida por deterioro por la diferencia entre ambos con cargo al epígrafe "Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado". En este caso, se reduce en primer lugar el valor contable del fondo de comercio correspondiente a la Unidad Generadora de Efectivo donde se haya de reconocer la pérdida por deterioro. Si el deterioro supera el importe de este, en segundo lugar se reduce, en proporción a su valor contable, el del resto de activos de la Unidad Generadora de Efectivo, hasta el límite mayor entre los siguientes: (i) su valor razonable minorado por los costes necesarios para su venta y (ii) su valor en uso.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable (circunstancia no permitida en el caso específico del fondo de comercio), aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el deterioro.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable minorado por los costes necesarios para su venta y el valor en uso, entendiendo por este el valor actual de los flujos de efectivo futuros estimados. El Grupo Enagás está considerando como importe recuperable el valor en uso, para cuyo cálculo se emplea la metodología que se describe a continuación.

Para estimar el valor en uso, el Grupo Enagás prepara las previsiones de flujos de efectivo futuros después de impuestos a partir de los presupuestos más recientes aprobados por los Administradores. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones disponibles de ingresos, costes e inversión de las Unidades Generadoras de Efectivo, utilizando la experiencia del pasado, las previsiones sectoriales y las expectativas futuras de acuerdo con el marco regulatorio vigente y los contratos.

A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que es posible identificar flujos de efectivo independientes. Tanto los activos como los fondos de comercio se asignan a las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) conforme a juicios profesionales y atendiendo a las características propias del negocio, los segmentos y las áreas geográficas en los que opera el Grupo.

El periodo utilizado por el Grupo Enagás para determinar las proyecciones de los flujos de efectivo de las unidades generadoras de efectivo se corresponde con el periodo en el que el activo devenga retribución asociada a la inversión (véase Nota 4). Al final de este periodo el Grupo Enagás considera un valor residual a partir de los flujos del último ejercicio con una tasa de crecimiento igual a 0.

Los Administradores consideran que sus proyecciones son fiables y que la experiencia pasada, junto a la naturaleza del negocio facilita su capacidad de predecir los flujos de efectivo en períodos como los considerados.

Las hipótesis más representativas que se incluyen en las proyecciones utilizadas y que se basan en las previsiones del negocio y la propia experiencia pasada son los siguientes:

➤ **Retribución regulada:** se ha estimado de acuerdo con la retribución aprobada por Ley para los años en que esté disponible, mientras que para los posteriores se han utilizado los mismos mecanismos de actualización que la legislación establece.

➤ **Inversión:** se ha usado la mejor información disponible sobre los planes de inversión en activos y mantenimiento de las infraestructuras y sistemas, basándonos en la planificación obligatoria del sistema gasista, a lo largo del horizonte temporal estimado.

➤ **Costes de operación y mantenimiento:** se han considerado los contratos de mantenimiento suscritos, así como el resto costes estimados en base al conocimiento del sector y la experiencia pasada. Han sido proyectados coherentemente con el crecimiento que se espera derivado del plan de inversiones.

➤ **Otros costes:** han sido proyectados en base al conocimiento del sector, la experiencia pasada y coherentemente con el crecimiento que se espera derivado del plan de inversiones.

A fin de calcular el valor actual, los flujos de efectivo proyectados se descuentan a una tasa, después de impuestos, que recoge el coste medio ponderado del capital (WACC) del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el valor temporal del dinero, la tasa libre de riesgo y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica en cuestión. La tasa libre de riesgo se corresponde con las emisiones del Tesoro en el mercado que corresponda, con profundidad y solvencia suficientes, y con un vencimiento acorde con el plazo de generación de los flujos futuros de caja. No obstante, se toma en consideración para cada área geográfica el riesgo país asociado. Dicho esto, la prima de

riesgo del activo se corresponde con los riesgos específicos del activo, para cuyo cálculo se tienen en cuenta las betas estimadas según la selección de empresas comparables que tengan actividad principal similar.

La tasa de descuento del ejercicio 2014 para las actividades reguladas en España es del 4,39%.

La práctica totalidad de los activos registrados como propiedades, planta y equipo corresponden a los activos de transporte, regasificación y almacenamiento de gas, así como aquellos necesarios para el desarrollo de sus actividades reguladas de compra-venta de gas a clientes regulados y Gestor Técnico del Sistema.

e. Propiedades de inversión

El epígrafe de Propiedades de inversión del Balance de Situación adjunto recoge el valor del terreno descrito en la Nota 7.

Tras su reconocimiento inicial, el Grupo Enagás valora dicho terreno siguiendo el modelo de coste, cuyos requisitos son los mismos que los establecidos para los activos registrados como propiedades, planta y equipo, tanto en lo referente a valoración como a test de deterioro (véanse Nota 3.c).

Sin embargo, dado que no se tiene un uso determinado para dicho terreno, el valor recuperable de mismo se corresponde con su valor razonable menos los costes necesarios para su venta (véase Nota 7).

En el proceso de valoración indicado anteriormente el Grupo Enagás ha contado con el asesoramiento de la firma de valoración Jones Lang LaSalle España, S.A., el cual emitió un informe al respecto con fecha 22 de diciembre de 2014 (véase Nota 7).

f. Arrendamientos

En las operaciones de arrendamiento operativo, la propiedad del bien arrendado y sustancialmente todos los riesgos y ventajas que recaen sobre el bien permanecen en el arrendador.

Cuando las entidades consolidadas actúan como arrendatarias, los gastos del arrendamiento incluyendo incentivos concedidos, en su caso, por el arrendador, se cargan linealmente a la Cuenta de Resultados Consolidada.

El Grupo no dispone de arrendamientos financieros en el ejercicio 2014.

g. Activos financieros

Los activos financieros se reconocen en el Balance de Situación Consolidado cuando el Grupo se convierte en una de las partes de las disposiciones contractuales del instrumento.

Los activos financieros mantenidos por las sociedades del Grupo se clasifican según las siguientes categorías establecidas por las Normas Internacionales de Información Financiera:

Préstamos y cuentas a cobrar

Son activos financieros originados en la venta de bienes o en la prestación de servicios por operaciones de tráfico de la empresa, o los que no teniendo un origen comercial, no son instrumentos de patrimonio ni derivados y cuyos cobros son de cuantía fija o determinable y no se negocian en un mercado activo.

Dichos activos financieros se valoran inicialmente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles a la adquisición. Posteriormente, se valoran a su coste amortizado, reconociendo en la Cuenta de Resultados Consolidada los intereses devengados en función de su tasa de interés efectiva correspondiente.

Las cuentas a cobrar que no devengan intereses de forma explícita se valoran por su valor nominal, siempre que el efecto de no actualizar financieramente los flujos de efectivo no sea significativo. La valoración posterior, en este caso, se continúa haciendo por su valor nominal.

Una pérdida por deterioro de valor para los activos financieros valorados a coste amortizado se produce cuando existe una evidencia objetiva de que el Grupo no será capaz de recuperar todos los importes de acuerdo a los términos originales de los mismos. El importe de la pérdida por deterioro de valor se reconoce como gasto en la Cuenta de Resultados Consolidada y se determina por diferencia entre el valor contable y el valor presente de los flujos de efectivo futuros descontados a la tasa de interés efectiva.

Si, en períodos posteriores, se pusiera de manifiesto una recuperación del valor del activo financiero valorado a coste amortizado, la pérdida por deterioro reconocida será revertida. Esta reversión tendrá como límite el valor en libros que hubiese tenido el activo financiero en caso de no haberse registrado la pérdida por deterioro de valor. El registro de la reversión se reconoce en la Cuenta de Resultados Consolidada del ejercicio.

El Grupo da de baja los activos financieros cuando expiran o se han cedido los derechos sobre los flujos de efectivo del correspondiente activo financiero y se han transferido sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad, tales como en ventas en firme de activos, cesiones de créditos comerciales en operaciones de "factoring" en las que la empresa no retiene ningún riesgo de crédito ni de interés, las ventas de activos financieros con pacto de recompra por su valor razonable o las titulizaciones de activos financieros en las que la empresa cedente no retiene financiaciones subordinadas ni concede ningún tipo de garantía o asume algún otro tipo de riesgo.

Por el contrario, el Grupo no da de baja los activos financieros, y reconoce un pasivo financiero por un importe igual a la contraprestación recibida, en las cesiones de activos financieros en las que se retenga sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad, tales como el descuento de efectos, el "factoring con recurso", las ventas de activos financieros con pactos de recompra a un precio fijo o al precio de venta más un interés y las titulizaciones de activos financieros en las que la empresa cedente retiene financiaciones subordinadas u otro tipo de garantías que absorben sustancialmente todas las pérdidas esperadas.

Inversiones contabilizadas por método de participación

Tal y como se indica en la Nota 2.4, se consideran como Inversiones contabilizadas por método de participación tanto las inversiones en entidades asociadas como las inversiones en negocios conjuntos.

Para esta clase de activos financieros, la inversión se registra inicialmente al coste, y es ajustada posteriormente por la parte correspondiente del inversor de los cambios en los activos netos de la participada. Adicionalmente, los dividendos recibidos se contabilizan como un menor importe de la inversión.

Asimismo, en el momento de la adquisición de la entidad asociada o negocio conjunto, cualquier diferencia entre el coste de la inversión y la participación en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la entidad asociada o negocio conjunto, se contabilizan de la forma siguiente:

➤ La plusvalía relacionada con estas sociedades o negocios conjuntos se incluye en el importe en libros de la inversión. No se permitirá la amortización de esa plusvalía.

➤ Cualquier exceso de la participación en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables sobre el coste de la inversión se incluirá como ingreso para la determinación de la participación en el resultado del periodo de la asociada o negocio conjunto en el periodo en el que se adquiera la inversión.

Para determinar si es necesario reconocer una pérdida por deterioro de valor con respecto a su inversión neta que tenga en la asociada o negocio conjunto, el Grupo realiza el análisis para la totalidad del importe en libros de la inversión, de acuerdo con la NIC 36, como activo individual, mediante la comparación de su importe recuperable con su importe en libros, siempre que existan indicios de que la inversión puede haberse deteriorado. Una pérdida por deterioro de valor reconocida en esas circunstancias no se asignará a ningún activo, incluyendo la plusvalía, que forme parte del importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto. Por tanto, las reversiones de esa pérdida por deterioro de valor se reconocerán de acuerdo con la NIC 36, en la medida en que el importe recuperable de la inversión se incremente con posterioridad.

Para la determinación del valor en uso de la inversión, el Grupo estima el valor presente de los flujos de efectivo futuro estimados que espera que surjan como dividendo a recibir de la inversión. El importe recuperable de una inversión en una asociada o negocio conjunto se evaluará para cada asociada o negocio conjunto, a menos que la asociada o negocio conjunto no genere entradas de efectivo por su uso continuo que sean en gran medida independientes de las procedentes de otros activos del Grupo.

Las inversiones en asociadas y negocios conjuntos, excepto las correspondientes a BBG y GASCAN, están incluidas dentro del segmento de "Actividades no reguladas" (véase Nota 25.3).

Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este epígrafe del Balance de Situación Consolidado se registra el efectivo en caja, depósitos a la vista y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que no tienen riesgo de cambios en su valor.

h. Existencias

Existencias de Gas Natural

Las únicas existencias de gas natural de las que dispone el Grupo Enagás son las dedicadas a gas colchón y a gas de llenado de los gasoductos y de las plantas de regasificación que explota, y por consiguiente están registradas en el epígrafe Propiedades, planta y equipo.

Resto de existencias

El resto de las existencias no relacionadas con gas natural, se valoran por el menor importe entre el coste de adquisición o producción y el valor neto realizable. La valoración incluye los costes de materiales directos y, en su caso, los costes de mano de obra directa y los gastos generales de fabricación, incluyéndose también los incurridos al trasladar las existencias a su ubicación y condiciones actuales, en el punto de venta.

El Grupo efectúa las oportunas correcciones valorativas, reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición (o a su coste de producción).

i. Patrimonio neto y pasivos financieros

Los instrumentos de capital y otros de patrimonio emitidos por el Grupo se registran por el importe recibido en el patrimonio, neto de costes directos de emisión.

Son pasivos financieros aquellos débitos y partidas a pagar que tiene el Grupo y que se han originado en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico, o también aquellos que sin tener un origen comercial, no pueden ser considerados como instrumentos financieros derivados.

Los pasivos financieros son reconocidos inicialmente al valor razonable de la contraprestación recibida menos los costes de transacción directamente atribuibles. Excepto por los instrumentos financieros derivados, el Grupo registra sus pasivos financieros con posterioridad al reconocimiento inicial a coste amortizado. Cualquier diferencia entre el importe recibido como financiación (neto de costes de transacción) y el valor de reembolso, es reconocida en la Cuenta de Resultados Consolidada a lo largo de la vida del instrumento financiero, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Los acreedores comerciales y otras cuentas a pagar son pasivos financieros que no devengan explícitamente intereses y que, en el caso de que el efecto de actualización financiera no sea significativo, son registrados por su valor nominal.

El Grupo Enagás registra la baja de los pasivos financieros cuando las obligaciones contractuales son canceladas o expiran.

Los pasivos financieros se clasifican conforme al contenido de los acuerdos contractuales pactados y teniendo en cuenta el fondo económico.

Asimismo el Grupo Enagás contrata instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos financieros por la variación de los tipos de interés y/o a los tipos de cambio. Todos los instrumentos financieros derivados son valorados, tanto inicial como posteriormente, a valor razonable. Estos instrumentos financieros derivados serán registrados como activo cuando su valor razonable es positivo, o como pasivo cuando su valor razonable es negativo. Las diferencias en el valor razonable se reconocen en la Cuenta de Resultados Consolidada, salvo tratamiento específico bajo contabilidad de coberturas.

El Grupo Enagás no utiliza instrumentos financieros derivados con fines especulativos.

Seguidamente se detallan los criterios de registro y valoración de instrumentos financieros derivados atendiendo a los distintos tipos de contabilidad de coberturas:

a) Cobertura de valor razonable

Son coberturas a la exposición a cambios en el valor razonable bien de un activo o pasivo reconocido contablemente, o bien de una porción identificada de dicho activo o pasivo, que pueda atribuirse a un riesgo en particular y que pueda afectar al resultado del periodo.

Los cambios en el valor razonable del instrumento de cobertura y los cambios en el valor razonable de las partidas cubiertas atribuibles al riesgo cubierto, se registran en la Cuenta de Resultados Consolidada.

b) Cobertura de flujos de efectivo

Son coberturas de la exposición a la variación de los flujos de efectivo que: (i) se atribuye a un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido contablemente, con una transacción prevista altamente probable o con un compromiso en firme si el riesgo cubierto es el de tipo de cambio y que (ii) pueda afectar al resultado del periodo.

La parte efectiva de los cambios en el valor razonable del instrumento de cobertura se recoge en el Patrimonio Neto, y la ganancia o pérdida relativa a la parte inefectiva (que se corresponde con el exceso, en términos absolutos, de la variación acumulada en el valor razonable del instrumento de cobertura sobre la correspondiente partida cubierta) es reconocida en la cuenta de resultados. Los

importes acumulados en Patrimonio Neto se transfieren a la Cuenta de Resultados Consolidada en los períodos en los que las partidas cubiertas afecten a la Cuenta de Resultados Consolidada.

c) Cobertura de inversión neta en un negocio en el extranjero

Son coberturas de la exposición a las variaciones en el tipo de cambio relativa a la participación en los activos netos de operaciones en el extranjero.

Las coberturas de inversiones netas en operaciones en el extranjero son contabilizadas de forma similar a las coberturas de flujos de efectivo, si bien los cambios en la valoración de estas operaciones se contabilizan como diferencias de conversión en el epígrafe "Ajustes por cambio de valor" del Balance de Situación Consolidado adjunto.

Las diferencias de conversión se transferirán a la Cuenta de Resultados Consolidada cuando se produzca la enajenación o disposición de la operación en el extranjero objeto de la cobertura.

Para que estos instrumentos financieros derivados puedan calificarse como de cobertura, son designados inicialmente como tales documentándose la relación entre el instrumento de cobertura y las partidas cubiertas, así como el objetivo de gestión del riesgo y estrategia de cobertura para las diversas transacciones cubiertas. Asimismo, el Grupo verifica inicialmente y de forma periódica a lo largo de su vida (como mínimo en cada cierre contable) que la relación de cobertura es eficaz, es decir, que es esperable prospectivamente que los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de la partida cubierta (atribuibles al riesgo cubierto) se compensen casi completamente por los del instrumento de cobertura y que, retrospectivamente, los resultados de la cobertura hayan oscilado dentro de un rango de variación del 80% al 125% respecto del resultado de la partida cubierta.

La contabilización de coberturas es interrumpida cuando el instrumento de cobertura vence, es vendido o ejercido, o deja de cumplir los criterios para su contabilización de coberturas. En ese momento, cualquier beneficio o pérdida acumulada correspondiente al instrumento de cobertura que haya sido registrado en el Patrimonio Neto se mantendrá en dicha masa patrimonial hasta que se produzca la transacción objeto de la cobertura.

En lo relativo al valor razonable, se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes de mercado en la fecha de la medición (por ejemplo, un precio de salida), independientemente de si ese precio es directamente observable o estimado utilizando otra técnica de valoración.

De acuerdo con NIIF 13, a efectos de información financiera, las mediciones del valor razonable se clasifican en el Nivel 1, 2 o 3 en función del grado en el cual los inputs aplicados son observables y la importancia de los mismos para la medición del valor razonable en su totalidad, tal y como se describe a continuación:

- Nivel 1 – Los inputs están basados en precios cotizados (no ajustados) para instrumentos idénticos negociados en mercados activos.
- Nivel 2 – Los inputs están basados en precios cotizados para instrumentos similares en mercados de activos (no incluidos en el nivel 1), precios cotizados para instrumentos idénticos o similares en mercados que no son activos, y técnicas basadas en modelos de valoración para los cuales todos los inputs significativos son observables en el mercado o pueden ser corroborados por datos observables de mercado.
- Nivel 3 – Los inputs no son generalmente observables y por lo general reflejan estimaciones de los supuestos de mercado para la determinación del precio del activo o pasivo. Los datos no observables utilizados en los modelos de valoración son significativos en los valores razonables de los activos y pasivos.

El Grupo ha determinado que la mayoría de los inputs empleados para la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros derivados se encuentran en el Nivel 2 de la jerarquía, sin embargo, los ajustes por riesgo de crédito utilizan inputs de Nivel 3, como las estimaciones de crédito en función del rating crediticio o de empresas comparables para evaluar la probabilidad de quiebra de la empresa o de las contrapartes de la empresa. El Grupo ha evaluado la relevancia de los ajustes por riesgo crédito en la valoración total de los instrumentos financieros derivados y concluyendo que no son significativos.

Por tanto, el Grupo ha determinado que el total de la cartera de instrumentos financieros derivados se clasifica en el Nivel 2 de la jerarquía.

El Grupo utiliza precios medios de mercado (mid market) como inputs observables a partir de fuentes de información externas reconocidas en los mercados financieros.

Sin embargo, para las técnicas de valoración en lo relativo a la obtención del valor razonable de sus derivados, el Grupo incorpora un ajuste de riesgo de crédito bilateral con el objetivo de reflejar tanto el riesgo propio como de la contraparte en el valor razonable de los derivados.

En concreto, para la determinación del ajuste por riesgo de crédito se ha aplicado una técnica basada en el cálculo a través de simulaciones de la exposición total esperada (que incorpora tanto la exposición actual como la exposición potencial) ajustada por la probabilidad de incumplimiento a lo largo del tiempo y por la severidad (o pérdida potencial) asignada a la Sociedad y a cada una de las contrapartidas.

De forma más específica, el ajuste por riesgo de crédito se ha obtenido a partir de la siguiente fórmula:

EAD * PD * LGD

- EAD (Exposure at default): Exposición en el momento de incumplimiento en cada momento temporal. La EAD se calcula mediante la simulación de escenarios con curvas de precios de mercado (Ej.: Monte Carlo).
- PD (Probability of default): Probabilidad de que una de las contrapartidas incumpla sus compromisos de pago en cada momento temporal.
- LGD (Loss given default): Severidad = 1 - (tasa de recuperación): Porcentaje de pérdida que finalmente se produce cuando una de las contrapartidas ha incurrido en un incumplimiento.

La exposición total esperada de los derivados se obtiene usando inputs observables de mercado, como curvas de tipo de interés, tipo de cambio y volatilidades según las condiciones del mercado en la fecha de valoración.

Los inputs aplicados para la obtención del riesgo de crédito propio y de contrapartida (determinación de la probabilidad de default) se basan principalmente en la aplicación de spreads de crédito propios o de empresas comparables actualmente negociados en el mercado (curvas de CDS, TIR emisiones de deuda). En ausencia de spreads de crédito propios o de empresas comparables, y con el objetivo de maximizar el uso de variables observables relevantes, se han utilizado las referencias cotizadas que se han considerado como las más adecuadas según el caso (índices de spread de crédito cotizados). Para las contrapartidas con información de crédito disponible, los spreads de crédito utilizados se obtienen a partir de los CDS (Credit Default Swaps) cotizados en el mercado.

Asimismo, para el ajuste del valor razonable al riesgo de crédito se han tenido en consideración las mejoras crediticias relativas a garantías o colaterales a la hora de determinar la tasa de severidad a

aplicar para cada una de las posiciones. La severidad se considera única en el tiempo. En el caso de no existir mejoras crediticias relativas a garantías o colaterales, se ha aplicado como tasa mínima de recuperación un 40%.

El uso de instrumentos financieros derivados se rige por las políticas de gestión de riesgos del Grupo Enagás, detallándose los principios sobre el uso de los mismos en la Nota 17.

j. Clasificación entre partidas corrientes y no corrientes

Se consideran activos corrientes aquellos vinculados al ciclo normal de explotación que con carácter general se considera de un año, también aquellos otros activos cuyo vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el corto plazo desde la fecha de cierre del ejercicio, los activos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y el efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Los activos que no cumplen estos requisitos se califican como no corrientes.

Del mismo modo, son pasivos corrientes los vinculados al ciclo normal de explotación, los pasivos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y en general todas las obligaciones cuya vencimiento o extinción se producirá en el corto plazo. En caso contrario, se clasifican como no corrientes.

En virtud de la aplicación del nuevo sistema retributivo aprobado por la Ley 18/2014, de 15 de octubre, durante el ejercicio 2014 se han registrado como partidas no corrientes cuentas a cobrar a largo plazo con la CNMC (véanse Notas 4 y 8).

k. Compromisos por pensiones

El Grupo Enagás contribuye de acuerdo con el Plan de Pensiones firmado y adaptado a la Ley de Planes y Fondos de Pensiones a un plan de aportación definida "Enagás Fondo de Pensiones", cuya Entidad Gestora es Gestión de Previsión y Pensiones, S.A. y la Depositaria es Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. que cubre los compromisos adquiridos por el Grupo con el personal activo afectado. Reconoce unos derechos consolidados por servicios pasados y se compromete a la aportación mensual de un porcentaje medio del 4,48% del salario computable (4,61% en 2013). Es un plan de modalidad mixta destinado a cubrir tanto las prestaciones de jubilación, como los riesgos por invalidez y fallecimiento de los partícipes.

Las aportaciones efectuadas por el Grupo por este concepto en cada ejercicio se registran en el capítulo "Gastos de Personal" de la Cuentas de Resultados Consolidada (véase Nota 23.1). A cierre de ejercicio 2014, no existen cuantías pendientes de aportar por este concepto.

El Grupo ha externalizado compromisos de pensiones con su Directivos mediante un contrato de seguro colectivo mixto de instrumentación de compromisos por pensiones que incluye prestaciones en casos de supervivencia, fallecimiento e incapacidad laboral.

l. Indemnizaciones por despido

De acuerdo con la legislación vigente, las entidades consolidadas españolas y algunas entidades extranjeras están obligadas a indemnizar a aquellos empleados que sean despedidos sin causa justificada. No existe plan alguno de reducción de personal que haga necesaria la creación de una provisión por este concepto.

m. Provisiones

Los Administradores, en la formulación de las Cuentas Anuales Consolidadas, diferencian entre:

➤ **Provisiones:** Saldos acreedores que cubren obligaciones presentes a la fecha del balance surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales para las entidades, concretos en cuanto a su naturaleza pero indeterminados en cuanto a su importe y/o momento de cancelación.

➤ **Pasivos contingentes:** Obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurra, o no, uno o más eventos futuros independientes de la voluntad de las entidades consolidadas.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo recogen todas las provisiones significativas con respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que posible. Los pasivos contingentes no se reconocen en las Cuentas Anuales Consolidadas, si bien se informa sobre los mismos en la medida en que no sean considerados como remotos (véase Nota 14).

Las provisiones, que se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa y son re-estimadas con ocasión de cada cierre contable, se utilizan para afrontar las obligaciones específicas para las cuales fueron originalmente reconocidas, procediéndose a su reversión, total o parcial, cuando dichas obligaciones dejan de existir o disminuyen.

La compensación a recibir de un tercero en el momento de liquidar la obligación, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso será percibido, se registra como activo, excepto en el caso de que exista un vínculo legal por el que se haya exteriorizado parte del riesgo, y en virtud del cual el Grupo no esté obligado a responder; en esta situación, la compensación se tendrá en cuenta para estimar el importe por el que, en su caso, figurará la correspondiente provisión.

Al cierre de los ejercicios 2014 y 2013 se encuentran en curso distintos procedimientos judiciales y reclamaciones interpuestos contra los grupos empresariales con origen en el desarrollo habitual de sus actividades. Tanto los asesores legales del Grupo como sus Administradores entienden que la conclusión de estos procedimientos y reclamaciones no producirá un efecto significativo en las cuentas anuales consolidadas de los ejercicios en los que finalicen.

n. Ingresos diferidos

Corresponden fundamentalmente a los importes recibidos por anticipado de los derechos de transporte de gas natural cedidos a Gasoducto Al-Andalus, S.A. y a Gasoducto de Extremadura, S.A., que se aplican a resultados linealmente hasta el año 2020, fecha en la que vence el contrato de transporte.

Adicionalmente, se incluye dentro de este epígrafe la periodificación de los importes recibidos por la ejecución de conexiones de la infraestructura de la red básica de Enagás Transporte, S.A.U. y Enagás Transporte del Norte, S.L. con redes de empresas distribuidoras, transportistas secundarios, comercializadoras de gas y clientes cualificados. La aplicación a resultados se realiza en función de la vida útil de las instalaciones asignadas.

o. Reconocimiento de ingresos

Los ingresos se calculan al valor razonable de la contraprestación cobrada o a cobrar y representan los importes a cobrar por los bienes entregados y los servicios prestados en el marco ordinario de la actividad, menos descuentos, y cantidades recibidas por cuenta de terceros, tales como el Impuesto sobre el Valor Añadido.

Los ingresos ordinarios asociados a la prestación de servicios se reconocen igualmente considerando el grado de realización de la prestación a la fecha de balance, siempre y cuando el resultado de la transacción pueda ser estimado con fiabilidad.

El desarrollo normativo que rige la actividad regulada, la cual devenga los ingresos más representativos del Grupo Enagás, se encuentra descrito en la Nota 4.

Los ingresos por intereses se devengan siguiendo un criterio financiero temporal, en función del principal pendiente de pago y la tasa efectiva aplicable, que es la tasa que iguala los flujos futuros de efectivo estimados a lo largo de la vida prevista del activo con su valor en libros.

Los ingresos por dividendos se registran cuando las sociedades del Grupo Enagás tienen derecho a recibirlos.

Las variaciones producidas en el ejercicio en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocios se registran en la Cuenta de Resultados Consolidada o directamente en las cuentas de patrimonio del Balance de Situación Consolidado, según corresponda.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente cuando se espera disponer de ganancias fiscales futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias. Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias imponibles, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de los fondos de comercio.

Las deducciones de la cuota originadas por hechos económicos acontecidos en el ejercicio minoran el gasto devengado por impuesto sobre sociedades, salvo que existan dudas sobre su realización, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos fiscales específicos.

En cada cierre contablemente se reconsideran los activos por impuesto diferidos registrados, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos en la medida en que existan dudas sobre su recuperación futura. Asimismo, en cada cierre se evalúan los activos por impuestos diferidos no registrados en el balance, y estos son objeto de reconocimiento en la medida en que pase a ser probable su recuperación con beneficios fiscales futuros.

Asimismo, cabe indicar que con efectos desde 1 de enero de 2013, la sociedad Enagás S.A. es la sociedad dominante del Grupo Consolidado Fiscal 493/12, tributando en el Régimen de Consolidación Fiscal regulado en el Capítulo VII del Título VIII del Texto Refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades, siendo las sociedades dependientes:

- Enagás Transporte, S.A.U.
- Enagás GTS, S.A.U.
- Enagás Internacional, S.L.U.
- Enagás Financiaciones, S.A.U.
- Enagás-Altamira, S.L.U.

Cabe destacar que durante el ejercicio 2014 se ha aprobado la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades. Las modificaciones más significativas aportadas por dicha Ley han sido detalladas en la Nota 21.

En relación con las sociedades Enagás Transporte del Norte, S.L. y BBG, el marco normativo está definido en la Norma Foral 11/2013 de 5 de diciembre, del Impuesto sobre Sociedades.

El resto de sociedades del Grupo liquidan individualmente sus declaraciones de Impuesto sobre Sociedades de acuerdo con las normas fiscales que les resultan de aplicación.

r. Beneficios por acción

El beneficio básico por acción se calcula como el cociente entre el beneficio neto del período atribuible a la sociedad dominante y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la sociedad dominante en cartera de las sociedades del Grupo; dicho beneficio básico por acción coincide con el beneficio básico diluido (véase Nota 13).

s. Estados de flujos de efectivo consolidados

En la presentación de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados, se han utilizado las siguientes definiciones:

- Flujos de efectivo: entradas y salidas de dinero en efectivo y de sus equivalentes, entendiendo por estos las inversiones a corto plazo de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- Actividades de explotación: actividades típicas del Grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o de financiación.
- Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de explotación.

4. MARCO REGULATORIO

a) Ingresos por la actividad de regasificación, almacenamiento y transporte

El marco retributivo de estas actividades que estaba vigente desde el año 2002, basado en la Ley de Hidrocarburos 34/1998, de 7 de octubre y en posteriores desarrollos publicados, ha quedado en gran parte derogado tras la entrada en vigor del Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, convalidado por el Parlamento y posteriormente tramitado como ley, publicada finalmente como Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia (véanse nota 8.1 y 10).

De esta forma, en el año 2014 se distinguen dos períodos regulatorios: el primer periodo, en el que es de aplicación el marco basado en la Ley 34/1998, vigente desde el 1 de enero hasta el 4 de julio y el segundo periodo, vigente desde el 5 de julio hasta el 31 de diciembre de 2014.

PRIMER PERIODO DEL EJERCICIO 2014

A continuación, se detallan los criterios aplicados para el reconocimiento de los ingresos sujetos a la normativa vigente desde el 1 de enero hasta el 4 de julio.

El 15 de febrero de 2002 fueron aprobadas por el Ministerio de Economía tres Órdenes Ministeriales por las que se establecía el sistema retributivo para las actividades reguladas del sector del gas natural en España, que entraron en vigor el 19 de febrero de 2002. Estas Órdenes establecían la retribución de las actividades reguladas del sector gasista, así como las tarifas de gas natural y los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas, estableciendo la retribución total a percibir para el resto del año 2002 por las actividades de gestión de compra y venta de gas para el mercado a tarifa, regasificación, almacenamiento y transporte de gas, gestión técnica del sistema y distribución de gas para todas las empresas que ejercen estas actividades, así como fórmulas y criterios de actualización y determinación de la retribución de dichas actividades para los ejercicios siguientes. Posteriormente, y con carácter anual, se fueron publicando nuevas Órdenes Ministeriales que fueron sustituyendo a las anteriores.

Dentro de estas actualizaciones del marco retributivo cabe destacar las llevadas a cabo en 2006, con las Órdenes ITC/3994/2006 e ITC/3995/2006, que revisaron y actualizaron la retribución de las actividades de regasificación y almacenamiento subterráneo, respectivamente, y el Real Decreto 326/2008, que revisó y actualizó la retribución de las instalaciones de transporte puestas en marcha a partir del 1 de enero de 2008.

En el conjunto de esta normativa se reconoce a Enagás Transporte, S.A.U. el derecho a obtener una retribución por la realización de las siguientes actividades:

- Transporte.
- Regasificación, incluyendo la carga de cisternas de GNL y el trasvase de GNL a buques.
- Constitución de los talones de los tanques de GNL, del gas colchón de los almacenamientos subterráneos y del gas mínimo de llenado de los gasoductos (véase Nota 3.c).
- Gestión Técnica del Sistema.
- Autoconsumos de gas natural.
- Ventas de condensados del almacenamiento de Gaviota.
- Intereses aplicables a los ingresos percibidos del sistema de liquidaciones.
- Incentivo de mermas de regasificación y transporte.
- Incentivo global a la disponibilidad.

Con fecha 27 de diciembre de 2013 fue aprobada por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo la Orden Ministerial IET2446/2013 por la que se establecían los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas para el ejercicio 2014.

SEGUNDO PERIODO DEL EJERCICIO 2014

Los fundamentos del nuevo marco retributivo son los siguientes:

➤ Se establece el principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema gasista, que será un principio rector de las actuaciones de las Administraciones Públicas y demás sujetos del sistema gasista. En virtud del mismo, cualquier medida normativa en relación con el sector que suponga un incremento de coste para el sistema gasista o una reducción de ingresos deberá incorporar una reducción equivalente de otras partidas de costes o un incremento equivalente de ingresos que asegure el equilibrio del sistema. De esta manera se descarta definitivamente la posibilidad de acumulación de déficit. Este principio se refuerza con el establecimiento de restricciones tasadas a la aparición de desajustes temporales anuales, estableciendo como mecanismo de corrección la obligación de revisión automática de los peajes y cánones que correspondan si se superan determinados umbrales. Los umbrales introducidos permiten una desviación provocada por circunstancias coyunturales o por la volatilidad de la demanda gasista, que, como tal, pueden revertirse en el siguiente periodo sin necesidad de una modificación de los peajes y cánones, al mismo tiempo que garantizan que no se puedan alcanzar niveles de desajuste que puedan poner en riesgo la estabilidad financiera del sistema.

Los desfases temporales que se produzcan desde la entrada en vigor del presente Real Decreto-ley, sin sobrepasar los citados umbrales, serán financiados por todos los sujetos del sistema de liquidación en función de los derechos de cobro que generen.

Este principio de sostenibilidad económica y financiera del mismo debe entenderse de forma que los ingresos generados por el uso de las instalaciones satisfagan la totalidad de los costes del sistema. En las metodologías retributivas reguladas en el sector del gas natural se considerarán los costes necesarios para realizar la actividad por una empresa eficiente y bien gestionada bajo el principio de realización de la actividad al menor coste para el sistema.

➤ Se fijan períodos regulatorios de seis años para establecer la retribución de las actividades reguladas, dando estabilidad regulatoria a las mismas. El primer periodo regulatorio termina el 31 de diciembre de 2020. A partir del 1 de enero de 2021 se sucederán los siguientes períodos regulatorios de forma consecutiva y cada uno de ellos tendrá una duración de seis años. Existe la posibilidad de realizar ajustes cada tres años de los parámetros retributivos del sistema, entre otros los valores unitarios de referencia por clientes y ventas, costes de operación y mantenimiento, factores de mejora de productividad, etc. en caso de que se produzcan variaciones significativas de las partidas de ingresos y costes.

➤ El sistema retributivo para las instalaciones de transporte, regasificación y almacenamiento se establece bajo principios homogéneos, adaptándose de forma general el valor neto del activo como base para el cálculo de la retribución a la inversión. Asimismo, se incorpora una retribución variable en función del gas vehiculado, regasificado o almacenado en función del tipo de activo y se elimina cualquier procedimiento de revisión automática de valores y parámetros retributivos en función de índices de precios.

➤ Déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014. La cantidad correspondiente al déficit acumulado del sistema gasista a 31 de diciembre de 2014 se determinará en la liquidación definitiva de 2014. Los sujetos del sistema de liquidaciones tendrán derecho a recuperar las anualidades correspondientes a dicho déficit acumulado en las liquidaciones correspondientes a los 15 años siguientes, reconociéndose un tipo de interés en condiciones equivalentes a las del mercado (véanse nota 8.1 y 10).

➤ La retribución se compone de un término fijo por disponibilidad de la instalación y un término variable por continuidad de suministro. El término fijo de disponibilidad incluye los costes de operación y mantenimiento para cada año, la amortización y una retribución financiera calculada mediante la aplicación al valor neto anual de la inversión de la tasa de retribución financiera que se determine para cada periodo regulatorio.

La inclusión del término variable de continuidad de suministro en la retribución de las instalaciones permite, por una parte, ajustar los costes del sistema ante situaciones de variación de demanda equilibrando las diferencias entre los ingresos y los costes del sistema y, por otra, traslada parte del riesgo de la variación de la demanda, que hasta el momento era soportado por el consumidor final, al titular de las instalaciones.

Este término es función de la variación total del consumo nacional de gas natural en el año de cálculo respecto al año anterior en el caso de las instalaciones de transporte, de la variación de demanda de gas regasificado en el conjunto de las plantas del sistema en el caso de las instalaciones de regasificación y de la variación del gas útil almacenado en los almacenamientos en el caso de estos últimos.

La retribución por continuidad de suministro se reparte entre todas las instalaciones en función de la ponderación de su valor de reposición respecto al del conjunto de instalaciones de la actividad, calculándose dichos valores mediante la aplicación de los valores unitarios de inversión en vigor cada año.

Una vez finalizada la vida útil regulatoria de las instalaciones, y en aquellos casos en que el activo continúe en operación, se establece como retribución fija los costes de operación y mantenimiento incrementados por un coeficiente cuya cuantía depende del número de años en que la instalación supera la vida útil regulatoria, no devengándose cantidad alguna en concepto de retribución por inversión.

a.1) **Coste fijo acreditado Retribución por Disponibilidad (RD).** Se determina de forma individual para cada uno de los activos en producción. Este parámetro retribuye los costes de inversión y los costes de explotación de los activos que operan en el sistema gasista.

a.1.1. La retribución por los costes de inversión se compone de lo siguiente:

➤ **Valor de los activos reconocidos.** Se mantienen los valores reconocidos a los activos en el anterior marco retributivo. Para las instalaciones puestas en servicio antes del año 2002 se calcula tomando como base el valor contable de los activos una vez considerada la actualización contable del año 1996 (Real Decreto-ley 7/1996), minorado por las subvenciones recibidas con la finalidad de financiar dichos activos, aplicando a esta diferencia un coeficiente de actualización anual compuesto por la media corregida del Índice de Precios al Consumo y el Índice de Precios Industriales (IPRI).

Para las nuevas instalaciones que han entrado en servicio a partir de 2002, se utiliza el valor estándar de cada inversión fijada por el regulador, mientras que para aquellas que suponen ampliación, se valoran al coste real.

Para las inversiones en almacenamientos subterráneos no existen valores estándar por lo que son valoradas también a su coste real.

Las instalaciones de transporte puestas en servicio a partir de 2008 son valoradas al coste medio entre el valor estándar y dicho coste real.

Las instalaciones de regasificación puestas en servicio a partir de 2006 son valoradas al coste real más el 50% de la diferencia entre el valor estándar y dicho coste real, hasta el máximo del valor estándar.

➤ **Retribución por la amortización de los activos del sistema.** Al valor de la inversión reconocida resultante se le aplica el coeficiente de amortización correspondiente a su vida útil, obteniendo de este modo los ingresos por este concepto.

En el nuevo marco se mantienen las vidas útiles de los activos, a excepción de los gasoductos puestos en marcha con anterioridad a 2008, cuya vida útil retributiva se ha visto incrementada de 30 a 40 años.

➤ **Retribución financiera del valor de la inversión.** Se calcula aplicando una tasa de retribución financiera a los valores netos de los activos sin actualizar. Durante el primer periodo regulatorio, que va desde el 5 de julio de 2014 hasta el 31 de diciembre de 2020, la tasa de retribución de los activos de transporte, regasificación, almacenamiento básico con derecho a retribución a cargo del sistema gasista será la media del rendimiento de las Obligaciones del Estado a diez años en el mercado secundario entre titulares de cuentas no segregados de los veinticuatro meses anteriores a la entrada en vigor de la norma incrementada con un diferencial que tomará el valor de 50 puntos básicos.

➤ **Retribución para los activos totalmente amortizados.** Una vez finalizada la vida útil regulatoria de cada elemento de inmovilizado, si el elemento continúa en operación, la retribución devengada por dicha instalación en concepto de retribución por inversión, amortización más retribución financiera será nula.

A cambio, la retribución por operación y mantenimiento del elemento de inmovilizado "i" cada año "n" se verá incrementada. Así, el valor reconocido será el que le corresponda, multiplicado por un coeficiente de extensión de vida útil μ_{in} .

Este parámetro tomará los siguientes valores:

- Durante los cinco primeros años en que se haya superado la vida útil regulatoria: será de 1,15.
- Cuando haya superado su vida útil regulatoria entre 6 y 10 años, el valor del coeficiente de extensión de la vida útil será: $1,15+0,01(X-5)$.
- Cuando haya superado su vida útil regulatoria entre 11 y 15 años, el valor del coeficiente de extensión de la vida útil será: $1,20+0,02(X-10)$.
- Cuando haya superado su vida útil regulatoria en más de 15 años, el valor del coeficiente de extensión de la vida útil será: $1,30+0,03(X-15)$.

Donde «X» es el número de años que el elemento de inmovilizado ha superado su vida útil regulatoria. El parámetro μ_{in} no podrá tomar un valor superior a 2.

a.1.2. En líneas generales se mantiene el cálculo de la retribución por los costes de explotación de los activos de transporte, regasificación y de almacenamiento subterráneos. La única diferencia es la aplicación de los costes unitarios de operación y mantenimiento a todas las instalaciones de transporte, con independencia de su fecha de puesta en marcha.

a.2) Retribución por continuidad de suministro (RCS). La retribución por continuidad de suministro (RCS) se calcula de forma conjunta para cada una de las actividades: transporte, regasificación y almacenamiento subterráneo.

La retribución por este concepto en un año "n" se calcula en todos los casos a partir de la retribución del año anterior, "n-1", multiplicada por un factor de eficiencia y la variación de demanda.

El factor de eficiencia se fija en un valor del 0,97 para el primer periodo regulatorio y las variaciones de demanda consideradas son las siguientes:

- En instalaciones de la red de gasoductos de transporte, se considerará la variación de demanda total nacional de gas excluyendo el suministro a través de plantas satélites, con los siguientes valores límites máximos y mínimos de demanda: 410 TWh y 190 TWh.
- En plantas de regasificación se considerará la variación de demanda total de gas emitida por el conjunto de las plantas de regasificación del sistema gasista, con los siguientes valores límites máximos y mínimos de gas emitido: 220 TWh y 50 TWh.
- En almacenamientos se considera la variación del gas útil almacenado a 1 de noviembre del año correspondiente, incluyendo la parte de gas colchón extraíble mecánicamente, con los siguientes valores límites máximos y mínimos de gas almacenado, 30 TWh y 22 TWh.

La retribución por continuidad de suministro que resulte para cada actividad en el año "n" se reparte entre cada una de las instalaciones "i" que permanezcan en operación, en base a un coeficiente, a_i , que es el que resulta de dividir el coste de reposición de la instalación "i" entre la suma de los costes de reposición de todas las instalaciones. Este coste de reposición se calcula a partir de los costes unitarios de inversión en vigor, a excepción de las instalaciones singulares y los almacenamientos subterráneos, para los que se utilizará el valor de la inversión.

a.3) Coste variable acreditado por regasificación y trasvase de GNL a buques.

a.3.1. Se determina en función de los kWh realmente regasificados así como de los cargados en cisternas de GNL en cada periodo y del valor unitario variable de regasificación en el periodo considerado. Para el ejercicio 2014 este coste ha quedado fijado en 0,000162 €/kWh regasificado y en 0,000194 €/kWh cargado en cisternas.

a.3.2. Para los servicios de carga de GNL a buques desde plantas de regasificación o de puesta en frío de barcos, se reconoce un coste idéntico al coste variable de carga de cisternas. Para el trasvase de buque a buque el coste es del 80% de dicho valor.

b) Ingresos por Gestión Técnica del Sistema (GTS)

Los ingresos por esta actividad son calculados anualmente en función del coste acreditado para cada año y tiene como finalidad retribuir las obligaciones de Enagás GTS, S.A.U. como Gestor Técnico del Sistema, entre las que se incluyen coordinar el desarrollo, operación y mantenimiento de la red de transporte, supervisando la seguridad del suministro de gas natural (niveles de almacenamiento y planes de emergencia), llevar a cabo planes para el futuro desarrollo de las infraestructuras gasistas y controlar el acceso de terceros a la red.

Para el año 2014, la cuota destinada a la retribución del Gestor Técnico del Sistema que deben recaudar las empresas titulares de instalaciones de regasificación, transporte, almacenamiento y distribución de gas como porcentaje sobre la facturación de los peajes y cánones asociados al derecho de acceso de terceros a la red es del 0,39%. Dicha cuota es ingresada por las citadas empresas en los plazos y de la forma que se establece en el procedimiento de liquidaciones, en la cuenta que la CNMC en régimen de depósito tiene abierta a estos efectos.

El porcentaje anterior sobre la facturación se calcula sobre el resultado de aplicar los peajes y cánones máximos a las cantidades facturadas, sin deducir los posibles descuentos que sobre las mismas puedan pactarse entre los titulares de las instalaciones y los usuarios.

Sin perjuicio de lo anterior, la retribución provisional reconocida a la actividad de Gestión Técnica del Sistema para 2014 asciende a 11.561.060 €. La diferencia positiva o negativa entre esta cantidad y las percibidas por la aplicación de la cuota indicada anteriormente será incluida por la CNMC en la liquidación 14 del año 2014.

La imputación intermensual de los ingresos anteriores a la Cuenta de Resultados Consolidada se realiza siguiendo un criterio lineal.

c) Liquidación de peajes asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas

La facturación y cobro de la retribución de las actividades reguladas sujetas a liquidación (Acceso de Terceros a la Red y Gestión Técnica del Sistema) se realiza conforme a lo establecido en el procedimiento de liquidaciones, según la Orden Ministerial de 28 de octubre de 2002.

d) Sistema de liquidación

Con fecha 1 de noviembre de 2002, se publica la Orden Ministerial ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de la retribución de las actividades reguladas y establece el sistema de información que deben presentar las empresas.

La Disposición adicional quinta de la Orden ITC/3993/2006, modifica el apartado I.5 del anexo II de esta Orden de liquidaciones al establecer que a los importes a liquidar a cada transportista o distribuidor les serán aplicados los intereses que resulten de aplicar a estas cantidades los valores medios de las letras del tesoro a un año durante 60 días.

e) Ingresos correspondientes al gas talón y gas mínimo de llenado en gasoductos

La Orden IET/3587/2011 establece, en su artículo 16, que el gas destinado al nivel mínimo de llenado de los gasoductos de transporte y de las plantas de regasificación (gas talón) se retribuirá como inversión necesaria para la actividad de transporte, reconociéndose una retribución financiera.

Se mantiene la retribución de este concepto tras la entrada en vigor del nuevo marco retributivo, al que se aplica la misma tasa de retribución financiera que a las instalaciones de transporte, regasificación y almacenamiento subterráneo. El coste de adquisición será el que resulta de aplicar el precio resultante de la subasta a la cantidad adquirida.

f) Ingresos correspondientes a la compra del gas para autoconsumos.

Desde el 1 de julio de 2007, los transportistas son responsables de la compra del gas necesario para los autoconsumos en sus instalaciones. Este hecho conlleva una reducción en los porcentajes de las mermas retenidas a los usuarios.

El gas adquirido por los transportistas será valorado al precio resultante de la subasta, teniendo los pagos realizados la consideración de gastos liquidables.

Con la entrada en vigor del nuevo marco retributivo dejan de tener la consideración de coste reconocido las compras de gas para autoconsumos en plantas de regasificación, si bien se establece un periodo transitorio de adaptación.

Durante este periodo, se reconocerán los siguientes porcentajes a las compras de gas de operación en plantas de regasificación.

	2014	2015	2016	2017
Transitorio de gas de autoconsumo reconocido	100%	90%	50%	20%

que esté antes de 2016, será a partir de esta fecha y durante 15 años cuando se vaya recuperando este déficit (véase Nota 8).

➤ Los desajustes que puedan ponerse de manifiesto a partir de 2015, el Real Decreto-ley y la Ley prevén que se recuperen, una vez se dispongan de las liquidaciones definitivas, durante los cinco años siguientes, reconociéndose también un tipo de interés en condiciones equivalentes a las del mercado.

Con objeto de acotar la generación de más déficit, cuando el desajuste anual entre ingresos y costes supere el 10% de los ingresos liquidables del ejercicio o cuando la suma del desajuste anual, más las anualidades reconocidas pendientes de amortizar, supere el 15% se procederá a incrementar los peajes y cánones de acceso del año siguiente al objeto de recuperar la cuantía que sobrepase dicho límite.

Por el contrario, si del desajuste anual entre ingresos y retribuciones reconocidas resultase una cantidad positiva, esta cantidad se destinará a liquidar las anualidades pendientes correspondientes a desajustes de ejercicios anteriores, aplicándose en primer lugar a los desajustes generados a partir de 2015 y a continuación a las correspondientes al déficit acumulado del sistema gasista al 31 de diciembre de 2014. En todo caso, mientras existan anualidades pendientes de amortizar de años anteriores, los peajes y cánones no podrán ser revisados a la baja.

Finalmente, indicar que los importes correspondientes a las anualidades de recuperación de los desajustes tienen preferencia de cobro respecto al resto de costes del sistema en las liquidaciones correspondientes.

g) Liquidación del Déficit acumulado.

El Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, y la Ley 18/2014, de 15 de octubre, establecen el principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema gasista. De acuerdo con este principio, los ingresos del sistema estarán destinados exclusivamente a sostener las retribuciones propias de las actividades reguladas destinadas al suministro de gas, y además los ingresos deben ser suficientes para satisfacer la totalidad de los costes del sistema gasista. Adicionalmente, para asegurar la suficiencia económica y evitar la aparición de nuevos déficit ex ante, toda medida normativa en relación con el sistema gasista que suponga un incremento de costes para el sistema o una reducción de ingresos deberá incorporar una reducción equivalente de otras partidas de costes o un incremento equivalente de ingresos que asegure el equilibrio del sistema.

Asimismo, el nuevo marco retributivo establece una metodología específica para la resolución de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema, que junto a las medidas indicadas anteriormente, pretende terminar de forma definitiva con el déficit del sistema gasista.

Así, si hasta ahora el desajuste entre ingresos y costes acumulado hasta un año determinado se pasaba al año siguiente, con lo que se eliminaba este desajuste pero se generaba uno nuevo, en la nueva metodología se establece un periodo de varios años para la recuperación de estos desajustes, reconociéndose además unos costes financieros a las empresas reguladas por la financiación de estos desajustes.

La metodología que se establece en los artículos 61 y 66 de este Real Decreto-ley y en esta Ley distingue entre el déficit acumulado al 31 de diciembre de 2014 y el que pudiera generarse en los años siguientes, de manera que:

➤ La cantidad correspondiente al déficit acumulado del sistema gasista a 31 de diciembre de 2014 se determinará en la liquidación definitiva de 2014, y los sujetos del sistema de liquidaciones tendrán derecho a recuperar las anualidades correspondientes a dicho déficit acumulado en las liquidaciones correspondientes a los quince años siguientes, reconociéndose un tipo de interés en condiciones equivalentes a las del mercado.

Hasta que no se publique esta liquidación definitiva no se pondrá de manifiesto el valor del déficit y no podrá empezarse a recuperar. Como la liquidación definitiva de 2014 no se espera

h) Desarrollo del Marco Regulatorio

Los principales desarrollos regulatorios de aplicación en el sector gasista, aprobados a lo largo del año 2014, han sido los siguientes:

1. Regulación supranacional

Reglamento de Ejecución (UE) Nº 1348/2014 de la Comisión de 17 de diciembre de 2014 relativo a la comunicación de datos en virtud del artículo 8, apartados 2 y 6, del Reglamento (UE) Nº 1227/2011 del Parlamento Europeo y del Consejo sobre la integridad y la transparencia del mercado mayorista de la energía.

Reglamento (UE) Nº 312/2014 de la Comisión de 26 de marzo de 2014 por el que se establece un código de red sobre el balance del gas en las redes de transporte de gas y se completa el Reglamento (CE) nº 715/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo.

2. Regulación Española

REGULACIÓN BÁSICA

Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, por la que se reforma del régimen retributivo del sector de gas natural basado en el principio de la sostenibilidad económica del sistema gasista y el equilibrio económico a largo plazo.

Corrección de errores del Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia.

Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, por el que se reforma del régimen retributivo del sector de gas natural basado en el principio de la sostenibilidad económica del sistema gasista y el equilibrio económico a largo plazo.

RETRIBUCIÓN Y PEAJES

Orden IET/2445/2014, de 19 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas.

Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre de 2014, por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista para el segundo período de 2014.

Sentencia de 10 de enero de 2014, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se declara la nulidad del apartado primero del artículo 15 de la Orden IET/3587/2011, de 30 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso de terceros a instalaciones gasistas y retribución de actividades reguladas.

Corrección de errores de la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas.

Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas.

TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO

Resolución de 26 de diciembre de 2014, de la Dirección General de Política Energética y Minas (DGPEM), por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural.

Resolución de 22 de octubre de 2014 de la DGPEM, por la que se aprueban parámetros de la subasta para la adquisición de gas para la tarifa de último recurso de gas natural durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2015.

Resolución de 26 de septiembre de 2014 de la DGPEM, por la que se establecen las características para el desarrollo de la subasta para la adquisición de gas de base para la fijación de la tarifa de último recurso de gas natural entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2015.

Resolución de 12 de junio de 2014 de la DGPEM, por la que se aprueban determinados parámetros de la subasta destinada a la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso entre el 1 de julio de 2014 y el 30 de junio de 2015.

Resolución de 26 de mayo de 2014 de la DGPEM, por la que se establecen las características para el desarrollo de la subasta para la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso para el período comprendido entre el 1 de julio de 2014 y el 30 de junio de 2015.

Resolución de 28 de enero de 2014 de la DGPEM, por la que se corrigen errores en la de 26 de diciembre de 2013, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural.

NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA

Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre de 2014, por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista para el segundo período de 2014 y en la que se modifican:

- El apartado 1.4.2. «Día de gas» de la norma de gestión técnica del sistema NGTS-01 «Conceptos generales».
- Los apartados 9.6.1, 9.6.2, 9.6.4, 9.6.5 y 9.6.6 y se suprime el apartado 9.6.7 de la norma de gestión técnica del sistema NGTS-09 «Operación normal del sistema».

ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

Real Decreto-ley 13/2014, de 3 de octubre, por el que se adoptan medidas urgentes en relación con el sistema gasista y la titularidad de centrales nucleares.

En este Real Decreto-ley se declara extinguida la concesión de explotación del almacenamiento subterráneo de gas natural denominada "Castor", otorgada por Real Decreto 855/2008, de 16 de mayo. Los principales aspectos que se recogen en el mencionado Real Decreto-ley 13/2014, de 3 de octubre han sido desarrollados en la Nota 8.

Resolución de 3 de septiembre de 2014 de la DGPEM por la que se establece el procedimiento de asignación de capacidad de almacenamiento subterráneo adicional en el almacenamiento subterráneo "Gaviota".

Resolución de 1 de julio de 2014 de la DGPEM por la que se establece el procedimiento de asignación de capacidad de almacenamiento subterráneo adicional en el almacenamiento subterráneo "Gaviota".

Resolución de 30 de enero de 2014 de la DGPEM, por la que se publica la capacidad asignada y disponible en los almacenamientos subterráneos de gas natural básicos para el período comprendido entre el 1 de abril de 2014 y el 31 de marzo de 2015.

SUBASTA PARA LA ADQUISICIÓN DE GAS DE OPERACIÓN Y GAS TALÓN

Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 13 de noviembre de 2014 por la que se aprueban determinados parámetros de la subasta para la adquisición del gas de operación correspondiente al período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2015.

Resolución de la DGPEM de 20 de octubre de 2014 por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición del gas de operación para el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2015.

Resolución de la DGPEM de 23 de mayo de 2014 por la que se aprueban determinados parámetros de la subasta para la adquisición del gas de operación correspondiente al período comprendido entre el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2014 (no se incluye el anexo confidencial).

Resolución de la DGPEM de 9 de mayo de 2014 por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición del gas de operación para el período comprendido entre el 1 de julio y el 31 de diciembre de 2014.

Resolución de la DGPEM de 6 de mayo de 2014, por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición durante el año 2014 de gas natural destinado al nivel mínimo de llenado del almacenamiento subterráneo "Yela".

PROCEDIMIENTOS DE ASIGNACIÓN DE CAPACIDAD Y DE GESTIÓN DE LA CONGESTIÓN

Circular 1/2013, de 18 de diciembre de la CNMC, por la que se establecen los mecanismos de gestión de congestiones a aplicar en las conexiones internacionales por gasoducto con Europa.

Circular 2/2014, de 12 de marzo, de la CNMC, por la que se establece la metodología relativa al acceso a las infraestructuras transfronterizas, incluidos los procedimientos para asignar capacidad y gestionar la congestión, así como la metodología relativa a la prestación de servicios de equilibrio entre sistemas gestionados por distintos operadores del sistema.

Resolución de 8 de enero de 2014 de la DGPEM, por la que se convoca el procedimiento de asignación coordinada de capacidad de interconexión de gas natural a corto plazo entre España y Francia para el periodo comprendido entre el 1/04/2014 y el 30/09/2014.

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS

Orden IET/2470/2014, de 29 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2015.

Orden IET/1790/2014, de 1 de octubre, por la que se modifican las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2014.

OTRAS DISPOSICIONES

Orden IET/20/2015, de 12 de enero, por la que se aprueba la designación de Enagás Transporte, S.A.U. como gestor de red independiente de las instalaciones de la red troncal titularidad de Enagás Transporte del Norte, S.L.

Orden IET/21/2015, de 12 de enero, por la que se aprueba la designación de Enagás Transporte, S.A.U. como gestor de red independiente de las instalaciones de la red troncal titularidad de la empresa Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.

Ley 32/2014, de 22 de diciembre, de metrología.

Resolución de 28 de noviembre de 2014 de la DGPEM, por la que se otorga a Enagás Transporte del Norte, S.L. autorización administrativa y aprobación del proyecto de ejecución de las instalaciones correspondientes al proyecto denominado "ERM G-4000 (72/16) en la Posición 45.02 de Barakaldo, de los gasoductos Arrigorriaga-Barakaldo, Barakaldo-Santurtzi y sus duplicaciones", en el término municipal de Barakaldo.

Resolución de 16 de octubre de 2014, de la Presidencia del Congreso de los Diputados, por la que se ordena la publicación del Acuerdo de convalidación del Real Decreto-ley 13/2014, de 3 de octubre.

Orden IET/1942/2014, de 14 de octubre, por la que se autoriza y designa a Enagás Transporte, S.A.U. como gestor de red de transporte de gas natural.

Resolución de la DGPEM de 8 de octubre de 2014 por la que se modifica la de 1 de septiembre de 2008 por la que se determina el reparto de mermas retenidas en las instalaciones de transporte para el periodo comprendido entre el 1/10/2005 y el 31/12/2007.

Orden IET/1545/2014 de 28 de agosto de 2014, por la que se establece la disponibilidad y los servicios mínimos de las instalaciones de la empresa Madrileña Red de Gas, S.A.U., titular de áreas de distribución de gas natural en la Comunidad de Madrid.

Resolución de 31 de julio de 2014 de la DGPEM, por la que se modifica la de 25 de julio de 2006, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista.

Ley 11/2014, de 3 de julio, por la que se modifica la ley 26/2007, de 23 de octubre, de Responsabilidad Medioambiental.

Resolución de 2 de abril de 2014, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se aprueba el listado de materias primas para la fabricación de biocarburantes de doble cómputo a efectos del cumplimiento de las obligaciones de consumo y venta de biocarburantes con fines de transporte, de las obligaciones impuestas a los sujetos obligados en materia de energías renovables y del objetivo establecido para la utilización de la energía procedente de fuentes renovables en todas las formas de transporte.

Resolución de 4 de marzo de 2014, de la DGPEM, por la que se autoriza a Enagás, S.A. la construcción de las instalaciones correspondientes a las adendas 3 y 4 al gasoducto denominado "Villalba-Tuy", en la provincia de Pontevedra.

Resolución de 20 de febrero de 2014, de la CNMC, por la que se aprueba el contrato marco para el acceso al sistema de transporte y distribución de Enagás Transporte, S.A.U., mediante conexiones internacionales por gasoducto con Europa con participación en los procedimientos de asignación de capacidad mediante subasta.

Resolución de 5 de febrero de 2014, de la DGPEM, por la que se otorga a Enagás Transporte, S.A.U., autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y reconocimiento, en concreto, de utilidad pública para la construcción del gasoducto denominado «desdoblamiento interconexión Llanera-Otero».

Resolución de 5 de febrero de 2014, de la DGPEM, por la que se otorga a Enagás Transporte, S.A.U., autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y reconocimiento, en concreto, de utilidad pública para la construcción del gasoducto denominado «El Musel-Llanera».

Resolución de 4 de febrero de 2014, de la CNMC, sobre la solicitud de certificación de Regasificadora del Noroeste, S.A. como gestor de la red de transporte de gas.

Resolución de 24 de enero de 2014, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publica la lista definitiva de las plantas o unidades de producción de biodiésel con cantidad asignada para el cómputo de los objetivos obligatorios de Biocarburantes.

Real Decreto-ley 1/2014, de 24 de enero, de reforma en materia de infraestructuras y transporte, y otras medidas económicas.

Resolución de 23 de enero de 2014, de la Dirección General de la Oficina Española de Cambio Climático, por la que se publica el Acuerdo del Consejo de Ministros de 15 de noviembre de 2013, por el que se aprueba la asignación final gratuita de derechos de emisión de gases de efecto invernadero a las instalaciones sujetas al régimen de comercio de derechos de emisión para el periodo 2013-2020 y para cada año a cada instalación.

Orden IET/74/2014, de 17 de enero, por la que publica el Acuerdo del Consejo de Ministros de 13 de diciembre de 2013, por el que se restablece la tramitación individualizada y con carácter excepcional de los gasoductos de transporte primario de la red troncal denominados "El Musel-Llanera" y "Desdoblamiento Interconexión Llanera-Otero".

Resolución de 29 de noviembre de 2013, de la DGPEM, por la que se otorga a Enagás Transporte del Norte, S.L. autorización administrativa y aprobación de proyecto de ejecución para la construcción de las instalaciones relativas a la adenda 2 al proyecto del gasoducto "Planta de Bilbao-Treto" (publicado en febrero de 2014 en BOE).

Reforma fiscal a través de i) Ley 27/2014, de 27 de Noviembre, del Impuesto sobre Sociedades, ii) Ley 26/2014 por la que se modifican la Ley del IRPF, la Ley del IRNR y Otras Normas Tributarias; iii) Ley 28/2014, por la que se modifican la Ley del IVA, la Ley de modificación de los aspectos fiscales del Régimen Económico de Canarias, la Ley de Impuestos Especiales y la Ley 16/2013. Los principales aspectos están detallados en la Nota 21.

Ley 31/2014, Modificación Ley de Sociedades de Capital para la mejora del gobierno corporativo. Establece distintas modificaciones para los órganos de gobierno de las sociedades de capital.

Adicionalmente, el pasado 16 de enero de 2015, se publicó en el Boletín Oficial del Congreso de los Diputados el texto del Proyecto de Ley por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, y por la que se regulan determinadas medidas tributarias y no tributarias en relación con la explotación, investigación y explotación de hidrocarburos. Dicho proyecto de Ley, que se aprobó en Consejo de Ministros el pasado 12 de diciembre de 2014, establece la creación de un mercado organizado de gas natural e introduce diversas medidas para impulsar la competencia en el sector y reducir el fraude, así como medidas tributarias en materia de explotación y producción de hidrocarburos.

5. ACTIVOS INTANGIBLES

La composición y movimiento del fondo de comercio y otros activos intangibles y su amortización durante los ejercicios 2014 y 2013 ha sido la siguiente

Ejercicio 2014

Coste	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro de consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Diferencias de conversión	Saldo final
Fondo de comercio	17.521	-	-	-	-	-	17.521
Otro inmovilizado intangible							-
Desarrollo	5.262	-	-	249	-	-	5.511
Concesiones	5.863	-	-	-	-	-	5.863
Aplicaciones informáticas	141.286	-	-	22.761	-	-	164.047
Otro inmovilizado intangible	7.727	-	-	1.208	-	-	8.935
Total coste	177.659	-	-	24.218	-	-	201.877

Amortizaciones	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro de consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Diferencias de conversión	Saldo final
Otro inmovilizado intangible							
Desarrollo	(1.399)	-	-	(400)	-	-	(1.799)
Concesiones	(3.527)	-	-	(210)	-	-	(3.737)
Aplicaciones informáticas	(88.222)	-	-	(22.896)	-	-	(111.118)
Otro inmovilizado intangible	(7.163)	-	-	(291)	-	-	(7.454)
Total amortización	(100.311)	-	-	(23.797)	-	-	(124.108)

Valor Neto	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro de consolidación	Altas o dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Diferencias de conversión	Saldo final
Total Fondo de Comercio	17.521	-	-	-	-	-	17.521
Total Otros Inmovilizados Intangibles	59.827	-	-	421	-	-	60.248
Total Inmovilizado Intangible	77.348	-	-	421	-	-	77.769

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Ejercicio 2013

Coste	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro de consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final ^(*)
Fondo de comercio	-	17.521	-	-	-	17.521
Otro inmovilizado intangible						
Desarrollo	5.263	-	-	-	(1)	5.262
Concesiones	5.863	-	-	-	-	5.863
Aplicaciones informáticas	112.770	39	28.477	-	-	141.286
Otro inmovilizado intangible	7.545	-	182	-	-	7.727
Total coste	131.441	17.560	28.659	-	(1)	177.659

Amortizaciones	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro de consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final ^(*)
Otro inmovilizado intangible						
Desarrollo	(982)	-	(417)	-	-	(1.399)
Concesiones	(3.312)	-	(215)	-	-	(3.527)
Aplicaciones informáticas	(67.648)	(39)	(20.535)	-	-	(88.222)
Otro inmovilizado intangible	(6.025)	-	(1.138)	-	-	(7.163)
Total amortización	(77.967)	(39)	(22.305)	-	-	(100.311)

Valor Neto	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro de consolidación	Altas o dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final ^(*)
Fondo de Comercio	-	17.521	-	-	-	17.521
Otros Inmovilizados						
Intangibles	53.474	-	6.354	-	(1)	59.827
Total Inmovilizado Intangible	53.474	17.521	6.354	-	(1)	77.348

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Las altas en el epígrafe de las "Aplicaciones Informáticas" durante el ejercicio 2014 corresponden principalmente a los siguientes proyectos:

- SL-ATR 2.0 por importe de 10.095 miles de euros.
- Sistemas comerciales 2014 por importe de 1.599 miles de euros.
- Adaptación de la legislación europea CAM/CM Largo plazo por importe de 503 miles de euros.
- Sistema Gestión Mantenimiento 2.0 por importe de 463 miles de euros.
- Sistemas de Medición por importe de 569 miles de euros.
- Sistemas de gestión de ATR por importe de 760 miles de euros.

- Portal Transportista por importe de 170 miles de euros.
- Software mejoras Sistemas Transporte y Producción y AASS por importe de 241 miles de euros.
- Software evolución de Infraestructuras TI y Data Center por importe de 1.060 miles de euros.
- Software Centros de Competencia por importe de 445 miles de euros.
- Software Evolución Plataforma Puesto Corporativo por importe de 770 miles de euros.
- Plan Director de seguridad por importe de 551 miles de euros.
- Migración SAP / BPC por importe de 361 miles de euros.
- Sistemas de información y comunicación plataformas europeas por importe de 350 miles de euros.
- Certificación de nuevos componentes SAP por importe de 259 miles de euros.
- Software Infraestructuras TI por importe de 258 miles de euros.
- Gestión de proveedores 2014-2015 por importe de 206 miles de euros.

Al cierre del ejercicio 2014 y 2013, el Grupo tenía activos intangibles totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

Ejercicio 2014

Descripción	Valor contable (bruto)
Desarrollo	341
Aplicaciones informáticas	66.219
Otro inmovilizado intangible	6.991
Total	73.551

Ejercicio 2013

Descripción	Valor contable (bruto)
Desarrollo	269
Aplicaciones informáticas	47.114
Otro inmovilizado intangible	5.288
Total	52.671

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Los bienes registrados en el epígrafe "Otros activos intangibles" no están sujetos a cargas de naturaleza hipotecaria o de otro tipo de gravamen de similar naturaleza.

6. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

La composición y movimientos en los ejercicios 2014 y 2013 en el epígrafe Propiedades, planta y equipo han sido los siguientes:

Ejercicio 2014

Coste	Saldo inicial ^(*)	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	192.372	5.332	(47.211)	(1.943)	148.550
Instalaciones técnicas y maquinaria	8.566.218	27.163	86.921	(34.962)	8.645.340
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	73.246	1.251	-	(593)	73.904
Anticipos e inmovilizaciones en curso	579.677	75.030	(86.921)	(9.155)	558.631
Subvenciones de capital	(599.679)	-	-	569	(599.110)
Total coste	8.811.834	108.776	(47.211)	(46.084)	8.827.315

Amortizaciones	Saldo inicial ^(*)	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	(57.129)	(3.909)	-	1.412	(59.626)
Instalaciones técnicas y maquinaria	(3.435.051)	(300.181)	-	13.204	(3.722.028)
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	(49.322)	(3.703)	-	560	(52.465)
Subvenciones de capital	351.099	16.690	-	-	367.789
Total amortización	(3.190.403)	(291.103)	-	15.176	(3.466.330)

Deterioros	Saldo inicial ^(*)	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones, Salidas, o bajas	Saldo final
Instalaciones técnicas y maquinaria	(28.047)	(234)	-	4.144	(24.137)
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-
Total deterioro	(28.047)	(234)	-	4.144	(24.137)

Valor Neto	Saldo inicial ^(*)	Altas o Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	135.243	1.423	(47.211)	(531)	88.924
Instalaciones técnicas y maquinaria	5.103.120	(273.252)	86.921	(17.614)	4.899.175
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	23.924	(2.452)	-	(33)	21.439
Anticipos e inmovilizaciones en curso	579.677	75.030	(86.921)	(9.155)	558.631
Subvenciones de capital	(248.580)	16.690	-	569	(231.321)
Total Propiedades, planta y equipo	5.593.384	(182.561)	(47.211)	(26.764)	5.336.848

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Ejercicio 2013

Coste	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final ^(*)
Terrenos y construcciones	185.047	441	5.334	2.163	(613)	192.372
Instalaciones técnicas y maquinaria	7.982.710	320.498	30.069	233.064	(123)	8.566.218
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	70.670	16	2.567	-	(7)	73.246
Anticipos e inmovilizaciones en curso	647.275	25.049	145.069	(235.227)	(2.489)	579.677
Subvenciones de capital	(592.757)	(2.998)	(3.924)	-	-	(599.679)
Total coste	8.292.945	343.006	179.115	-	(3.232)	8.811.834

Amortizaciones	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final ^(*)
Terrenos y construcciones	(53.741)	-	(3.836)	-	448	(57.129)
Instalaciones técnicas y maquinaria	(3.023.081)	(95.063)	(317.853)	-	946	(3.435.051)
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	(45.585)	(16)	(3.728)	-	7	(49.322)
Subvenciones de capital	330.135	2.426	18.538	-	-	351.099
Total amortización	(2.792.272)	(92.653)	(306.879)	-	1.401	(3.190.403)

Deterioros	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones, Salidas, o bajas	Saldo final ^(*)
Instalaciones técnicas y maquinaria	(14.974)	-	(13.170)	-	97	(28.047)
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
Total deterioro	(14.974)	-	(13.170)	-	97	(28.047)

Valor Neto	Saldo inicial ^(*)	Aumentos por variación perímetro consolidación	Altas o Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final ^(*)
Terrenos y construcciones	131.306	441	1.498	2.163	(165)	135.243
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.944.655	225.435	(300.954)	233.064	920	5.103.120
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	25.085	-	(1.161)	-	-	23.924
Anticipos e inmovilizaciones en curso	647.275	25.049	145.069	(235.227)	(2.489)	579.677
Subvenciones de capital	(262.622)	(572)	14.614	-	-	(248.580)
Total Propiedades, planta y equipo	5.485.699	250.353	(140.934)	-	(1.734)	5.593.384

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Durante el ejercicio 2014 se ha reclasificado un terreno por importe de 47.211 miles de euros al epígrafe "Propiedades de inversión" (véase Nota 7).

Dentro de las altas del epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" se han registrado 1.437 miles de euros, que corresponden con incorporaciones de instalaciones puestas en explotación en 2014. Durante el ejercicio 2014 no se han registrado adquisiciones de gas natural para el nivel mínimo de llenado de gasoductos (1.808 miles de euros para el año 2013) ni se han realizado dotaciones en concepto de desmantelamiento (763 miles de euros en el año 2013).

En lo que respecta a las altas en el epígrafe "Anticipos e inmovilizado en curso" acumuladas en el ejercicio 2014 corresponden básicamente a las siguientes instalaciones:

- Gas colchón almacenamiento subterráneo Yela, por importe de 41.578 miles de euros.
- Instalaciones de regasificación Planta de El Musel, por importe de 1.816 miles de euros.
- Gasoducto Martorell – Figueras, por importe de 6.162 miles de euros.
- Duplicación del Gasoducto Musel – Llanera, por importe de 7.207 miles de euros.
- Reparación torre perforación y workover pozo Gaviota 6, por importe de 6.516 miles de euros.
- Duplicación del Gasoducto Villapresente – Burgos, por importe de 1.013 miles de euros.
- Estación de compresión de Euskadour, por importe de 5.426 miles de euros.
- Revamping de Instalaciones atraque 80.000 m³ Planta de Barcelona, por importe de 5.085 miles de euros.

Los "Traspasos" en el epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" acumulados a 31 de diciembre de 2014 corresponden fundamentalmente a la puesta en explotación de las siguientes instalaciones:

- Gas colchón para el almacenamiento subterráneo de Yela, por importe de 52.805 miles de euros.
- Gasoducto Musel – Llanera, por importe de 16.634 miles de euros.
- Ampliación de la posición D-16 Llanera más válvula de regulación, por importe de 2.186 miles de euros.
- ERMs en distintas posiciones de la red, por importe de 1.120 miles de euros.
- Gasoducto desdoblamiento conexión Llanera-Otero, por importe de 963 miles de euros.

En el apartado de Traspasos se muestran los movimientos del inmovilizado en curso a fijo de aquellos proyectos con puesta en explotación en el ejercicio.

Las bajas del epígrafe "Instalaciones técnicas y maquinaria" correspondientes al ejercicio 2014 se deben, principalmente, a la baja de determinados equipos, instalaciones y otros activos ubicados en los almacenamientos subterráneos de gas natural por importe de 28.347 miles de euros, neta de la amortización y del deterioro acumulado, por importe de (10.632) miles de euros, siendo por tanto la diferencia, por importe de 17.715 miles de euros, registrada en el epígrafe "Deterioros y resultado por enajenación de inmovilizado" de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta.

Las bajas correspondientes a terrenos y construcciones se deben principalmente a la venta del antiguo centro de trabajo de Salinas en Pamplona actualmente sin actividad, por importe de 1.597 miles de euros.

Las bajas de inmovilizado en curso corresponden principalmente a la baja de la subestación eléctrica de la planta de Regasificación de Gijón, por importe de 8.648 miles de euros.

La revalorización de los activos registrados como propiedades, planta y equipo incorporada al amparo del Real Decreto-ley 7/1996 de 7 de junio, sobre actualización de balances, tiene un efecto de 8.912 miles de euros sobre las dotaciones para amortizaciones de inmovilizado del ejercicio 2014 y tuvo un efecto de 14.570 miles de euros en el ejercicio 2013.

Los costes financieros aplicados en el ejercicio a los proyectos de infraestructura en su período de construcción han ascendido a 4.887 miles de euros en el ejercicio 2014 (6.575 miles de euros en el ejercicio 2013).

Asimismo, el impacto de los "Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado" ha supuesto un aumento en la inversión de 8.846 miles de euros en el ejercicio 2014 y 12.821 miles de euros en el ejercicio 2013 (véase Nota 23.1).

Tal y como se indica en la Nota 3.c, durante el ejercicio 2014 el Grupo Enagás ha reestimado la vida útil de determinados activos afectos a la red de transporte, pasando a ser 40 años en vez de a 30 años anteriores. Dicho cambio de estimación se ha aplicado de forma prospectiva a partir del 1 de julio de 2014 y supone una menor de la cifra de amortización anual para los ejercicios 2014 y siguientes. En 2014 el efecto ha sido una minoración de la amortización por importe de 22.795 miles de euros.

Los activos registrados como propiedades, planta y equipo no están afectos a cargas de naturaleza hipotecaria o de otro tipo de gravamen de similar naturaleza.

Es política del Grupo asegurar sus activos de modo que no se produzcan pérdidas patrimoniales significativas, sobre la base de las mejores prácticas de los mercados y atendiendo a la naturaleza y características de los activos registrados como propiedades, planta y equipo.

Asimismo, el Grupo cuenta con las correspondientes pólizas de seguros que permiten cubrir la responsabilidad civil frente a terceros.

Al cierre del ejercicio 2014 y 2013 el Grupo Enagás tenía activos registrados como propiedades, planta y equipo totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

Ejercicio 2014

Descripción	Valor Contable (bruto)
Construcciones	16.563
Instalaciones técnicas y maquinaria	682.491
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	42.552
Total	741.606

Ejercicio 2013

Descripción	Valor Contable (bruto)
Construcciones	11.643
Instalaciones técnicas y maquinaria	614.138
Otras instalaciones, utilaje y mobiliario	41.371
Total	667.152

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

El detalle de las subvenciones acumuladas de capital recibidas al cierre del ejercicio 2014 y 2013 que corresponden a inversiones de la infraestructura gasista es el siguiente:

	Miles de euros		
	Subvenciones recibidas a 31.12.14	Aplicación a resultados acumulado a 31.12.2014	Saldo a 31.12.14
Plantas de Regasificación	78.570	(68.664)	9.906
Infraestructuras transporte de gas	503.032	(287.764)	215.268
Almacenamientos subterráneos	17.508	(11.361)	6.147
Total	599.110	(367.789)	231.321

	Miles de euros		
	Subvenciones recibidas a 31.12.2013 (*)	Aplicación a resultados acumulado a 31.12.2013 (*)	Saldo a 31.12.2013 (*)
Plantas de Regasificación	78.570	(67.347)	11.223
Infraestructuras transporte de gas	503.601	(274.440)	229.161
Almacenamientos subterráneos	17.508	(9.312)	8.196
Total	599.679	(351.099)	248.580

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014
(véase Nota 2.6.a).

El detalle de dichas subvenciones en función de los Organismos desde donde han sido concedidas al cierre de los ejercicios 2014 y 2013 es el siguiente:

	Miles de euros		
	Subvenciones recibidas a 31.12.14	Aplicación a resultados acumulado a 31.12.2014	Saldo a 31.12.14
Fondos estructurales de la Unión Europea	433.358	(244.417)	188.941
Organismos Oficiales de las CCAA	51.904	(27.568)	24.336
Estado Español	113.848	(95.804)	18.044
Total	599.110	(367.789)	231.321

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014
(véase Nota 2.6.a).

	Miles de euros		
	Subvenciones recibidas a 31.12.2013 (*)	Aplicación a resultados acumulado a 31.12.2013 (*)	Saldo a 31.12.2013 (*)
Fondos estructurales de la Unión Europea	433.927	(230.978)	202.949
Organismos Oficiales de las CCAA	51.904	(26.126)	25.778
Estado Español	113.848	(93.995)	19.853
Total	599.679	(351.099)	248.580

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014
(véase Nota 2.6.a).

Las subvenciones de capital que serán imputadas a resultados en el ejercicio 2015 ascienden a 13.609 miles de euros, aproximadamente. El detalle por imputación temporal del saldo pendiente de aplicación a 31 de diciembre de 2014 es:

	Años		
	<1	2 a 5	>5
Subvenciones del Estado	1.329	5.316	11.399
Subvenciones de Comunidades Autónomas	1.111	4.445	18.780
Subvenciones de FEDER	11.169	44.677	133.095
Total Subvenciones	13.609	54.438	163.274

Planta Regasificación – Puerto del Musel

Con fecha 31 de julio de 2013, la Sala de lo Contencioso-Administrativo del Tribunal Superior de Justicia de Madrid, emitió una sentencia en la que anulaba la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas del 29 de diciembre de 2008, que otorgaba a Enagás, S.A. la autorización administrativa previa para la construcción de una planta de regasificación en el Puerto del Musel.

A este respecto el Grupo Enagás presentó un recurso de casación contra la mencionada sentencia, el cual ha sido admitido a trámite, junto con el interpuesto por el Abogado del Estado, recurso 1049/2009, sobre autorización administrativa para la construcción de la planta de recepción, almacenamiento y regasificación de gas natural licuado en el Puerto del Musel, encontrándose pendientes las actuaciones de señalamiento para votación y fallo.

Asimismo, de conformidad con lo dispuesto por el artículo 57.1 de la Ley 30/1992, de 26 de noviembre, de Régimen Jurídico de las Administraciones Públicas y del Procedimiento Administrativo Común, los actos de las Administraciones Públicas sujetos al Derecho Administrativo se presumen válidos y producen efectos desde la fecha en que se dicten. En este sentido, no habiendo sido acordada hasta la fecha por órgano administrativo ni jurisdiccional competentes alguno la suspensión de la ejecución del acto impugnado, no hay razones jurídicas para entender que la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de fecha 29 de diciembre de 2008, por la cual se otorgó a Enagás la autorización administrativa previa para la construcción de una planta de recepción, almacenamiento y regasificación de gas natural licuado en el Puerto del Musel, haya perdido su validez, sino que, por el contrario, sigue siendo plenamente válida y eficaz, máxime cuando la propia interposición del recurso de casación contra la sentencia del Tribunal Superior de Justicia de Madrid excluye su firmeza, a tenor del artículo 91.1 Ley 29/1998, de 13 de julio, de la Jurisdicción Contencioso-Administrativa.

Se da la circunstancia adicional de que el fundamento único de la sentencia recurrida en casación se basa en que la autorización administrativa previa se dictó en incumplimiento de las normas sobre distancias mínimas a los núcleos de población previstas por el artículo 4 del Reglamento de Actividades Molestas, Insalubres, Nocivas y Peligrosas, aprobado por Decreto 2414/1961, de 30 de noviembre (en adelante, "RAMINP"), siendo lo cierto que, al tiempo de dictarse la resolución administrativa, el RAMINP había sido ya derogado por la Ley 34/2007, de 15 de noviembre, de calidad del aire y protección atmosférica.

Adicionalmente, tal como establece la jurisprudencia actual, dado que las consecuencias de la "transmisión del vicio de anulabilidad" no son automáticas (es decir, considerar que anular la Autorización implica anular la posterior Acta de Puesta en Servicio no es una conclusión automática ni válida en la jurisprudencia actual), sería necesario en caso de resolución

desfavorable para Enagás del recurso actual un nuevo procedimiento administrativo específico solicitando la invalidez del Acta de Puesta en Servicio, o bien solicitando dicha anulabilidad por transmisión del vicio, lo que implicaría unas motivaciones diferentes a las consideradas como fundamento del actual recurso.

Por tanto, aun en el caso de que la sentencia del Tribunal Superior de Justicia de Madrid deviniera firme por dictarse un fallo desestimatorio del recurso interpuesto, ello no impediría la ulterior tramitación y otorgamiento de una nueva autorización administrativa previa para la planta de regasificación de gas natural licuado en el Puerto de El Musel, de modo que aquel fallo conllevaría, únicamente, la necesidad de tramitar y obtener nuevamente la autorización administrativa de la planta, sin que ello implique invalidar el Acta de Puesta en Servicio, por lo que, en ningún caso, supondría la obligación de desmantelamiento de la planta y, por tanto, los Administradores consideran que no procede el registro de provisión alguna, así como tampoco se cumple con la definición de pasivo contingente (véase Nota 3.m).

Por otro lado, el Real Decreto-ley 13/2012, de 30 de marzo, estableció la suspensión de la tramitación de todos los procedimientos de adjudicación y otorgamiento de nuevas plantas de regasificación en territorio peninsular. Asimismo, en el apartado 2 de la Disposición Transitoria tercera del mencionado Real Decreto-ley, se indica que aquellas plantas de regasificación en territorio peninsular que tuviesen aprobado el proyecto de ejecución a dicha fecha, tal como sucedía con el Musel, podrían continuar la construcción de la infraestructura y solicitar con posterioridad el otorgamiento del acta de puesta en servicio a los solos efectos de la retribución específica a percibir por encontrarse en hibernación (aspecto descrito en la propia disposición).

Enagás Transporte, S.A.U. (titular de la instalación tras el proceso de segregación en el Grupo Enagás realizado en 2012) solicitó la citada acta de puesta en marcha a los efectos de lo indicado en la citada Disposición y esta fue concedida el 13 de marzo de 2013.

Asimismo, y conforme a lo descrito en la disposición transitoria tercera del Real Decreto-ley 13/2012, Enagás Transporte, S.A.U. viene percibiendo la retribución compensatoria por la hibernación de la planta cuyos objetivos son la compensación del efecto financiero asociado a la no inclusión de la planta temporalmente en el régimen retributivo y la compensación de los necesarios gastos de mantenimiento para garantizar su puesta en servicio cuando el Regulador lo considere oportuno.

En todo caso, el retraso en la puesta en marcha técnica de la instalación motivada por la hibernación, de acuerdo con los informes técnicos disponibles y mientras se realicen las tareas de mantenimiento establecidas por el Regulador para su disponibilidad en el momento que lo requiera, no supone un indicio de deterioro de la instalación que sea susceptible de registro contable. Asimismo, de acuerdo con la regulación actual, el período de hibernación no es tenido en consideración para el cálculo de la retribución asociada a una instalación una vez finaliza el mismo, manteniendo el derecho de cobro de la retribución total del activo sin considerar este período de hibernación.

Adicionalmente, la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, en su artículo 60.6, establece que los titulares de plantas de regasificación podrán solicitar el establecimiento de un régimen económico singular y de carácter temporal para la prestación de servicios logísticos de GNL.

Enagás Transporte, S.A.U. pretende prestar servicios logísticos de GNL a largo plazo en la planta de regasificación de El Musel de la que es titular.

En este sentido, en el mes de octubre del ejercicio 2014 Enagás Transporte, S.A.U. ha pedido al Gobierno que permita que tramite las autorizaciones administrativas necesarias para la realización de los citados servicios logísticos.

7. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

La composición y movimientos en el ejercicio 2014 en el epígrafe Propiedades de inversión son los siguientes:

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos	-	-	47.211	-	47.211
Total coste	-	-	47.211	-	47.211

Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas o bajas	Saldo final
Terrenos	-	(22.131)	-	-	(22.131)
Total deterioro	-	(22.131)	-	-	(22.131)

Total inversiones inmobiliarias	Saldo	Saldo
Coste	-	47.211
Deterioros	-	(22.131)
Total neto	-	25.080

Tal y como se indica en la Nota 6, durante el ejercicio 2014 se ha procedido a reclasificar desde el epígrafe "Propiedades, planta y equipo" al epígrafe "Propiedades de Inversión" del Balance de Situación Consolidado adjunto, el terreno ubicado en el km 18 de la A-6 en Las Rozas (Madrid), adquirido inicialmente por Enagás, S.A. para la construcción de la sede social.

Durante el ejercicio 2014, los Administradores de Enagás, S.A., teniendo en cuenta la actual coyuntura del Grupo, con el desarrollo de la expansión en proyectos internacionales y tras la aprobación del nuevo marco regulatorio sobre la reforma del Sistema Gasista Español, han analizado las implicaciones que tendría la construcción de una nueva sede social en el citado solar y el traslado a la misma, frente a permanecer en la sede actual de Paseo de los Olmos, 19, mediante la compra del edificio a sus propietarios o la prórroga del vigente contrato de arrendamiento hasta 2020 y el alquiler de un nuevo edificio para cubrir las necesidades de espacio.

Tras las deliberaciones oportunas, el Consejo de Administración ha aprobado mantener la sede en su actual ubicación y permanecer a la expectativa tanto de la expansión internacional del Grupo como del mercado inmobiliario para proceder respecto del mencionado solar.

Adicionalmente, tal como se indica en la Nota 3.e, dicho terreno ha sido valorado siguiendo el modelo de coste. Sin embargo, tal y como se ha indicado anteriormente, los Administradores de la Sociedad no disponen en la actualidad de un uso determinado para el mismo, siendo por tanto su valor recuperable calculado como el valor razonable menos los costes necesarios para su venta.

En este proceso de valoración se contó con el asesoramiento de la firma de valoración Jones Lang LaSalle España, S.A., el cual emitió un informe al respecto con fecha 22 de diciembre de 2014. Como resultado de dicha valoración, el valor recuperable ascendió a 25.080 miles de euros, reconociéndose por tanto en el epígrafe de "Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado" de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta, un deterioro del valor del terreno por importe de 22.131 miles de euros.

Cabe destacar que en el informe del experto independiente mencionado anteriormente no se incluyó ninguna limitación al alcance respecto de las conclusiones alcanzadas.

La valoración de mercado del experto independiente ha sido realizada de acuerdo con las Normas de Regulación de la Royal Institution of Chartered Surveyors (RICS, por sus siglas en inglés), comprendidas en el llamado "Red Book" – Manual de Valoraciones (RICS Valuation – Professional Standards, de enero de 2014). Dichas valoraciones de mercado definidas por la RICS están reconocidas internacionalmente por asesores y contables tanto de inversores como de corporaciones propietarias de activos inmobiliarios, así como por The European Group of Valuers (TEGoVA, por sus siglas en inglés) y The International Valuation Standards Committee (IVSC, por sus siglas en inglés).

Las propiedades de inversión no están sujetas a cargas de naturaleza hipotecaria o de otro tipo de gravamen de similar naturaleza.

Es política de la Sociedad asegurar sus activos de modo que no se produzcan pérdidas patrimoniales significativas, sobre la base de las mejores prácticas de los Mercados, y atendiendo a la naturaleza y características de las propiedades de inversión.

Asimismo, el Grupo cuenta con las correspondientes pólizas de seguros que permiten cubrir la Responsabilidad Civil frente a terceros.

Clases Categoría	Activos financieros no corrientes							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	487.689	690.478
Préstamos	-	-	-	-	-	-	3.220	2.436
Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 10)	-	-	-	-	-	-	484.469	687.765
Otros	-	-	-	-	-	-	277	-
Derivados	-	-	-	-	-	-	284	-
Total	-	-	-	-	-	-	487.689	690.762
							487.689	690.762
							487.689	690.762

A continuación se indica el desglose de los activos financieros del Grupo al 31 de diciembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración:

8. ACTIVOS FINANCIEROS

8.1 Composición y desglose

Clases Categoría	Activos financieros no corrientes							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)
Inversiones contabilizadas por método de participación (Nota 32)	740.636	254.633	-	-	-	-	740.636	254.633
Otros activos financieros no corrientes	251	181	-	-	399.655	16.110	399.906	16.291
Préstamos	-	-	-	-	112.766	15.383	112.766	15.383
Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 10)	-	-	-	-	286.152	-	286.152	-
Otros	251	181	-	-	737	727	988	908
Derivados	-	-	-	-	-	593	-	593
Total	740.887	254.814	-	-	399.655	16.703	1.140.542	271.517

Inversiones contabilizadas por método de participación

Las principales variaciones en el epígrafe de "Inversiones contabilizadas por el método de la participación" se deben a las nuevas entradas en el perímetro de consolidación de sociedades integradas por este método (véanse Notas 2.3 y 32), entre las que destacan la adquisición de las sociedades TgP, TAP y GSP, cuyos valores a 31 de diciembre de 2014 ascienden a 392.630 miles de euros, 55.809 miles de euros y 25.439 miles de euros, respectivamente, así como la disminución por el cobro de dividendos distribuidos por sociedades integradas por este método, por importe de 32.878 miles de euros durante el ejercicio 2014.

El movimiento de las inversiones contabilizadas por el método de la participación para 2014 y 2013, es el siguiente:

Ejercicio 2014

Inversiones contabilizadas por método de participación	Saldo Inicial (*)	Nuevas Adquisiciones	Fondos Propios		Ajustes por cambio de valor		Saldo Final
			Dividendos	Resultado del Ejercicio	Reservas	Diferencias de conversión	
Inversiones contabilizadas por método de participación	254.633	445.631	(32.878)	11.160	-	75.579	(13.489) 740.636

(*) Datos comparativos aplicado el cambio de método de consolidación según la NIIF 11 (Véase Nota 2.6.a).

Ejercicio 2013

	Saldo Inicial ^(*)	Nuevas Adquisiciones	Dividendos	Fondos Propios		Ajustes por cambio de valor		Saldo Final
				Resultado del Ejercicio	Reservas	Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura	
Inversiones contabilizadas por método de participación	248.254	6.424	(20.164)	14.879	-	(8.099)	13.339	254.633

(*) Datos comparativos aplicado el cambio de método de consolidación según la NIIF 11 (Véase Nota 2.6.a).

Préstamos

Dentro del epígrafe "Créditos, derivados y otros" se recogen principalmente los préstamos concedidos por Enagás S.A., Enagás Internacional, S.L.U., y Enagás Transporte S.A.U. a sus sociedades participadas, en concepto de financiación para la construcción de infraestructuras de transporte, con vencimiento a largo plazo y valorados a coste amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva, por importe total de 115.217 miles de euros. Este importe se desglosa en 111.997 miles de euros de créditos a largo plazo y 3.220 miles de euros como créditos a corto plazo e intereses devengados.

Al concederse a entidades consolidadas por el método de participación, estos préstamos no se eliminan durante el proceso de consolidación (véase Nota 2.4).

El aumento respecto al ejercicio 2013 viene explicado principalmente por la concesión de préstamos a Estación de Compresión Soto de la Marina SAPI por importe de 67.910 miles de dólares estadounidenses (55.991 miles de euros), y la subrogación en los préstamos concedidos por los anteriores accionistas de TAP (véase Nota 2.3) por importe de 28.389 miles de euros.

El detalle de los créditos concedidos a estas sociedades consolidadas por el método de participación es el siguiente:

Miles de euros	Tipo de interés	Vencimiento	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Créditos no corrientes a entidades vinculadas (Nota 28)			111.997	14.650
TAP	FTA+ Diferencial	Jul.-2043	29.190	-
Gasoducto del Sur Peruano	6,00%	Agos.-2048	8.961	-
Estación de Compresión Soto de la Marina SAPI de CV	5,03%	Dic.-2032	54.076	-
Gasoductos de Morelos	7,50%	Sep.-2033	19.770	14.650
Créditos corrientes a entidades vinculadas (Nota 28)			3.220	2.436
Gascan	Eur6m + Diferencial	Jun.-2015	302	296
Gascan	Eur6m + Diferencial	Mar.-2015	257	254
Gascan	Eur6m + Diferencial	Jul.-2015	183	182
Gascan	Eur6m + Diferencial	Enero.-2015	151	-
Gascan	Eur6m + Diferencial	Jul.-2015	129	-
Gasoducto de Morelos	7,50%	Sep.-2033	-	1.704
Estación de Compresión Soto de la Marina SAPI de CV	5,03%	Dic.-2032	2.198	-
Total			115.217	17.086

(*) Datos comparativos aplicado el cambio de método de consolidación según la NIIF 11 (Véase Nota 2.6.a).

Por otro lado, dentro del epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" de los activos financieros no corrientes, se recoge principalmente el Déficit de las actividades reguladas, por importe de 284.041 miles de euros, en aplicación del Real Decreto-ley 8/2014 de 4 de julio y la Ley 18/2014 de 15 de octubre (véanse Notas 4.g y 10).

El desglose de los conceptos registrados en el epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" de los activos financieros corrientes han sido descritos en detalle en la Nota 10, donde se incluyen cuentas por cobrar con la Hacienda Pública.

Al 31 de diciembre de 2014 no existen en el Grupo Enagás activos financieros que se encuentren en situación de mora.

Asimismo, tal y como se indica en la Nota 4, el pasado 4 de octubre se publicó en el Boletín Oficial del Estado el Real Decreto-ley 13/2014, de 3 de octubre, por el que se adoptan medidas urgentes en relación con el sistema gasista y la titularidad de centrales nucleares, en aras a garantizar la seguridad de las personas, los bienes y el medio ambiente en relación con el almacenamiento subterráneo de gas natural Castor.

Los principales aspectos que se recogen en mencionado Real Decreto-ley son los siguientes:

- Se extingue la concesión de explotación del almacenamiento subterráneo Castor, otorgada por el Real Decreto-ley 855/2008, de 16 de mayo.
- Se hibernan las instalaciones asociadas a tal concesión, de forma que no se realizará ninguna inyección o extracción de gas natural en las estructuras geológicas del subsuelo que conforman el almacenamiento subterráneo.
- Se asigna a Enagás Transporte, S.A.U. la administración de dichas instalaciones, a los solos efectos de la realización, durante la citada hibernación, de las operaciones necesarias para el mantenimiento y operatividad de las mismas con el objetivo prioritario de garantizar la seguridad de las instalaciones para las personas, los bienes y el medioambiente y asegurar el cumplimiento de las normas que resulten de aplicación.
- Los costes de mantenimiento y operatividad de las instalaciones serán abonados a Enagás Transporte, S.A.U. con cargo a los ingresos por peajes y cánones del sistema gasista.
- Reconoce el valor de la inversión realizada en el almacenamiento por el titular de la concesión que se extingue en 1.350.729 miles de euros, y establece una obligación de pago de dicha cantidad por parte de Enagás Transporte, S.A.U. al titular de la concesión que se extingue.
- Por razón de la obligación de pago que asume, Enagás Transporte, S.A.U. será titular de un derecho de cobro por parte del sistema gasista con cargo a la facturación mensual por peajes de acceso y cánones del sistema gasista durante 30 años, por el importe de la cantidad pagada al titular de la concesión extinguida más la retribución financiera que el Real Decreto-ley expresamente reconoce.
- El Real Decreto-ley contiene las previsiones necesarias para garantizar la plena efectividad de ese derecho de cobro y prevé que dicho derecho de cobro será libremente disponible por Enagás Transporte, S.A.U. o sus ulteriores titulares y, en consecuencia, podrá ser, total o parcialmente, cedido, transmitido, descontado, pignorado o gravado a favor de cualesquiera terceros, incluyendo fondos de titulación de activos u otros vehículos o sociedades de propósito especial, nacionales o extranjeros. La cesión del derecho de cobro será eficaz frente al sistema gasista que abonará al nuevo titular los pagos que correspondan.

Asimismo, con fecha 4 de octubre de 2014, Enagás Transporte, S.A.U. firmó un acuerdo con varias entidades de financieras en virtud del cual cedió a las mismas el derecho de cobro con cargo al sistema gasista que le confiere el mencionado Real Decreto-ley, a cambio del importe de obligación de pago asumida por Enagás Transporte, S.A.U.

En este sentido, en virtud del mencionado acuerdo, Enagás Transporte, S.A.U. transfirió a las citadas entidades financieras las obligaciones y los derechos contractuales inherentes a la propiedad del activo financiero transferido y, por tanto, dio de baja del Balance de Situación el activo financiero, al considerar los Administradores de la Sociedad que se habían transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios asociados al mismo.

Por otro lado, el pasado 11 de noviembre de 2014, dichas entidades financieras hicieron efectivo el pago al titular de la concesión que se extingue, por importe de 1.350.729 miles de euros.

8.2 Correcciones de valor por deterioro

En los doce meses del ejercicio 2014 no se han producido movimientos en relación con las provisiones que cubren las pérdidas por deterioro de los activos existentes en el Grupo, una vez realizados los análisis correspondientes.

9. EXISTENCIAS

Cabe mencionar que a 31 de diciembre de 2014 el Grupo Enagás, como Gestor Técnico del Sistema, mantenía el control de, aproximadamente, 911 GWh de Gas de Maniobra necesario para posibilitar la operación del sistema gasista tal y como establece la Disposición adicional quinta de la Orden ITC/3863/2007 de 28 de diciembre. Este gas no está reflejado en los estados financieros por ser un gas a disposición del Sistema, no propiedad del Grupo Enagás.

Por otro lado, el Grupo mantiene registrados 15.686 miles de euros (15.138 miles de euros en el ejercicio 2013) correspondientes a existencias no relacionadas con gas natural que incluyen, entre otros elementos, materiales de oficina y material para consumo.

10. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición del saldo del epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Clientes por ventas y prestación de servicios	20.012	7.950
Empresas del grupo, deudores	4.649	1.738
Deudores varios	430.303	644.113
Activos por impuestos corrientes y otros créditos con Administraciones Públicas (Nota 21.2)	29.505	33.964
Total	484.469	687.765

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

El saldo de 4.649 miles de euros de "Empresas del Grupo, deudores" corresponden principalmente a los servicios prestados por Enagás Transporte, S.A.U. a las sociedades Gasoducto Al-Andalus, S.A., y a Gasoducto de Extremadura, S.A. por importe de 861 miles de euros y de 798 miles de euros respectivamente, correspondientes con el porcentaje de participación de Galp Gas Natural, S.A. en

ambas sociedades, y los servicios prestados por Enagás Internacional, S.L.U. a Gasoducto del Sur Peruano, S.A. y a Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V. por importe de 1.237 miles de euros y 618 miles de euros respectivamente.

Dentro del epígrafe "Deudores varios", el Grupo Enagás registra el saldo pendiente de liquidación correspondiente a la retribución de actividades reguladas de regasificación, transporte y almacenamiento como transportista del ejercicio 2014 por importe de 393.419 miles de euros, así como el saldo pendiente correspondiente a la retribución de la actividad de Gestor Técnico por importe de 2.012 miles de euros, lo que supone un saldo pendiente de cobro correspondientes al ejercicio 2014 de 395.431 miles de euros.

Tal y como se ha indicado en la Nota 8.1, en aplicación del Real Decreto-ley 8/2014 de 4 de julio y la Ley 18/2014 de 15 de octubre (véase Nota 4), se ha registrado en el largo plazo la parte de Déficit de las actividades reguladas correspondientes a la sociedad Enagás Transporte, S.A.U. por importe de 278.068 miles de euros, y Enagás Transporte del Norte por importe de 5.973 miles de euros (véase Nota 8).

Adicionalmente, dentro del epígrafe "Deudores varios", Enagás Transporte, S.A.U. registra, por importe de 5.688 miles de euros los saldos pendientes de cobro con las comercializadoras de gas por la tasa de mercancía, regulada en el artículo 24 de la Ley 48/2003. Dicha tasa grava las mercancías de los cargamentos de gas natural que los agentes descargan en las plantas de regasificación, entre otras, de las que Enagás Transporte, S.A.U. es titular desde el ejercicio 2012 en los puertos de Barcelona, Cartagena y Huelva. En relación con la controversia con las empresas comercializadoras sobre el pago de dicha tasa, el Tribunal Supremo, en Sentencias de fecha de 27 de noviembre de 2014, y de 10 de diciembre de 2014, ha confirmado definitivamente la situación en relación al derecho de opción y a las liquidaciones de la Autoridad Portuaria de Barcelona y de Huelva derivadas del mismo, reconociéndose el derecho al cobro de Enagás por parte de las sociedades comercializadoras. Respecto al derecho de opción ejercido ante la Autoridad Portuaria de Cartagena y que actualmente se encuentra pendiente de resolución ante el Tribunal Económico Administrativo Central. Dichas sentencias, en cuanto emanen del Tribunal Supremo y constituyen jurisprudencia, anticipan el resultado favorable y definitivo de la controversia, a favor de Enagás. Por tanto, el Grupo considera que el riesgo de no recuperación de estas cuentas a cobrar es remoto a cierre del ejercicio 2014.

El epígrafe de "Activos por impuestos corrientes" a 31 de diciembre de 2014 recoge básicamente el saldo deudor por IVA del Grupo al ser el IVA soportado mayor que el devengado debido en parte a operar Enagás Transporte, S.A.U. como Depósito fiscal, así como los importes pendientes de devolución en concepto de Impuesto sobre Sociedades (véase Nota 21).

Los Administradores consideran que el importe en libros de las cuentas de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar se aproxima a su valor razonable.

Tal y como se indica en la Nota 17, el Grupo no tiene una concentración significativa de riesgo de crédito, puesto que opera en un entorno regulado con escenarios planificados.

11. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe a 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Tesorería	116.732	26.076
Otros activos líquidos	434.717	308.937
Total	551.449	335.013

(*)Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Tal y como se indica en la Nota 15.1, el Grupo Enagás cuenta con préstamos y líneas de crédito no dispuestas a fin de garantizar la liquidez. En este sentido, las disponibilidades financieras con las que el Grupo Enagás cuenta a 31 de diciembre de 2014 son las siguientes:

Disponibilidades Financieras	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	551.449	335.013
Otras disponibilidades financieras (Nota 15.1)	1.891.387	1.761.110
Total Disponibilidades Financieras	2.442.836	2.096.123

(*)Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Con carácter general, la tesorería bancaria devenga un tipo de interés similar al de mercado para imposiciones diarias. Los depósitos a corto plazo son altamente convertibles en efectivo y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones. No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivo.

indirectamente en el accionariado de Enagás, S.A. en una proporción superior al 5% del capital social, ni ejercer derechos políticos en dicha sociedad matriz por encima del 3%. Estas acciones no podrán sindicarse a ningún efecto". Asimismo, se establece que "aquellos sujetos que realicen actividades en el sector gasista y aquellas personas físicas o jurídicas que, directa o indirectamente participen en el capital social de estas en más de un 5%, no podrán ejercer derechos políticos en dicha sociedad matriz por encima del 1%. Estas limitaciones no serán aplicables a la participación directa o indirecta correspondiente al sector público empresarial. Las participaciones en el capital social no podrán sindicarse a ningún efecto".

A 31 de diciembre de 2014 y 2013 las participaciones más significativas en el capital social de Enagás, S.A. son las siguientes:

Sociedad	Participación en el capital social %	
	2014	2013
Omán Oil Company, S.A.O.C.	5,000	5,000
Sociedad Estatal de Participaciones Industriales	5,000	5,000
Fidelity International Limited	1,973	1,973
Retail Oeics Aggregate	1,010	1,010
Kutxabank, S.A.	0,018	5,000

En relación con los movimientos en la estructura accionarial más significativos acaecidos durante el ejercicio 2014, cabe destacar que Kutxabank, S.A. ha dejado de ser participante significativo de Enagás desde el 16 de junio de 2014:

- Con fecha de operación 10 de marzo de 2014, Kutxabank, S.A. comunicó a la CNMV la venta del 0,020% del capital social de Enagás, descendiendo del 5% al 4,98%.
- Posteriormente, Kutxabank, S.A. comunicó a la CNMV la venta del 4,962% del capital social de Enagás con fecha de operación 16 de junio de 2014, dejando de ser desde ese momento participante significativo de Enagás;
- Kutxabank, S.A. mantiene una participación de un 0,018 % en el capital social de Enagás.

El Grupo Enagás no dispone de autocartera.

12. PATRIMONIO NETO Y FONDOS PROPIOS

12.1 Capital Social

Al cierre de los ejercicios 2014 y 2013 el capital social de Enagás, S.A. asciende a 358.101 miles de euros, representado por 238.734.260 acciones de 1,5 euros de valor nominal cada una, todas ellas de la misma clase, totalmente suscritas y desembolsadas, admitidas a cotización en la Bolsa Oficial Española y que cotizan en el mercado continuo.

La totalidad de las acciones de la sociedad matriz Enagás, S.A. están admitidas a cotización en las cuatro Bolsas Oficiales Españolas y se contratan en el mercado continuo. La cotización al cierre del día 31 de diciembre de 2014 de las acciones de la sociedad Enagás, S.A. se situó en 26,185 euros, alcanzándose el máximo cierre del año el día 3 de diciembre con un precio de 27,170 euros por acción.

Cabe destacar que, tras la publicación de la Disposición Adicional Trigésima Primera de la Ley 34/1998, del Sector de Hidrocarburos, vigente desde la entrada en vigor de la Ley 12/2011, de 27 de mayo, se establece que "ninguna persona física o jurídica podrá participar directa o

12.2 Reservas

RESERVA LEGAL

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

La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que excede del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva solo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

A cierre de los ejercicios 2014 y 2013 esta reserva se encontraba completamente constituida, por importe de 71.620 miles de euros (incluida en el epígrafe "Reservas" del balance de situación consolidado adjunto), habiéndose alcanzado el porcentaje requerido por la Ley de Sociedades de Capital con la propuesta de distribución de resultados del ejercicio 2003.

12.3 Propuesta de reparto de resultado de la sociedad dominante

La propuesta de distribución del beneficio neto correspondiente al ejercicio 2014 de la sociedad matriz Enagás, S.A., formulada por el Consejo de Administración y que se someterá a la aprobación de la Junta General Ordinaria de Accionistas es la siguiente (en miles de euros):

	2014
A dividendos	310.355
A reservas voluntarias	40.446
	350.801

El Consejo de Administración de Enagás, S.A. en reunión celebrada el día 17 de noviembre de 2014 acordó distribuir un dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2014 por importe de 124.142 miles de euros (0,520 euros brutos por acción) formulando el estado de liquidez suficiente, expresado en miles de euros, de conformidad con lo establecido en el artículo 277 de la Ley de Sociedades de Capital.

Los estados contables provisionales formulados por la sociedad dominante del Grupo, de acuerdo con los requisitos legales, que pusieron de manifiesto la existencia de los recursos suficientes para la distribución de los dividendos a cuenta del ejercicio 2014, fueron los siguientes:

Miles de euros	
Estado contable provisional formulado el 31 de octubre de 2014	
Resultado contable neto	119.030
10% Reserva Legal	-
Dividendo a cuenta sociedades del Grupo	247.160
Resultado "disponible" para distribución	366.190
Previsión del pago del dividendo a cuenta	(124.142)
Previsión de tesorería entre el 31 de Octubre y el 31 de Diciembre:	
Saldo de tesorería	461.783
Cobros proyectados en el periodo considerado	27.074
Líneas de crédito y préstamos concedidos por Entidades Financieras	1.050.000
Pagos proyectados en el periodo considerado (Incluido el pago a cuenta del Impuesto sobre Sociedades)	(199.390)
Saldo previsto de tesorería	1.339.467

El pago del dividendo a cuenta mencionado anteriormente se realizó el 19 de diciembre de 2014.

El dividendo bruto complementario propuesto (0,780 euros por acción) está sujeto a la aprobación de los accionistas en la Junta General Ordinaria y no se incluye como pasivo en los presentes estados financieros. En este sentido, este dividendo bruto complementario ascenderá a un importe de 186.213 miles de euros.

12.4 Dividendos totales pagados

Adicionalmente al dividendo a cuenta del ejercicio 2014 indicado en la Nota 12.3 anterior, la sociedad Enagás, S.A. distribuyó durante el ejercicio 2014 el dividendo bruto complementario del ejercicio 2013.

Dicho dividendo ascendió a 182.304 miles de euros (0,764 euros por acción), y fue pagado en el mes de julio de 2014.

12.5 Ajustes por cambio de valor

Los ajustes por cambio de valor registrados por el Grupo a 31 de diciembre de 2014 y 2013 se corresponden con los conceptos siguientes:

	31.12.2014	31.12.2013
Diferencias de conversión	29.223	(3.383)
Cobertura de flujos de efectivo	(1.668)	10.425
Total Ajustes Cambios Valor	27.555	7.042

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

OPERACIONES DE COBERTURA

Corresponde a los derivados contratados por la compañía y designados como cobertura de flujos de efectivo (véase Nota 18).

Los movimientos producidos en estas operaciones en los ejercicios 2014 y 2013 son los siguientes:

Ejercicio 2014

Reserva de revaluación	Miles de euros			
	Saldo Inicial ^(*)	Variación en el valor de mercado	Imputación a resultados	Saldo Final
Cobertura de flujos de efectivo	11.353	(20.649)	5.243	(4.053)
Impuestos reconocidos en patrimonio	(928)	5.284	(1.971)	2.385
Total	10.425	(15.365)	3.272	(1.668)

(*) Datos comparativos aplicado el cambio de método de consolidación según la NIIF 11 (véase Nota 1.2).

Ejercicio 2013

Reserva de revaluación	Miles de euros			
	Saldo Inicial	Variación en el valor de mercado	Imputación a resultados	Saldo Final ^(*)
Cobertura de flujos de efectivo	(20.184)	11.131	20.406	11.353
Impuestos reconocidos en patrimonio	6.505	(2.079)	(5.354)	(928)
Total	(13.679)	9.052	15.052	10.425

(*) Datos comparativos aplicado el cambio de método de consolidación según la NIIF 11 (véase Nota 1.2).

En relación con el anterior, el movimiento del ejercicio 2014 y 2013 considerando el método de consolidación de las sociedades ha sido el siguiente:

	Sociedades consolidadas por integración global	Sociedades consolidadas por método de participación	Total
Patrimonio Neto 31.12.12^(*)	(12.841)	(838)	(13.679)
Por valoración de instrumentos financieros	2.846	8.285	11.131
Efecto impositivo	(854)	(1.225)	(2.079)
Transferencias PYG	12.533	7.873	20.406
Efecto impositivo	(3.760)	(1.594)	(5.354)
Patrimonio Neto 31.12.13^(*)	(2.076)	12.501	10.425
Por valoración de instrumentos financieros	(7.944)	(12.705)	(20.649)
Efecto impositivo	2.063	3.221	5.284
Transferencias PYG	10.391	(5.148)	5.243
Efecto impositivo	(3.114)	1.143	(1.971)
Patrimonio Neto 31.12.14	(680)	(988)	(1.668)

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

El efecto impositivo de los ajustes registrados en patrimonio por las coberturas de flujos de efectivo ha sido calculado, tal y como se recoge en la NIC 12 "Impuesto sobre las ganancias", de acuerdo a la tasa impositiva del país aplicable, al cierre del ejercicio, a cada una de las sociedades del grupo que tienen contratados derivados.

En este sentido, las sociedades que se consolidan por el método de integración global aplican la tasa impositiva aplicable en España (30%). Adicionalmente, de acuerdo a la reforma fiscal, durante el ejercicio 2014 el Grupo ha procedido a actualizar los importes de activos y pasivos por impuesto diferido reconocidos en patrimonio al tipo impositivo al que se espera sean recuperados o cancelados.

Respecto a las sociedades consolidadas por el método de participación se aplican las tasas impositivas de aplicación en España (País Vasco 28%), Chile (20%) y en México (30%). Durante el ejercicio 2014, se ha realizado una reforma tributaria del Impuesto sobre Sociedades en Chile que será de aplicación a partir de 1 de enero de 2015, que ha supuesto incrementar progresivamente los tipos impositivos del 20% hasta el 27% a Chile. En este sentido, el Grupo ha procedido a actualizar los importes de activos y pasivos por impuesto diferido reconocidos en patrimonio al tipo impositivo al que se espera sean recuperados o cancelados.

12.6 Intereses Minoritarios

El movimiento del epígrafe de Intereses Minoritarios reconocido en el Patrimonio Neto del Balance de Situación Consolidado para los ejercicios 2014 y 2013 es el siguiente:

	Saldo a 31.12.2013	Dividendos distribuidos	Atribución de resultados	Saldo a 31.12.2014
Ente Vasco de la Energía	13.906	(770)	1.111	14.247
Total	13.906	(770)	1.111	14.247
	Saldo a 31.12.2012	Reconocimiento Inicial	Atribución de resultados	Saldo a 31.12.2013
Ente Vasco de la Energía	-	12.833	1.073	13.906
Total	-	12.833	1.073	13.906

Los 14.247 miles de euros reconocidos como intereses minoritarios se corresponden con la participación del 10% que el Ente Vasco de la Energía mantiene en la sociedad Enagás Transporte del Norte, S.L.

13. BENEFICIO POR ACCIÓN

El beneficio básico por acción se determina dividiendo el resultado neto atribuido al Grupo en un ejercicio entre el número medio ponderado de las acciones en circulación durante ese ejercicio, excluido el número medio de las acciones propias mantenidas a lo largo del mismo.

De acuerdo con ello:

	2014	2013	Variación
Resultado neto del ejercicio atribuido a la sociedad dominante (miles de euros)	406.533	403.183	0,8%
Número medio ponderado de acciones en circulación (miles de acciones)	238.734	238.734	-
Beneficio básico por acción en euros	1,7029	1,6888	0,8%

El beneficio por acción diluido se calcula como el cociente entre el resultado neto del período atribuible a los accionistas ordinarios, ajustados por el efecto atribuible a las acciones ordinarias potenciales con efecto dilución y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período, ajustado por el promedio ponderado de las acciones ordinarias que serían emitidas si se convirtieran todas las acciones ordinarias potenciales en acciones ordinarias de la sociedad. Al no existir a 31 de diciembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 acciones ordinarias potenciales, el beneficio básico por acción y diluido coincide.

14. PROVISIONES Y PASIVOS CONTINGENTES

14.1 Provisiones

Los Administradores consideran que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios, arbitrajes y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados. Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

Las actualizaciones financieras de las provisiones se registran con cargo al epígrafe "Gasto financiero" de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta.

El movimiento que ha tenido lugar en el saldo de este epígrafe del Balance de Situación Consolidado adjunto durante el ejercicio 2014 ha sido el siguiente:

Provisiones a largo plazo	Saldo Inicial (*)	Dotaciones	Actualización	Aplicaciones	Saldo Final
Retribuciones al personal	-	102	-	-	102
Otras responsabilidades	6.039	1.218	-	(2.360)	4.897
Desmantelamiento	163.660	-	(6)	(5.313)	158.341
Total a largo plazo	169.699	1.320	(6)	(7.673)	163.340

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Las aplicaciones de "Otras responsabilidades" se corresponden fundamentalmente a los acuerdos alcanzados por reclamaciones comerciales con sociedades comercializadoras.

Las aplicaciones de las provisiones por desmantelamiento se corresponden en su totalidad a la aplicación a su finalidad por el desmantelamiento de un tanque de la planta de regasificación que el Grupo tiene en Barcelona (véase Nota 6).

14.2 Pasivos contingentes

Cabe destacar que los únicos pasivos contingentes para el Grupo a 31 de diciembre de 2014 son los siguientes:

- Litigio de la sociedad Enagás Transporte, S.A.U. con Gas Natural Fenosa Comercializadora, S.A. por denegación de solicitud de reducción de capacidad contratada en instalaciones de la Red. Enagás Transporte, S.A.U. ha obtenido una resolución favorable por parte de la CNMC, donde se declara válida la respuesta de viabilidad negativa. Dicha resolución se encuentra en fase de demanda por parte de Gas Natural Comercializadora, S.A. El importe máximo de la reclamación asciende a 4.743 miles de euros.
- Desbalance de Gas Natural causado por incumplimiento del Plan Invernal. Enagás GTS, S.A.U. mantiene un recurso en fase de apelación por importe de 226 miles de euros.

15. PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de las cuentas del epígrafe "Pasivos financieros no corrientes" y "Pasivos financieros corrientes" al cierre del ejercicio 2014 y 2013 es el siguiente:

Categoría	Clases	Instrumentos financieros a largo plazo						Total		
		Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero	Obligaciones y otros valores negociables	Derivados y otros	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)		
Pasivos financieros no corrientes		1.621.347	1.651.643	2.040.968	1.829.824	21.748	22.138	3.684.063	3.503.605	
Acreedores comerciales (*)		-	-	-	-	-	216	332	216	332
Derivados (Nota 18)		-	-	-	-	-	50.812	22.414	50.812	22.414
Total		1.621.347	1.651.643	2.040.968	1.829.824	72.776	44.884	3.735.091	3.526.351	

Categoría	Clases	Instrumentos financieros a corto plazo						Total		
		Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero	Obligaciones y otros valores negociables	Derivados y otros	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)		
Pasivos financieros corrientes		116.216	158.132	813.888	318.448	2.462	866	932.566	477.446	
Acreedores comerciales (**)		-	-	-	-	-	235.808	247.132	235.808	247.132
Derivados (Nota 18)		-	-	-	-	-	10.675	5.415	10.675	5.415
Total		116.216	158.132	813.888	318.448	248.945	253.413	1.179.049	729.993	

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

(**) En el epígrafe de "acreedores comerciales" del corto plazo se incluyen las cuentas por pagar con la Hacienda Pública.

El detalle por vencimientos de los Débitos y partidas a pagar así como el vencimiento de los Derivados es el siguiente:

Ejercicio 2014

	2015	2016	2017	2018	2019 y siguientes	Total
Obligaciones y otros valores negociables	813.888	399.954	751.301	-	889.713	2.854.856
Deudas con entidades de crédito	116.216	205.561	151.742	171.742	1.092.302	1.737.563
Derivados (Nota 18)	10.675	9.614	7.834	7.679	25.685	61.487
Acreedores comerciales y otros	238.270	18.402	923	568	2.071	260.234
Total	1.179.049	633.531	911.800	179.989	2.009.771	4.914.140

Ejercicio 2013 (*)

	2014	2015	2016	2017	2018 y siguientes	Total
Obligaciones y otros valores negociables	318.448	548.683	399.826	752.289	129.026	2.148.272
Deudas con entidades de crédito	158.132	110.000	122.500	151.742	1.267.401	1.809.775
Derivados (Nota 18)	5.415	447	0	0	21.967	27.829
Acreedores comerciales y otros	247.998	2.247	17.491	923	1.809	270.468
Total	729.993	661.377	539.817	904.954	1.420.203	4.256.344

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

A 31 de diciembre de 2014, el Grupo tenía concedidas líneas de crédito por un importe de 1.720.000 miles de euros (1.660.000 miles de euros en 2013), siendo el importe no dispuesto de las mismas de 1.714.448 miles de euros (1.651.110 miles de euros en 2013). Asimismo, tenía concedidos 176.939 miles de euros en préstamos no dispuestos (110.000 miles de euros en el ejercicio 2013).

En opinión de los Administradores de la Sociedad, esta situación supone cobertura suficiente para las posibles necesidades de liquidez a corto plazo de acuerdo con los compromisos existentes a la fecha.

El tipo de interés anual medio del ejercicio 2014 para la deuda financiera neta del Grupo ha sido del 3,2% (3,0% en 2013). El porcentaje de deuda neta a tipo fijo a 31 de diciembre ascendía al 81%, siendo el periodo medio de vencimiento de la deuda a 31 de diciembre de 2014 de 5,3 años.

Los Administradores estiman que el valor razonable de las deudas con entidades de crédito y otras obligaciones a 31 de diciembre de 2014 no difiere de manera significativa con respecto al valor contable de las mismas. La sensibilidad del mencionado valor razonable ante fluctuaciones de los tipos de interés es la siguiente:

Miles de euros				
Variación tipos de interés				
	2014		2013	
	0,25%	-0,25%	0,25%	-0,25%
Variación en el valor de la deuda	10.100	(10.100)	32.400	(32.700)

La clasificación de los pasivos financieros registrados en los estados financieros por su valor razonable, atendiendo a la metodología de cálculo de dicho valor razonable, es la siguiente:

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Derivados de cobertura	-	61.487	-	61.487
Total	-	61.487	-	61.487

Nivel 1: Valoraciones basadas en un precio cotizado en mercado activo para el mismo instrumento.
Nivel 2: Valoraciones basadas en un precio cotizado en mercado activo para activos financieros similares o basadas en otras técnicas de valoración que tienen en cuenta datos observables del mercado.
Nivel 3: Valoraciones basadas en variables que no son directamente observables en el mercado.

La información relativa a los instrumentos financieros derivados dentro de los pasivos financieros se recoge en la Nota 18.

Deudas con entidades de crédito

El movimiento de este epígrafe durante el ejercicio 2014 ha sido el siguiente:

	Saldo Inicial (*)	Altas	Devolución y amortizaciones	Otras variaciones (pagos de intereses, devengos de intereses y valoración)	Saldo Final
Deudas con entidades de crédito	1.809.775	452.942	(527.743)	2.589	1.737.563
Total	1.809.775	452.942	(527.743)	2.589	1.737.563

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Entre los hechos más significativos del ejercicio 2014 cabe destacar:

En enero 2014 la Asamblea de Bonistas aprobó la "Solicitud de Consentimiento" para eliminar la garantía de Enagás Transporte, S.A.U. de la emisión del bono con vencimiento en 2017. Asimismo, en febrero de 2014 se obtuvo autorización del Instituto de Crédito Oficial (en adelante, ICO) para ceder la deuda de Enagás Transporte, S.A.U. a Enagás, S.A. por importe total de 745 millones de euros.

Como resultado de la aprobación de esta cesión se ha formalizado un préstamo intragrupo entre ambas sociedades. Estas dos operaciones junto con la cesión de la deuda del Banco Europeo de Inversiones (en adelante, BEI) desde Enagás Transporte, S.A.U. a Enagás, S.A. realizada en diciembre 2013, completan el proceso de restructuración de la deuda del Grupo.

Durante el mes de marzo de 2014, Enagás Internacional, S.L.U. suscribió un Facility Agreement con diversas entidades financieras por importe máximo de 548.300 miles de dólares estadounidenses para la financiación de nuevos proyectos internacionales, del cual se dispuso un importe total de 514.725 miles de dólares estadounidenses. Dicho Facility Agreement fue posteriormente cancelado durante el mes de abril de 2014 con parte de los fondos obtenidos tras la emisión de bonos llevada a cabo el 27 de marzo de 2014 que se explica posteriormente en el apartado de Obligaciones y otros valores negociables.

Con fecha 1 de agosto de 2014, Enagás Internacional, S.L.U. formalizó una línea de financiación bancaria con una duración de 18 meses y con la garantía de Enagás, S.A. por importe máximo de 150.000 miles de euros. A 31 de diciembre de 2014, el importe dispuesto de esta línea ascendía a 83.061 miles de euros.

El 16 de diciembre de 2014 Enagás, S.A. formalizó una extensión y ampliación hasta un total de 1.500 millones de euros de la línea de financiación multidivisa formalizada en 2013 bajo la modalidad de Club Deal. El nuevo vencimiento tendrá lugar en diciembre de 2019, si bien Enagás puede solicitar la extensión por uno o dos años adicionales, sujeto a la aprobación de los prestamistas. A 31 de diciembre de 2014 no se han realizado disposiciones de esta financiación.

Obligaciones y otros valores negociables

El movimiento de este epígrafe durante el ejercicio 2014 ha sido el siguiente:

	Saldo Inicial (*)	Altas	Devolución y amortizaciones	Otras variaciones (pagos de intereses, devengos de intereses y valoración)	Saldo Final
Obligaciones y otros valores negociables	2.148.272	1.720.787	(1.042.220)	28.017	2.854.856
Total	2.148.272	1.720.787	(1.042.220)	28.017	2.854.856

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Entre los hechos más significativos del ejercicio 2014 cabe destacar:

- El 27 de marzo de 2014 la sociedad Enagás Financiaciones, S.A.U. realizó una emisión de bonos a 8 años por importe de 750 millones de euros con un cupón anual del 2,50%, garantizada por Enagás, S.A. La fecha de desembolso fue el 11 de abril de 2014.
- Con fecha 13 de mayo de 2014 la sociedad Enagás Financiaciones, S.A.U. ha renovado el programa Euro Medium Term Note (EMTN) por importe de 4.000 millones de euros e inscrito en la Bolsa de Luxemburgo en el año 2012, actuando la sociedad Enagás, S.A. como garante.
- El 13 de mayo de 2014 Enagás, S.A. ha renovado el programa Euro Commercial Paper (ECP) por un importe máximo de 1.000 millones de euros e inscrito en la Irish Stock Exchange en 2011. Banco Santander es el arranger (coordinador de la operación) del programa, entidad que junto con 9 bancos más actúan como dealers (intermediarios) designados. A 31 de diciembre de 2014 el saldo dispuesto del programa es de 230.000 miles de euros (281.500 miles de euros a 31 de diciembre de 2013), habiéndose producido altas durante el ejercicio 2014 por importe nominal de 977.000 miles de euros y amortizaciones por importe de 1.028.500 miles de euros.

Otros pasivos financieros

Dentro del epígrafe de "Otros" se recoge principalmente:

- Dentro de Débitos y partidas a pagar, en la clase de Derivados y otros, se recoge el préstamo concedido por la Secretaría General de la Energía, el cual forma parte de las ayudas previstas en el Programa Nacional de la Energía que concede el Ministerio de Industria Turismo y Comercio dentro del Plan Nacional de Investigación Científica, Desarrollo e Innovación Tecnológica (2004-2007). Dicho préstamo está asociado al "Proyecto del Sistema de generación eléctrica en la Estación de Compresión de Almendralejo", que está llevando a cabo la sociedad Enagás Transporte, S.A.U. El importe total del préstamo concedido es de 3.265 miles de euros, de los cuales 466 miles de euros se amortizaron tanto en 2014 como en 2013. Al 31 de diciembre de 2014, 765 miles de euros se encuentran a largo plazo y 466 miles de euros se encuentran registrados a corto plazo.
- Asimismo, se incluye otro préstamo igualmente concedido por la Secretaría General de la Energía, el cual forma también parte de las ayudas previstas en el Programa Nacional de la Energía que concede el Ministerio de Industria Turismo y Comercio dentro del plan mencionado anteriormente. Dicho préstamo está asociado al "Proyecto de diseño y desarrollo de un banco de calibración de contadores de gas de alta presión", que está llevando a cabo la Sociedad Enagás Transporte, S.A.U. El importe total del préstamo concedido fue de 1.100 miles de euros. Al 31 de diciembre de 2014, el importe pendiente asciende a 455 miles de euros, de los que 327 miles de euros se encuentran a largo plazo y 128 miles de euros están registrados a corto plazo.
- Se incluye también dentro de este epígrafe otro préstamo con la Secretaría General de Energía, formando parte también de las ayudas previstas por el Ministerio de Industria Turismo y Comercio dentro del plan mencionado anteriormente. Dicho préstamo está asociado al "Proyecto de la Planta de Generación Eléctrica de Huelva", que está llevando a cabo la sociedad Enagás Transporte, S.A.U. El importe total del préstamo concedido fue de 3.598 miles de euros. Al 31 de diciembre de 2014, el importe pendiente asciende a 3.227 miles de euros, de los que 2.731 miles de euros se encuentran a largo plazo y 496 miles de euros están registrados a corto plazo.
- En dichos préstamos el plazo de amortización es de diez años, con periodo de carencia de tres años, y un coste de 0,25% -coste de los avales presentados-.

Dentro del epígrafe de "Otros" se registra también el pasivo financiero correspondiente a la opción de venta que tiene el EVE de su participación en Enagás Transporte del Norte, S.L., cuyo importe asciende a 17.100 miles de euros a cierre de ejercicio 2014.

16. OTROS PASIVOS NO CORRIENTES

El movimiento de este epígrafe del Balance de Situación Consolidado adjunto durante el ejercicio 2014 y 2013 ha sido el siguiente:

Miles de Euros	Canon Gasoducto de Extremadura, S.A.	Canon Gasoducto Al-Andalus, S.A.	Conexiones a la Red Básica	Total
Saldo al 31 de enero de 2012 (*)	7.602	17.243	49.695	74.540
Aumentos variación perímetro consolidación	-	-	7.401	7.401
Altas	-	-	1.323	1.323
Bajas	-	-	(1.076)	(1.076)
Imputación a resultados	(950)	(2.156)	(1.795)	(4.901)
Saldo al 31 de diciembre de 2013 (*)	6.652	15.087	55.548	77.287
Altas	-	-	1.588	1.588
Bajas	-	-	(19.083)	(19.083)
Imputación a resultados	(950)	(2.156)	(635)	(3.741)
Saldo al 31 de diciembre de 2014	5.702	12.931	37.418	56.051

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Los importes referidos al canon de las sociedades filiales Gasoducto de Extremadura, S.A. y Gasoducto Al-Andalus, S.A., corresponden a los saldos pendientes de aplicación de los contratos firmados con dichas filiales en concepto de "derecho de transporte de gas" consolidados proporcionalmente aplicando el porcentaje de participación de Enagás Transporte, S.A.U. en dichas sociedades.

La sociedad Enagás Transporte, S.A.U. sigue un criterio de imputación y registro de dichos ingresos basado en la periodificación lineal de los mismos hasta el año 2020 en el que vence el contrato de transporte (véase nota 3.n).

Durante el ejercicio 2006 se procedió a reconocer la periodificación de los ingresos por conexiones a la Red Básica. Las bajas correspondientes a las acometidas de la red básica registradas en 2014 se corresponden con distintas devoluciones que se han realizado a clientes.

17. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS Y CAPITAL

17.1 Información cualitativa

El Grupo Enagás está expuesto a determinados riesgos que gestiona mediante la aplicación de sistemas de identificación, medición, limitación de concentración y supervisión.

La Política de Gestión de Riesgos del Grupo Enagás establece un marco de actuación para la gestión integral de riesgos que posibilita la identificación, medición, control y gestión de los riesgos a los que se enfrenta el Grupo, así como el alineamiento de las actividades de las distintas unidades de negocio y/o áreas corporativas con el nivel de tolerancia al riesgo definido.

Los principios recogidos en esta política están plasmados en el Procedimiento de Gestión Integral de Riesgos, que establece las funciones específicas a desempeñar por los diferentes órganos de gobierno y áreas de la compañía responsables de la gestión y control de los riesgos.

Entre las funciones más relevantes pueden destacarse:

- Las unidades de negocio y/o áreas corporativas, como propietarios de los riesgos, son responsables de gestionar los riesgos inherentes a su actividad, a través del establecimiento de los planes de acción y las actividades de control adecuadas. También son responsables de identificar y evaluar los riesgos, así como definir los umbrales de riesgo máximo, de acuerdo con los objetivos fijados por la compañía y el plan estratégico.
- La unidad de riesgos corporativa desarrolla las políticas y normativas específicas de la gestión de riesgos, define la estrategia de la compañía en esta materia y realiza una medición agregada de la posición en riesgo del grupo.
- El Comité de Sostenibilidad impulsa la implantación del sistema de gestión de riesgos y propone las actuaciones que correspondan ante cualquier incumplimiento de la normativa interna y/o surgimiento de conflictos en relación con la gestión de riesgos.

A continuación se indican los principales riesgos financieros que impactan al Grupo:

Riesgo de crédito

Este riesgo se define como la posibilidad de que un tercero no cumpla con sus obligaciones contractuales, originando con ello pérdidas para el Grupo.

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar por su actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado, ya que el Grupo opera en un entorno regulado con escenarios planificados (véase Nota 10).

El Grupo Enagás está también expuesto al riesgo de posibles incumplimientos de sus contrapartes en las operaciones con derivados financieros y colocación de excedentes de tesorería. Para mitigar este riesgo, las colocaciones de tesorería o contratación de derivados se realizan de forma diversificada con entidades de elevada solvencia.

Riesgo de tipo de interés

Las variaciones de los tipos de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a un tipo de interés variable.

El objetivo de la gestión del riesgo de tipos de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda que permita minimizar el coste de la deuda en el horizonte plurianual con una volatilidad reducida en la Cuenta de Resultados Consolidada.

Dependiendo de las estimaciones del Grupo Enagás y de los objetivos de la estructura de la deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de derivados que mitiguen estos riesgos (véanse Notas 3.i, 15 y 18).

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio surge en el Grupo Enagás, tanto por la adquisición de sociedades internacionales, fundamentalmente en Latinoamérica, como por la concesión de préstamos entre empresas del Grupo con monedas distintas del euro, fundamentalmente el dólar estadounidense. A fin de mitigar dicho riesgo, el Grupo cuenta con financiación obtenida en dólares estadounidenses, así como con la contratación de instrumentos financieros derivados, los cuales son designados posteriormente como instrumentos de cobertura (véanse Notas 3.i, 15 y 18).

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez surge como consecuencia de diferencias en los importes o las fechas de cobro y de pago de los diferentes activos y pasivos de las sociedades del Grupo.

La política de liquidez seguida por el Grupo Enagás está orientada a asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago adquiridos sin tener que recurrir a la obtención de fondos en condiciones gravosas. Para ello se utilizan diferentes medidas de gestión tales como el mantenimiento de facilidades crediticias comprometidas por importe, plazo y flexibilidad suficiente, la diversificación de la cobertura de las necesidades de financiación mediante el acceso a diferentes mercados y áreas geográficas, y la diversificación de los vencimientos de la deuda emitida.

La Deuda financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2014 tiene un vencimiento medio de 5,3 años.

17.2 Información cuantitativa

a) Riesgo de tipo de interés:

	2014	2013
Porcentaje de deuda financiera referenciada a tipos protegidos	81%	72%

Teniendo en consideración estos porcentajes de deuda financiera neta referenciada a tipo fijo, y realizando un análisis de sensibilidad a variaciones de un punto porcentual en los tipos de interés de mercado, el Grupo considera que, según sus estimaciones, el impacto en resultados de esta variación sobre el coste financiero de la deuda referenciada a tipos variables podría variar de acuerdo al siguiente detalle:

Miles de euros			
Variación tipos de interés			
	2014	2013	
	1,00%	-1,00%	1,00%
Variación en gasto financiero	12.760	(12.760)	10.600
			(10.600)

Por otro lado, ante las variaciones comentadas anteriormente, el impacto en patrimonio neto por los derivados contratados no sería significativo.

b) Riesgo de tipo de cambio

El Grupo Enagás obtiene su financiación fundamentalmente en euros, si bien tiene determinada financiación en dólares estadounidenses y yenes japoneses. La divisa que genera la mayor exposición a cambios en el tipo de cambio es el dólar estadounidense, dado que la financiación en yenes se encuentra cubierta mediante el uso de derivados de tipo de cambio (véase Nota 18).

La exposición del Grupo a cambios en el tipo de cambio dólar estadounidense/euro viene determinada fundamentalmente, tal y como se recoge en la Nota 2.4, por la conversión de Estados Financieros en moneda extranjera de las sociedades: Enagás Internacional, S.L.U., Enagás-Altamira, S.L. U., Altamira LNG, CV, Gasoductos de Morelos, SAPI de CV, Morelos EPC, TgP, GSP, Enagás México, Enagás Perú, Estación de Compresión Soto La Marina SAPI de CV, Estación de Compresión Soto La Marina EPC SAPI de CV, Estación de Compresión Soto La Marina EPC O&M de CV, y el subgrupo consolidado Chile, cuya moneda funcional es el dólar estadounidense.

Asimismo, el Grupo también tiene préstamos en dólares estadounidenses concedidos por Enagás, S.A. a sociedades del Grupo, en las que no tienen participación mayoritaria.

La sensibilidad del resultado del ejercicio y del patrimonio neto, como consecuencia del efecto en los instrumentos financieros poseídos por el Grupo Enagás al 31 de diciembre 2014, de las principales apreciaciones o depreciaciones del tipo de cambio se detalla a continuación:

Miles de euros			
Apreciación/(Depreciación) del euro frente al dólar			
	2014	2013	
	5,00%	-5,00%	5,00%
Efecto en el resultado después de impuestos	(1.603)	1.740	(3.917)
Efecto en el patrimonio neto	(17.889)	19.772	(8.440)
			9.328

En el ejercicio 2014, no hay efecto significativo en relación con el sol peruano, dado que COGA ha sido adquirida el 23 de diciembre de 2014 (véase Nota 2.3).

17.3 Gestión del capital

El Grupo Enagás desarrolla una gestión de capital a nivel corporativo cuyos objetivos son asegurar la estabilidad financiera y conseguir una adecuada financiación de las inversiones, optimizando el coste de capital, para lograr maximizar la creación de valor para el accionista y manteniendo su compromiso de solvencia.

El Grupo Enagás considera como indicador de seguimiento de la situación financiera y de la gestión del capital el nivel de apalancamiento consolidado, definido como el cociente resultante de dividir la deuda financiera neta consolidada entre el activo neto consolidado (entendido este como la suma de la deuda financiera neta y los fondos propios consolidados).

A continuación se detalla el apalancamiento financiero a 31 de diciembre de 2014 y 2013:

	2014	2013
Deudas con entidades de crédito	1.737.563	1.809.775
Obligaciones y otros valores negociables ^(*)	2.867.972	2.176.444
Otros pasivos financieros ^(**)	4.958	5.721
Efectivo y equivalentes	(551.449)	(335.013)
Deuda financiera neta	4.059.044	3.656.927
Fondos Propios	2.218.514	2.118.427
Ratio de apalancamiento	64,7%	63,3%

(*) El valor de las obligaciones se incluye a coste amortizado.

(**) No incluye el valor presente de la opción de venta que tiene el EVE de su participación en Enagás Transporte del Norte, S.L., que se indica en la nota 15.1 (17.100 miles de euros a 31 de diciembre de 2014 y 16.400 miles de euros a 31 de diciembre de 2013) ni las deudas por arrendamientos financieros (2.369 miles de euros en 2014 y 1.215 miles de euros en 2013).

Asimismo, a 31 de diciembre de 2014 el rating a largo plazo de la sociedad Enagás, S.A. se mantuvo en "BBB" para la agencia de rating Standard & Poor's, con un Outlook estable y en "A-" para Fitch Ratings, con Outlook estable.

18. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

El Grupo Enagás utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus actividades, operaciones y flujos de efectivo futuros. En el marco de dichas operaciones se han contratado determinados cross currency swaps (CCS) y swaps de tipo de interés (IRS) en condiciones de mercado durante el ejercicio 2014:

Denominación	Contratación	Importe contratado	Tipo	Inicio	Vencimiento
Cross currency swap	marzo 2014	400.291	Fijo a fijo	abril 2014	abril 2022
Swap tipo de interés	diciembre 2014	150.000	Variable a fijo	diciembre 2014	diciembre 2019
Swap tipo de interés	diciembre 2014	150.000	Variable a fijo	enero 2015	enero 2020
Swap tipo de interés	diciembre 2014	100.000	Variable a fijo	febrero 2015	mayo 2017
Swap tipo de interés	diciembre 2014	65.000	Variable a fijo	marzo 2015	marzo 2020
Total		865.291			

El Grupo ha cumplido con los requisitos detallados en la Nota 3.i sobre normas de valoración para poder clasificar los instrumentos financieros como de cobertura. En concreto, han sido designados formalmente como tales y se ha verificado que la cobertura resulta eficaz.

Estos instrumentos se compensan y liquidan por diferencias, por lo que el riesgo real del Grupo Enagás deriva de la posición neta de los mismos y no del importe contratado.

El valor razonable a 31 de diciembre de 2014 y 2013 de dichos derivados de cobertura es:

Ejercicio 2014

Denominación	Clasificación	Tipo	Importe contratado				Valor razonable (miles de euros)	
			Moneda	Vencimiento	Activo	Pasivo		
Cross Currency Swap	Cobertura de valor razonable	Fijo a Variable	147.514	Euros	septiembre-2039	-	(12.461)	
Cross Currency Swap	Cobertura de inversión neta	Fijo a fijo	400.291	Euros	abril-2022	-	(43.195)	
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	200.000	Euros	junio-2015	-	(1.061)	
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	475.000	Euros	enero-2017	-	(3.945)	
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	100.000	Euros	mayo-2017	-	(81)	
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	150.000	Euros	diciembre-2019	-	(396)	
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	65.000	Euros	marzo-2020	-	(126)	
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	150.000	Euros	enero-2020	-	(222)	
Total			1.687.805			-	(61.487)	

Ejercicio 2013 (*)

Denominación	Clasificación	Tipo	Importe contratado			Moneda			Vencimiento			Valor razonable (miles de euros)	
			147.514	(21.605)	Euros	sep-2039	-	(21.605)	877	(27.829)	-	(27.829)	
Cross Currency Swap	Cobertura de valor razonable	Fijo a Variable	147.514	(21.605)	Euros	sep-2039	-	(21.605)	877	(27.829)	-	(27.829)	
Swap tipo de interés	Cobertura de flujo de efectivo	Variable a fijo	475.000	(1.033)	Euros	enero-2017	877	-	(1.033)	-	-	-	
Swap tipo de interés	Cobertura de flujo de efectivo	Variable a fijo	110.000	(1.393)	Euros	noviembre-2014	-	(1.393)	-	-	-	-	
Swap tipo de interés	Cobertura de flujo de efectivo	Variable a fijo	170.000	(1.033)	Euros	abril-2014	-	(1.033)	-	-	-	-	
Swap tipo de interés	Cobertura de flujo de efectivo	Variable a fijo	200.000	(2.339)	Euros	junio-2015	-	(2.339)	-	-	-	-	
Swap tipo de interés	Cobertura de flujo de efectivo	Variable a fijo	150.000	(1.459)	Euros	diciembre-2014	-	(1.459)	-	-	-	-	
Total			1.252.514						877	(27.829)			

La variación del valor razonable de los instrumentos de cobertura de las sociedades que consolidan por el método de integración global durante el ejercicio 2014 ha sido la siguiente:

Denominación	Clasificación	Tipo	Importe contratado			Operaciones de cobertura	Diferencias de conversión	Variaciones en el resultado	Riesgo de contraparte	Otras variaciones (**) 31.12.2014
			31.12.2013 (*)	31.12.2013 (*)	31.12.2013 (*)					
Swap tipo de interés	Cobertura de flujo de efectivo	Variable a fijo	475.000	877	(5.873)	-	1.361	-	(310)	(3.945)
			110.000	(1.393)	(24)	-	1.254	-	163	-
			170.000	(1.033)	(1.417)	-	464	-	1.986	-
			200.000	(2.339)	(552)	-	1.830	-	-	(1.061)
			150.000	(1.459)	(151)	-	1.610	-	-	-
			100.000	-	(81)	-	-	-	-	(81)
			150.000	-	(396)	-	-	-	-	(396)
			65.000	-	(126)	-	-	-	-	(126)
			150.000	-	(222)	-	-	-	-	(222)
Cross Currency Swap	Cobertura de valor razonable	Fijo a Variable	147.514	(21.605)	-	-	-	-	(419)	9.563 (12.461)
Cross Currency Swap	Cobertura de inversión neta	Fijo a fijo	400.291	-	898 (51.012)	3.872	650	2.397 (43.195)	10.391	231 13.799 (61.487)
Total			2.117.805	(26.952)	(7.944)	(51.012)	10.391	231	13.799	(61.487)

(*) Datos comparativos aplicado el método de consolidación según NIIF 11 (véase Nota 2.6.a).

(**) En esta variación se registran los intereses devengados y no pagados y otras comisiones por estos instrumentos financieros derivados.

Cobertura de flujos de efectivo

Al cierre del ejercicio 2014 el importe registrado en la Cuenta de Resultados Consolidada correspondiente a los instrumentos de cobertura de flujos de efectivo descritos anteriormente (swap tipo de interés) ascendió a 6.519 miles de euros.

En relación con las coberturas de flujo de efectivo, el detalle según el ejercicio en que se producen los flujos de los mismos es el siguiente:

Importe contratado (miles de euros)	Moneda	Vencimiento	Total	2015	2016	2017 y siguientes
200.000	Euros	junio-2015	(1.061)	(1.061)	-	-
475.000	Euros	enero-2017	(3.945)	(1.901)	(1.901)	(143)
100.000	Euros	mayo-2017	(81)	(34)	(34)	(13)
150.000	Euros	diciembre-2019	(396)	(78)	(78)	(240)
65.000	Euros	marzo-2020	(126)	(24)	(24)	(79)
150.000	Euros	enero-2020	(222)	(43)	(43)	(135)
1.140.000			(5.831)	(3.142)	(2.080)	(609)

Cobertura de valor razonable

Durante el ejercicio 2009 el Grupo Enagás contrató un cross currency swap (CCS) para cubrir la variación en el valor razonable de un bono en yenes (JPY) por el riesgo de tipo de cambio EUR/JPY y de tipo de interés del JPY. El componente fijo en JPY de este CCS neutraliza las variaciones de valor del bono en los riesgos especificados. Dicho bono se encuentra registrado en el epígrafe "Pasivos financieros no corrientes" del Balance de Situación Consolidado.

En la fecha de inicio del CCS se intercambian los principales de forma que Enagás recibió 147,5 millones de euros y pagó 20.000 millones de JPY, dicho elemento se registra a valor razonable con cambios en la Cuenta de Resultados Consolidada. Asimismo, hasta el vencimiento Enagás recibirá intereses a tipo fijo en JPY y pagará Euribor 6m. Al vencimiento del contrato, Enagás recibirá el principal en JPY y devolverá el principal en euros fijado inicialmente.

El Grupo ha documentado la relación de cobertura de este instrumento como una cobertura de valor razonable, dado que se trata de una cobertura de la exposición a los cambios en el valor razonable del pasivo reconocido que se atribuye a un riesgo particular y que afecta a la Cuenta de Resultados Consolidada.

Las variaciones en el valor razonable experimentadas por el instrumento de cobertura han sido compensadas con las variaciones de valor del instrumento cubierto, tal y como se muestra en el siguiente detalle:

Miles de euros	Valor razonable 31.12.2013	Valor razonable 31.12.2014	Variación (Cuenta Resultados)
Valoración del derivado (+activo/-pasivo)	(21.605)	(12.461)	9.144
Valoración del instrumento cubierto (pasivo)	(124.835)	(134.398)	(9.563)
Total importe neto reconocido en Resultados (gasto)			(419)*

* Este importe corresponde principalmente al efecto de la adopción, en el ejercicio 2013, de la NIIF 13 por la valoración del riesgo de contraparte, cuya metodología de cálculo se describe en la Nota 3.i.

Cobertura de inversión neta en el extranjero

En el mes de abril de 2014 Enagás Internacional, S.L.U. contrató un cross currency swap (CCS). A nivel consolidado, este derivado ha sido designado como cobertura de inversión neta a objeto de cubrir la exposición del Grupo a las variaciones en el tipo de cambio relativa a la participación en los activos netos de ciertas inversiones en el extranjero.

Tal y como se indica en la Nota 3.i, las coberturas de inversiones netas en operaciones en el extranjero son contabilizadas de forma similar a las coberturas de flujos de efectivo, si bien los cambios en la valoración de estas operaciones se contabilizan como diferencias de conversión en el epígrafe "Ajustes por cambio de valor" del Balance de Situación Consolidado adjunto.

Estas diferencias de conversión se transferirán a la Cuenta de Resultados Consolidada cuando se produzca la enajenación o disposición de la operación en el extranjero objeto de la cobertura.

La valoración del riesgo de contraparte de acuerdo con NIIF 13 (véase metodología de cálculo en Nota 3.i) ha supuesto un ingreso en la Cuenta de Resultados Consolidada por importe de 650 miles de euros.

El valor razonable de este instrumento a 31 de diciembre de 2014 es de 43.195 miles de euros, de los cuales 7.533 miles de euros se encuentran registrados a corto plazo en la categoría de derivados incluidos en el epígrafe "Pasivos financieros corrientes".

19.**ACREDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A PAGAR**

El detalle del epígrafe Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar a 31 de diciembre de 2014 y de 2013 es el siguiente:

	31.12.2014	31.12.2013 (*)
Deudas con empresas del Grupo	1.991	1.021
Resto de proveedores	196.308	201.870
Otros acreedores	5.276	4.851
Pasivo por impuesto corriente (ver Nota 20.2)	32.233	39.390
Total	235.808	247.132

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

El saldo de "Deudas con empresas del Grupo" corresponde principalmente a los servicios de transporte de gas, pendientes de pago a la fecha, que las sociedades filiales Gasoducto Al-Andalus, S.A. y Gasoducto de Extremadura, S.A., prestan a la sociedad Enagás Transporte, S.A.U., al integrarse las mismas mediante consolidación proporcional.

Por otro lado, el saldo de "Proveedores" corresponde a la deuda por los servicios prestados y las compras de materiales, los cuales están registrados principalmente en "Otros gastos de explotación" y en "Activos no corrientes", respectivamente.

Con la entrada en vigor de la Ley 15/2010 por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales, el Grupo Enagás modificó las cláusulas contractuales de los plazos de pago en sus operaciones comerciales adecuándolas a lo estipulado.

El detalle de la información requerida por la Disposición adicional tercera de la Ley 15/2010, de 5 de julio es el siguiente:

Pagos realizados y pendientes de pago en la fecha de cierre del ejercicio			
2014		2013 (*)	
Importe	%	Importe	%
Realizados dentro del plazo máximo legal	393.483	99%	372.483
Resto	3.866	1%	48.517
Total pagos del ejercicio	397.349	100%	421.000
PMPE (días) de pagos	33	31	
Aplazamientos que a la fecha de cierre sobrepasan el plazo máximo legal	5.284	8.249	

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Los datos expuestos en el cuadro anterior sobre pagos a proveedores hacen referencia a aquellos que por su naturaleza son acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes y servicios, de modo que incluyen los datos relativos a las partidas "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" del pasivo corriente del balance de situación.

El plazo medio ponderado excedido (PMPE) de pagos se ha calculado como el cociente formado en el numerador por el sumatorio de los productos de cada uno de los pagos a proveedores realizados en el ejercicio con un aplazamiento superior al respectivo plazo legal de pago y el número de días de aplazamiento excedido del respectivo plazo, y en el denominador por el importe total de los pagos realizados en el ejercicio con un aplazamiento superior al plazo legal de pago.

En el apartado "Aplazamientos que a la fecha de cierre sobrepasan el plazo máximo legal", cuyo importe asciende a 5.284 miles de euros (8.249 miles de euros en el ejercicio 2013), hay que tener en cuenta que la cantidad de 1.428 miles de euros (1.034 miles de euros en el ejercicio 2013) es debida a pagos bloqueados por el Grupo, al no haber cumplido el proveedor alguno de los requisitos contractuales, tratarse de retenciones de garantía no vencidas o ser cantidades retenidas judicialmente.

El plazo máximo legal de pago aplicable a las sociedades del Grupo Enagás en el ejercicio 2014 según la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales es de aproximadamente 60 días; en la obtención de datos para calcular el aplazamiento que sobrepasa el plazo máximo legal, hemos incluido todo aquel documento no pagado de acuerdo con las condiciones contractuales, incluyendo aquellas por las que se establecen pagos por debajo de ese máximo legal.

20. PLANES DE APORTACIÓN DEFINIDA

El Grupo mantiene planes de pensiones de aportación definida que cubren los compromisos adquiridos con el personal activo afectado. Los activos afectos a los planes se mantienen separados de los activos del Grupo en fondos bajo el control de fiduciarios. Si un empleado causa baja en un plan antes del pleno devengo de las aportaciones, el importe a pagar por el Grupo se verá reducido por el importe de las aportaciones perdidas.

Las aportaciones realizadas por el Grupo al Plan de Pensiones por este concepto han ascendido a 2.283 miles de euros en el ejercicio 2014 (2.300 miles de euros en el ejercicio 2013), que se encuentran registrados en el epígrafe "Gastos de Personal" de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta (véase Nota 23.1).

21. SITUACIÓN FISCAL

21.1 Declaración fiscal

Enagás, S.A. es la sociedad dominante del Grupo Consolidado Fiscal 493/12 (véase Nota 3.q). El resto de sociedades del Grupo liquidan individualmente sus declaraciones del Impuesto sobre Sociedades de acuerdo con las normas fiscales que las resultan de aplicación.

21.2 Saldos mantenidos con la Administración Fiscal

Los saldos deudores y acreedores con Administraciones Públicas, a 31 de diciembre de 2014, son los siguientes:

	2014	2013 (*)
Saldos Deudores:		
Impuesto sobre el Valor Añadido	24.683	26.646
Impuesto sobre las ganancias	4.822	7.318
Total	29.505	33.964
Saldos Acreedores:		
Impuesto sobre las ganancias	3.767	12.034
Impuesto sobre el Valor Añadido	199	1.243
Hacienda Pública acreedora por retenciones y otros	28.267	26.113
Total	32.233	39.390

(*) Los datos comparativos iniciales han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6) de la información financiera adjunta.

En el ejercicio 2014, se han pagado 185.151 miles de euros (189.915 miles de euros en el ejercicio 2013) a cuenta de la cantidad a desembolsar finalmente por el Impuesto sobre Sociedades, correspondiendo 180.420 miles de euros al Grupo Consolidado Fiscal (185.265 miles de euros en el ejercicio 2013), resultando una cuota a devolver al Grupo Consolidado Fiscal por importe de 4.822 miles de euros (durante el ejercicio 2013 resultó una cuota a pagar por importe de 8.027 miles de euros).

El importe pendiente a pagar por este concepto a 31 de diciembre de 2014 asciende a 3.767 miles de euros, correspondiendo íntegramente a sociedades no pertenecientes al Grupo de Consolidación Fiscal (4.007 miles de euros en el ejercicio 2013).

El saldo del epígrafe Hacienda Pública deudora corresponde básicamente al saldo pendiente de devolución del Impuesto sobre el Valor Añadido.

21.3 Conciliación del resultado contable y base imponible fiscal

La conciliación entre el resultado contable y la base imponible del Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

	2014				2013 (*)				Total
	Sociedades Españolas que consolidan fiscalmente	Sociedades Españolas que no consolidan fiscalmente	Sociedades Extranjeras	Total	Sociedades Españolas que consolidan fiscalmente	Sociedades Españolas que no consolidan fiscalmente	Sociedades Extranjeras	Total	
Resultado contable antes de impuestos	457.470	31.975	5.826	495.271	521.379	32.821	6.546	560.746	
Ajustes de consolidación (**)	29.731	506	(6.206)	24.031	25.560	(2.199)	(6.546)	16.815	
Diferencias permanentes de las sociedades individuales									
Aumentos	1.872	-	-	1.872	1.334	784	-	2.118	
Disminuciones	-	(155)	-	(155)	(4.517)	-	-	(4.517)	
Diferencias temporales de las sociedades individuales									
Aumentos	148.195	2.226	-	150.421	151.403	2.186	-	153.589	
Disminuciones	(9.780)	(1.582)	-	(11.362)	(3.793)	(2.110)	-	(5.903)	
Base Imponible	627.488	32.970	(380)	660.078	691.366	31.482	-	722.848	

(*) Los datos comparativos iniciales han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (veáse Nota 2.6) de la información financiera adjunta.

(**) Los principales conceptos en la línea de "Ajustes de consolidación" se corresponden con la eliminación de los dividendos percibidos por Enagás Internacional y Enagás Transporte distribuidos de sociedades que no forman parte del grupo de consolidación fiscal.

En relación con las sociedades extranjeras, la base imponible por importe de (380) miles de euros corresponde a las sociedades Enagás Perú y Enagás México, cuyo tipo impositivo es el 30%.

21.4 Impuestos reconocidos en el patrimonio neto

Independientemente de los impuestos sobre beneficios reconocidos en la Cuenta de Resultados Consolidada, en los ejercicios 2014 y 2013 el Grupo ha repercutido en su patrimonio neto consolidado los siguientes importes por los siguientes conceptos:

Ejercicio 2014

	Miles de euros		
	Aumentos	Disminuciones	Total
Por impuesto corriente:			
Total impuesto corriente			
Por impuesto diferido:			
Con origen en el ejercicio:			
Activos disponibles para la venta	-	-	-
Valoración de otros activos financieros	206	(1.386)	(1.180)
Actualización de deuda con la Admón.	-	-	-
Con origen en ejercicios anteriores:			
Activos disponibles para la venta	-	-	-
Valoración de otros activos financieros	7.364	(2.871)	4.493
Actualización de deuda con la Admón.	-	-	-
Total impuesto diferido	7.570	(4.257)	3.313
Total impuesto reconocido directamente en Patrimonio	7.570	(4.257)	3.313

Ejercicio 2013

	Miles de euros		
	Aumentos	Disminuciones	Total
Por impuesto corriente:			
Total impuesto corriente			
Por impuesto diferido:			
Con origen en el ejercicio:			
Activos disponibles para la venta	-	-	-
Valoración de otros activos financieros	48	(263)	(215)
Actualización de deuda con la Admón.	-	-	-
Con origen en ejercicios anteriores:			
Activos disponibles para la venta	-	-	-
Valoración de otros activos financieros	13.218	(20.436)	(7.218)
Actualización de deuda con la Admón.	-	-	-
Total impuesto diferido	13.266	(20.699)	(7.433)
Total impuesto reconocido directamente en Patrimonio	13.266	(20.699)	(7.433)

21.5 Conciliación entre resultado contable y gasto por impuesto sobre sociedades

La conciliación entre el resultado contable y el gasto por Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

	2014				2013 (*)				Total
	Sociedades Españolas que consolidan fiscalmente	Sociedades Españolas que no consolidan fiscalmente	Sociedades Extranjeras	Total	Sociedades Españolas que consolidan fiscalmente	Sociedades Españolas que no consolidan fiscalmente	Sociedades Extranjeras	Total	
Resultado contable antes de impuestos	457.470	31.975	5.826	495.271	521.379	32.821	6.546	560.746	
Diferencias permanentes y ajustes de consolidación	31.603	351	(6.206)	25.748	22.377	(1.415)	(6.546)	14.416	
Cuota %	146.722	9.698	(114)	156.306	163.127	9.422	-	172.549	
Efecto de las deducciones	(10.337)	(885)	-	(11.222)	(9.015)	(2.281)	-	(11.296)	
Efecto de las Bases Imponibles Negativas generadas no activadas en el ejercicio	-	-	114	114	(19)	-	-	(19)	
Efecto por diferentes tipos impositivos	-	(280)	-	(280)	-	(270)	-	(270)	
Ajustes en la imposición sobre beneficios	(58.042)	(102)	-	(58.144)	(3.821)	(8)	-	(3.829)	
Otros	698	155	-	853	(445)	(200)	-	(645)	
Impuesto sobre sociedades del ejercicio	79.041	8.586	-	87.627	149.827	6.663	-	156.490	

(*) Los datos comparativos iniciales han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a) de la información financiera adjunta.

21.6 Desglose del gasto por impuesto sobre sociedades

El desglose del gasto por impuesto sobre sociedades de los ejercicios 2014 y 2013 es el siguiente:

Ejercicio 2014

	Enagás, S.A.	Enagás Transporte, S.A.	Enagás GTS, S.A.	Enagás Internacional, S.L.	Enagás Financiaciones, S.A.	G.AI-Andalus, S.A.	G. de Extremadura, S.A.	Enagás Altamira, S.L.	Enagás Transporte del Norte, S.L.	Total
Impuesto corriente:										
Por operaciones continuadas	9.857	(193.910)	2.442	3.334	(63)	(3.978)	(2.252)	(267)	(2.678)	(187.515)
Por operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto diferido:										
Por operaciones continuadas	1.658	39.176	664	26	-	445	152	-	(377)	41.744
Por operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes en la imposición sobre beneficios:										
Por operaciones continuadas	-	58.042	-	-	-	42	60	-	-	58.144
Por operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total gasto por impuesto	11.515	(96.692)	3.106	3.360	(63)	(3.491)	(2.040)	(267)	(3.055)	(87.627)

Ejercicio 2013 (*)

	Enagás, S.A.	Enagás Transporte, S.A.	Enagás GTS, S.A.	Enagás Internacional, S.L.	Enagás Financiaciones, S.A.	GAI-Andalus, S.A.	G. de Extremadura, S.L.	Enagás Altamira, S.L.	Enagás Transporte del Norte, S.L.	Total
Impuesto corriente:										
Por operaciones continuadas	(4.075)	(196.873)	2.690	310	(19)	(3.996)	(2.270)	37	(467)	(204.663)
Por operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto diferido:										
Por operaciones continuadas	3.000	40.929	353	-	-	445	152	-	(535)	44.344
Por operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes en la imposición sobre beneficios:										
Por operaciones continuadas	2.914	189	-	-	-	-	-	718	8	3.829
Por operaciones interrumpidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total gasto por impuesto	1.839	(155.755)	3.043	310	(19)	(3.551)	(2.118)	755	(994)	(156.490)

(*) Los datos comparativos iniciales han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6) de la información financiera adjunta.

Como tipos impositivos para la determinación del Impuesto sobre Sociedades se han empleado los siguientes: 30% para las sociedades españolas que tributan bajo normativa estatal, 28% para las que tributan bajo normativa Foral (Vizcaya).

21.7 Activos y Pasivos por impuesto diferido

El detalle del saldo de los Activos y Pasivos por impuesto diferido de los ejercicios 2014 y 2013 es el siguiente:

	2014	2013 (*)
Diferencias temporarias (Impuestos anticipados):		
Subvenciones de capital y otras	1.437	1.652
Límite deducción amortización R.D.L. 16/2012	43.351	26.499
Provisión por retribuciones al personal	3.994	4.340
Provisión inmovilizado	8.563	8.812
Provisiones litigios	-	3
Derivados	1.373	9.387
Otros	3.669	3.726
Bases imponibles negativas	1.973	1.820
Deducciones pendientes y otros	8.053	1.320
Total activos por impuesto diferido	72.413	57.559

(*) Datos comparativos aplicado el cambio de método de consolidación según la NIIF 11 (Véase Nota 2.6.a).

	2014	2013 (*)
Pasivos por impuesto diferido:		
Amortización acelerada	-	427
Libertad de amortización	311.283	386.344
Derivados	1.486	8.452
Otros	5.232	5.565
Total pasivos por impuesto diferido	318.001	400.788

(*) Datos comparativos aplicado el cambio de método de consolidación según la NIIF 11 (Véase Nota 2.6.a).

Los activos por impuesto diferido han sido registrados en el balance de situación por considerar los Administradores que, conforme a la mejor estimación sobre los resultados futuros, incluyendo determinadas actuaciones de planificación fiscal, es probable que dichos activos sean recuperados.

La Ley 16/2012, de 27 de diciembre de 2012, por la que se adoptan "diversas medidas tributarias dirigidas a la consolidación de las finanzas públicas y al impulso de la actividad económica", introdujo en su artículo 7 la limitación a las amortizaciones fiscalmente deducibles en el Impuesto sobre Sociedades. Dicha limitación consiste, en que la amortización contable del inmovilizado material, intangible y de las inversiones inmobiliarias correspondientes a los períodos impositivos que se inicien dentro de los años 2013 y 2014 para aquellas entidades que, en los mismos, no cumplan los requisitos establecidos en los apartados 1, 2 o 3 del artículo 108 del Texto Refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades se deducirá en la base imponible hasta el 70 por ciento de aquella que hubiera resultado fiscalmente deducible de no aplicarse el referido porcentaje, de acuerdo con los apartados 1 y 4 del artículo 11 de dicha Ley. No obstante, la amortización contable que no resulte fiscalmente deducible se podrá deducir de forma lineal durante un plazo de 10 años o durante la vida útil del elemento patrimonial, a partir del primer período impositivo que se inicie dentro del año 2015. En base a esta normativa, el impuesto diferido creado por este concepto en el ejercicio 2014 ha sido de 24.905 miles de euros equivalentes a 83.018 miles de euros en base (en 2013 el impuesto diferido creado ascendió a 26.499 miles de euros equivalentes a 88.330 miles de euros en base).

El Grupo no tiene activos por impuesto diferido significativos no registrados en el balance de situación consolidado.

Cabe mencionar que durante los ejercicios 2009 y 2010 la sociedad Enagás, S.A. se acogió al incentivo fiscal de libertad de amortización con mantenimiento de empleo establecido en la Ley 4/2008 de 23 de diciembre. Dicha Ley establece la amortización libre sin límite máximo de determinados elementos patrimoniales que se pongan a disposición del sujeto pasivo durante los años 2009 y 2010 siempre que la plantilla media de la entidad se mantenga, durante los 24 meses siguientes al inicio del período impositivo en que los elementos patrimoniales adquiridos entren en funcionamiento, respecto a la plantilla media de los doce meses anteriores.

Asimismo, durante el ejercicio 2011 y 2012, el Grupo Enagás se acogió al incentivo fiscal de libertad de amortización establecido en el Real Decreto-ley 13/2010 de 3 de diciembre en el que se prorroga el régimen de libertad de amortización para las inversiones nuevas de activo fijo que se afecten a actividades económicas sin condicionarlo al mantenimiento del empleo. Además se ampliaba el ámbito temporal de aplicación de este incentivo fiscal hasta el ejercicio 2015.

No obstante y con fecha 31 de marzo de 2012, se publicó el Real Decreto-ley 12/2012, de 30 de marzo, mediante el cual se eliminó el incentivo fiscal de libertad de amortización para inversiones realizadas a partir de la publicación de dicho Real Decreto. En cualquier caso, las cantidades pendientes de aplicar de las inversiones realizadas hasta el 31 de marzo de 2012 podrán beneficiarse de este incentivo, con el límite del 40% de la base imponible para las correspondientes al período 2009-2010 y del 20% para las del período 2011-2012.

En base a lo anterior, en la liquidación del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2013, el Grupo Enagás se acogió a dicho incentivo fiscal, realizando un ajuste negativo en la base imponible por importe de 6.163 miles de euros, dando lugar a la creación de un pasivo por impuesto diferido de 1.849 miles de euros. Durante el ejercicio 2014, se ha aplicado un impuesto diferido por este concepto por importe de 16.643 miles de euros, mediante el correspondiente ajuste positivo en la base imponible de 55.478 miles de euros.

Como se indica en la Nota 21.9 siguiente, cabe mencionar que a cierre del ejercicio 2014, el Grupo Enagás procedió a registrar los saldos de los impuestos anticipados y diferidos de acuerdo con lo establecido en la Ley 27/2014 del Impuesto sobre Sociedades, la cual modifica, entre otros, los tipos impositivos del Impuesto sobre Sociedades, siendo el 28% el tipo impositivo para el año 2015 y el 25% el tipo aplicable en el año 2016 y sucesivos.

Asimismo, la Sociedad ha procedido a registrar dentro de "Deducciones pendientes y otros" lo establecido en la disposición transitoria trigésimo séptima de la Ley 27/2014 del impuesto sobre Sociedades, la cual establece que los contribuyentes que tributen al tipo de gravamen previsto en apartado 1 del artículo 29 de esta Ley y les haya resultado de aplicación la limitación a las amortizaciones establecidas en el artículo 7 de la Ley 16/2012, de 27 de diciembre, por la que se adoptan diversas medidas tributarias dirigidas a la consolidación de las finanzas públicas y al impulso de la actividad económica, tendrán derecho a una deducción en la cuota íntegra del periodo impositivo iniciado en 2015 del 2% de las cantidades que integren en la base imponible de dicho periodo impositivo, y del 5% en el periodo impositivo iniciado en 2016 y sucesivos, derivadas de las amortizaciones no deducidas en los periodos impositivos 2013 y 2014.

Todo ello ha supuesto un menor gasto por impuesto recogido en la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio 2014 de 8.053 miles de euros.

21.8 Ejercicios pendientes de comprobación y actuaciones inspectoras

Según establece la legislación vigente, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción de cuatro años.

Al cierre del ejercicio 2014 el Grupo Enagás tiene abiertos a inspección tributaria los ejercicios 2010 a 2014 para los impuestos que le son aplicables, excepto el Impuesto sobre Sociedades que están pendientes de inspección para los ejercicios 2009 a 2014.

Los Administradores consideran que se han practicado adecuadamente las liquidaciones de los mencionados impuestos, por lo que, aun en caso de que surgieran discrepancias en la interpretación normativa vigente por el tratamiento fiscal otorgado a las operaciones, los eventuales pasivos resultantes, en caso de materializarse, no afectarían de manera significativa a las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas.

21.9 Reforma Fiscal

El pasado 28 de noviembre del 2014, se publicaron en el Boletín Oficial del Estado las Leyes siguientes:

- Ley 27/2014, del Impuesto sobre Sociedades;
- Ley 26/2014, por la que se modifican la Ley del IRPF, la Ley del IRNR y Otras Normas Tributarias;
- Ley 28/2014, por la que se modifican la Ley del IVA, la Ley de modificación de los aspectos fiscales del Régimen Económico de Canarias, la Ley de Impuestos Especiales y la Ley 16/2013.

Dichas Leyes entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2015.

Entre las diversas modificaciones que se introducen, los efectos más significativos para el Grupo Enagás que tienen impacto en las Cuentas Anuales Consolidadas del 2014 son las que se recogen en la Ley 27/2014, del Impuesto sobre Sociedades, concretamente:

- La bajada progresiva del tipo impositivo al 28% en 2015 y 25% en 2016 y siguientes;
- Lo establecido en la disposición transitoria trigésimo séptima de la citada Ley, en virtud de la cual, los contribuyentes que tributen al tipo de gravamen previsto en el apartado 1 del artículo 29 de esta Ley, como es el caso de Enagás, y les haya resultado de aplicación la limitación a las amortizaciones establecidas en el artículo 7 de la Ley 16/2012, de 27 de diciembre, por la que se adoptan diversas medidas tributarias dirigidas a la consolidación de las finanzas públicas y al impulso de la actividad económica, tendrán derecho a una deducción en la cuota íntegra del 5 por ciento de las cantidades que integren en la base imponible del periodo impositivo, derivadas de las amortizaciones no deducidas en los períodos impositivos que se hayan iniciado en 2013 y 2014. Esta deducción será del 2 por ciento en los períodos impositivos que se inicien en 2015.

Como consecuencia de lo indicado anteriormente, el Grupo Enagás ha procedido a actualizar el importe de los activos y pasivos por impuestos diferidos al tipo impositivo al que se espera sean de aplicación en el periodo en el que el activo se realice o el pasivo se cancele, en base al tipo impositivo aprobado en la citada Ley, registrando un menor gasto por impuesto de sociedades, por importe de 58.144 miles de euros, en el epígrafe de "Impuesto sobre las ganancias" de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta.

De acuerdo a lo anterior, los impactos en la Cuenta de Resultados Consolidada y en el Patrimonio Neto Consolidado previstos por la actualización de los activos y pasivos por impuesto diferido del Grupo corresponden al siguiente detalle:

	Miles de Euros
	2014
Actualización de Activos por impuesto diferido	
con efecto en la cuenta de resultados consolidada	(2.520)
con efecto en el patrimonio neto consolidado	(272)
Total	(2.792)
Actualización de Pasivos por impuesto diferido	
con efecto en la cuenta de resultados consolidada	60.664
con efecto en el patrimonio neto consolidado	1.189
Total	61.853
Total efecto en cuenta de resultados consolidada	58.144
Total efecto en el patrimonio neto consolidado	917

22. 22. INGRESOS

El desglose de los ingresos del Grupo en los ejercicios 2014 y 2013 se desglosa a continuación:

Miles de Euros	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Importe neto de la cifra de negocios	1.206.192	1.232.982
Ingresos por actividades reguladas	1.185.103	1.214.981
Ingresos por actividades no reguladas	21.089	18.001
Otros Ingresos	20.989	28.877
Ventas de materiales	-	-
Ingresos accesorios y de gestión corriente	20.989	28.755
Subvenciones	-	122
Total	1.227.181	1.261.859

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6. a).

En cuanto al Importe neto de la cifra de negocios, se corresponde principalmente con los ingresos de la sociedad Enagás Transporte, S.A.U. por actividades reguladas. Estos ingresos se distribuyen como sigue, según sociedad:

Miles de Euros	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Actividades reguladas:	1.185.103	1.214.981
Enagás, S.A.	231	-
Enagás Transporte, S.A.U.	1.139.781	1.178.096
Enagás GTS, S.A.U.	12.155	11.561
Enagás Transporte del Norte, S.L.	32.936	25.324
Actividades no reguladas:	21.089	18.001
Enagás, S.A.	4.670	3.643
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	8.084	8.072
Gasoducto de Extremadura, S.A.	6.294	6.286
Enagás-Altamira, S.L.	250	-
Enagás Internacional, S.L.U.	1.791	-
Total	1.206.192	1.232.982

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6 a).

23. 23. GASTOS

El análisis de los gastos del Grupo se desglosa a continuación:

	Miles de Euros	
	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Gastos de personal	84.695	82.280
Otros gastos de explotación	202.803	183.745
Total	287.498	266.025

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación a las NIIF vigentes a 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6 a).

23.1 Gastos de personal

La composición de los gastos de personal es la siguiente:

	Miles de Euros	
	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Sueldos y salarios	65.931	62.720
Indemnizaciones	4.674	6.080
Seguridad Social	15.517	14.486
Otros gastos de personal	5.136	9.515
Aportaciones a fondos de pensiones externos	2.283	2.300
Trabajos para el inmovilizado	(8.846)	(12.821)
Total	84.695	82.280

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación a las NIIF vigentes a 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6 a).

El Grupo ha procedido a activar gastos de personal, relacionados directamente con proyectos de inversión en curso, en una cuantía de 8.846 miles de euros a 31 de diciembre de 2014 y 12.821 miles de euros a 31 de diciembre de 2013 (véase Nota 6).

El número medio de empleados del Grupo, distribuido por grupos profesionales, es el siguiente:

Categorías	2014	2013 ^(*)
Directivos	74	65
Técnicos	571	554
Administrativos	123	123
Operarios	397	398
Total	1.165	1.140

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación a las NIIF vigentes a 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6 a).

A 31 de diciembre de 2014 la plantilla del Grupo está compuesta por 1.206 empleados (1.150 empleados en 2013) cuya distribución por grupo profesional y género es como sigue:

Categorías	2014		2013 ^(*)	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Directivos	64	16	56	13
Técnicos	448	165	418	144
Administrativos	28	93	31	92
Operarios	378	14	383	13
Total	918	288	888	262

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

Cabe indicar que dentro de la categoría de "Directivos" queda integrada la Alta Dirección del Grupo compuesta por diez personas (nueve hombres y una mujer).

Asimismo, el número medio de personas empleadas en 2014 y 2013 por las sociedades comprendidas en el Grupo con discapacidad mayor o igual del 33% según categorías es el siguiente:

Categorías	2014	2013 ^(*)
Directivos	-	-
Técnicos	3	6
Administrativos	1	-
Operarios	4	6
Total	8	12

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

23.2 Otros gastos de explotación

El detalle de este epígrafe a 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

miles de euros	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Servicios exteriores:		
Gastos de I+D	1.634	2.150
Arrendamientos y cánones	44.901	44.859
Reparación y conservación	39.749	34.081
Servicios profesionales independientes	30.590	22.494
Transportes	10.366	10.978
Primas de seguros	4.723	4.716
Servicios bancarios y similares	182	165
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	3.672	2.859
Suministros	19.300	17.963
Otros servicios	21.310	23.307
Servicios exteriores	176.427	163.572
Tributos	13.328	9.655
Otros Gastos Externos	9.304	9.603
Variación de las provisiones de tráfico	3.744	915
Total Otros Gastos de Explotación	202.803	183.745

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

23.3 Otra información

Incluido en el saldo de "Otros gastos generales de explotación" se recogen los honorarios satisfechos por la auditoría de sus cuentas anuales y otros trabajos de verificación contable y no contable. En el ejercicio 2014, estos gastos ascendieron a 1.322 miles de euros (1.461 miles de euros en el ejercicio 2013) según el siguiente detalle:

Categorías	2014		2013 ^(*)	
	Servicios prestados por el auditor de cuentas y por empresas vinculadas	Servicios prestados por otros auditores del Grupo	Servicios prestados por el auditor de cuentas y por empresas vinculadas	Servicios prestados por otros auditores del Grupo
Servicios de auditoría ⁽¹⁾	454	47	443	-
Otros servicios de verificación ⁽²⁾	823	-	971	-
Total servicios de auditoría y relacionados	1.277	47	1.414	-
Otros servicios	45	-	47	-
Servicios de asesoramiento fiscal	-	-	-	-
Total servicios profesionales	45	-	47	-

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes a 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

(1) Servicios de Auditoría: Dentro de este apartado se incluyen los servicios prestados para la realización de las auditorías estatutarias de las Cuentas Anuales del Grupo por importe de 345 miles de euros y 304 miles de euros en los ejercicios 2014 y 2013, respectivamente, así como los trabajos de revisión limitada de los estados financieros consolidados intermedios y trimestrales.

(2) Otros servicios de verificación relacionados con auditoría: Dicho importe corresponde en su práctica totalidad a los trabajos necesarios para la revisión de la efectividad de los sistemas de control interno, otros trabajos de revisión realizados en relación a la información a entregar a Organismos Reguladores, principalmente, la Comisión Nacional del Mercado de Valores y la CNMC, y los trabajos de revisión asociados a las operaciones corporativas acometidas durante el ejercicio 2014 por el Grupo Enagás.

24. RESULTADO FINANCIERO NETO

El desglose del epígrafe "Resultado financiero neto" de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta es el siguiente:

	31.12.2014	31.12.2013 ^(*)
Ingresos de empresas del grupo y asociadas	2.760	1.137
Ingresos de terceros	9.327	23.039
Ingresos financieros	12.087	24.176
Gastos financieros y gastos asimilados	(544)	(3.927)
Intereses de préstamos	(125.828)	(118.793)
Rendimientos atribuibles a las provisiones	6	(1.688)
Gastos financieros	(126.366)	(124.408)
Bº de instrumentos de cobertura	231	1.074
Diferencias de cambio	8.542	(4.707)
Resultado financiero neto	(105.506)	(103.865)

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes al 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6.a).

El Grupo ha procedido a activar gastos financieros en una cuantía de 4.887 miles de euros a 31 de diciembre de 2014 y 6.575 miles de euros a 31 de diciembre de 2013 (véase Nota 6).

25. SEGMENTOS DE NEGOCIO Y GEOGRÁFICOS

25.1 Criterios de segmentación

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio del Grupo (segmentos principales de negocio). El Grupo identifica sus segmentos operativos en base a los informes internos sobre los componentes del Grupo que son base de revisión, discusión y evaluación regular en el proceso de toma de decisiones.

25.2 Segmentos según información geográfica

Con la aplicación de la NIIF 11 (Véase Nota 2) la mayoría de las sociedades que el Grupo Enagás posee fuera de Europa han pasado a integrarse por el método de la participación, presentándose así sus gastos e ingresos correspondientes en el epígrafe de "Resultado de entidades valoradas por el método de la puesta en equivalencia" de la Cuenta de Resultados consolidada. En base a esto, la información relativa a mercados geográficos se hace a partir de la cifra de resultado neto.

La distribución del resultado correspondiente a los ejercicios 2014 y 2013 distribuida por mercados geográficos es la siguiente:

Resultado neto	31.12.2014	31.12.2013
Europa	393.187	394.843
América del Sur	13.346	8.340
Total	406.533	403.183

25.3 Segmentos principales de negocio

Las líneas de negocio que se describen seguidamente se han establecido tomando como base la clasificación contenida en la Ley de Hidrocarburos 34/1998 de 7 de octubre y de acuerdo a la estructura organizativa del Grupo Enagás que tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos:

a) Actividad de Infraestructuras (incluye transporte, regasificación y almacenamiento de gas):

➤ Transporte de gas: Actividad principal que consiste en la vehiculización de gas a través de su red de transporte, formada por gasoductos de transporte primario (con presiones máximas de diseño igual o superior a 60 bares) y secundario de gas (con presiones máximas de diseño entre 60 bares y 16 bares) hasta los puntos de distribución, como propietaria de la mayor parte de la red de transporte de gas en España.

➤ Regasificación: El gas se transporta desde los países productores en buques metaneros a 160 °C bajo cero en estado líquido (GNL) y se descarga en las plantas de regasificación donde queda almacenado en tanques criogénicos. En estas instalaciones, mediante un proceso físico para el cual normalmente se utilizan vaporizadores con agua de mar, se aumenta la temperatura del gas natural licuado y, de este modo, se transforma a estado gaseoso. El gas natural se inyecta en los gasoductos para ser transportado por toda la Península.

➤ Almacenamiento: El Grupo Enagás opera los siguientes almacenamientos subterráneos: Serrablo, situado entre las localidades de Jaca y Sabiñánigo (Huesca), Gaviota (almacenamiento off-shore) situado cerca de Bermeo (Vizcaya), y Yela (Guadalajara).

b) Actividad de Gestor Técnico del Sistema

El Grupo Enagás como Gestor Técnico del Sistema continuó durante el año 2013 el desarrollo de las funciones encomendadas en el Real Decreto-ley 6/2000 de 23 de junio y en el R.D. 949/2001 de 3 de agosto, con el objeto de garantizar la continuidad y seguridad de suministro, así como la correcta coordinación entre los puntos de acceso, almacenamiento, transporte y distribución.

Las actividades de Infraestructuras y de Gestor Técnico del Sistema son consideradas por el Grupo Enagás como "Actividades Reguladas".

c) Actividades no reguladas

Se refiere a todas aquellas actividades no reguladas así como a aquellas transacciones relacionadas con las sociedades internacionales del Grupo.

25.4 Bases y metodología de la información por segmentos de negocio

La información por segmentos que se expone seguidamente se basa en los informes mensuales elaborados por la Dirección General Económico Financiera y se genera mediante una aplicación informática consistente en desagregar los estados financieros por actividades.

La estructura de esta información está diseñada como si cada línea de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes que se distribuyen en función de los activos asignados a cada línea conforme a un sistema interno de distribución porcentual de costes.

A continuación se presenta la información por segmentos de estas actividades:

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	Miles de euros									
	Gestión Infraestructuras		Actividades Técnica Sistema		No-Reguladas		Ajustes		Total Grupo	
	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)
Ingresos de explotación	1.213.737	1.294.155	13.680	13.084	89.261	132.380	(89.497)	(177.760)	1.227.181	1.261.859
Dotaciones para la amortización del inmovilizado	(295.264)	(305.886)	(7.070)	(4.172)	(15.972)	(17.197)	3.406	(1.712)	(314.900)	(328.967)
Resultado de Explotación	636.598	655.567	(10.818)	(10.203)	(34.349)	7.586	(1.814)	(3.218)	589.617	649.732
Ingresos Financieros	3.086	6.598	202	458	397.121	421.401	(388.322)	(404.281)	12.087	24.176
Gastos Financieros	(90.927)	(110.661)	(208)	(388)	(103.892)	(52.817)	68.661	39.458	(126.366)	(124.408)
Impuesto sobre beneficios	(108.245)	(163.351)	3.106	3.042	14.545	2.890	2.967	929	(87.627)	(156.490)
Resultado después de Impuestos	438.434	387.766	(7.717)	(7.098)	297.977	380.344	(322.161)	(357.829)	406.533	403.183
BALANCE DE SITUACIÓN	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)	2014	2013 (*)
Total Activo	6.742.402	6.373.001	48.530	55.236	3.007.720	4.744.515	(2.086.793)	(4.129.254)	7.711.859	7.043.498
Adquisiciones de Inmovilizado	113.050	179.811	13.865	13.546	9.662	20.614	-3.583	-6.197	132.994	207.774
Pasivos no corrientes (**)	538.034	629.298	15	0	18.468		8	537.392	647.774	
Pasivos por impuesto diferido	314.319	385.451	-	-	3.607	15.337	75	-	318.001	400.788
Provisiones	167.664	166.560	15	0	3.884	3.131	-8.223	8	163.340	169.699
Otros pasivos no corrientes	56.051	77.287	-	-	-	-	-	-	56.051	77.287
Pasivos corrientes (**)	166.309	170.611	43.595	37.167	56.097	(16.743)	235.808	247.132		
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	166.309	170.611	43.595	37.167	31.233	56.097	(5.329)	(16.743)	235.808	247.132

(*) Los datos comparativos han sido reexpresados en aplicación de las NIIF vigentes a 1 de enero de 2014 (véase Nota 2.6 a).

26. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

Las actividades de protección del entorno y la biodiversidad, la eficiencia energética, la reducción de emisiones y el consumo responsable de recursos son elementos esenciales de la gestión ambiental del Grupo Enagás para la mitigación del impacto de sus actividades en el entorno.

El Grupo ha integrado la protección del Medio Ambiente dentro de la política y programas estratégicos de la Compañía a través de la implantación de un Sistema de Gestión Ambiental desarrollado y certificado por AENOR, conforme a los requisitos de la norma UNE EN ISO 14001, que garantiza el cumplimiento de la legislación ambiental aplicable y la mejora continua de su comportamiento ambiental en las actividades de las plantas de almacenamiento y regasificación de GNL de Barcelona, Cartagena y Huelva, los almacenamiento subterráneos de Serrablo, Gaviota y Yela, las instalaciones de la Red Básica de Gasoductos, el Laboratorio de Zaragoza y la Gestión de Proyectos de desarrollo de Nuevas Infraestructuras.

En el año 2014, la empresa certificadora AENOR ha emitido los correspondientes informes de auditoría del Sistema de Gestión Ambiental con resultados favorables y concluyendo que el Sistema tiene un grado de desarrollo y madurez que asegura la mejora continua de la Compañía en este campo.

El Grupo Enagás, S.A. realiza un esfuerzo continuo para identificar, caracterizar y minimizar el impacto ambiental de sus actividades e instalaciones, evaluando los riesgos y potenciando la ecoeficiencia, la gestión responsable de residuos y vertidos y minimizando el impacto en materia de emisiones y cambio climático.

Asimismo, el Grupo incorpora criterios ambientales en su relación con proveedores y contratistas, así como en la toma de decisiones sobre adjudicaciones de contratos de prestación de servicios y productos.

Durante el ejercicio 2014, se han realizado actuaciones ambientales por importe de 8.573 miles de euros como inversiones en el activo del Balance de Situación (9.286 miles de euros en el ejercicio 2013). Por su parte, los gastos ambientales asumidos por la compañía han ascendido en el ejercicio 2014 a 2.183 miles de euros registrados en el epígrafe "Otros gastos de explotación" (924 miles de euros en el ejercicio 2013).

Las posibles contingencias, indemnizaciones y otros riesgos ambientales en las que el Grupo pudiera incurrir están adecuadamente cubiertas con las pólizas de seguro de responsabilidad civil que tiene suscritas.

El Grupo se ha beneficiado de incentivos fiscales como consecuencia de actividades relacionadas con el medio ambiente: la Dirección General de Calidad Ambiental de la Comunidad Autónoma de Cataluña expidió la Certificación de Convalidación por Inversiones Ambientales por la ejecución del Proyecto "Instalación de una Planta de Autogeneración de Nitrógeno de la Planta de Regasificación del Grupo Enagás en Barcelona", inversión correspondiente al ejercicio 2013. El importe de dicha inversión ambiental ascendió a 405 miles de euros, dando lugar a una deducción en la cuota del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2014 (a presentar en julio de 2015) de 32 miles de euros, correspondiente a un tipo de deducción de 8% del total de la inversión ambiental realizada, según lo establecido en el Texto Refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades.

27. DERECHOS DE EMISIÓN DE GASES DE EFECTO INVERNADERO

Algunas instalaciones del Grupo Enagás se encuentran incluidas en el ámbito de la Ley 1/2006, de 9 de marzo, por la que se regula el régimen del comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero.

La Directiva 2009/29/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 23 de abril de 2009, reformó el régimen de cara al período 2013-2020. Aunque la subasta se configura como el procedimiento normal para la asignación a partir de 2013 para los titulares de las instalaciones incluidas en el ámbito del régimen de comercio de derechos de emisión, los titulares que puedan optar a ello, de acuerdo con lo previsto en la propia Directiva, recibirán derechos gratuitos entre 2013 y 2020 en una cantidad que resulta de aplicar la normativa armonizada de la Unión Europea.

Por acuerdo del Consejo de Ministros de 15 de noviembre de 2013 se aprobó la asignación final gratuita de derechos de emisión de gases de efecto invernadero a las instituciones sujetas al régimen del comercio de derechos de emisión por el período 2013-2020, entre las que se incluyen instalaciones de Enagás Transporte, S.A.U.. Las instalaciones para las cuales se han recibido dichas asignaciones son:

- Almacenamiento subterráneo de Serrablo, Yela y de Gaviota.
- Plantas de almacenamiento y regasificación de GNL de, Barcelona, Cartagena y Huelva.
- Estaciones de compresión de: Algete, Almendralejo, Almodóvar, Bañeras, Córdoba, Crevillente, Sevilla, Haro, Paterna, Tivissa, Zamora, Zaragoza, Alcázar de San Juan y Lumbier.

Adicionalmente, durante el ejercicio 2014 se recibió la asignación correspondiente a la estación de compresión de Villar de Arnedo.

De manera que el total de derechos asignados a la sociedad Enagás Transporte, S.A.U., de forma definitiva y gratuita, correspondientes a sus instalaciones asciende a 985.915 derechos para el período 2013 a 2020, correspondiendo 167.557 al año 2014 y 143.836 al año 2013.

Dentro del Grupo, los derechos asignados para el ejercicio 2014 y 2013 fueron valorados a 4,52 euros/derecho y 6,61 euros/derecho respectivamente, precio spot del primer día hábil del año 2014 y 2013 del RWE Trading GMBH, lo que supone unas altas del ejercicio de 790 y 1.247 miles de euros respectivamente.

El Grupo Enagás ha consumido 434.761 derechos de emisión de gases de efecto invernadero durante el ejercicio 2013 y 321.719 derechos consumidos durante el ejercicio 2013.

Durante el primer trimestre de 2014, el Grupo Enagás ha presentado los informes de emisiones verificados por la entidad acreditada (AENOR) a las Comunidades Autónomas correspondientes las cuales han validado dichas emisiones.

El Grupo Enagás durante el ejercicio 2014 no ha procedido a negociar ningún contrato a futuro relativo a derechos de emisión de gases de efecto invernadero, ni existen contingencias relacionadas con sanciones o medidas de carácter provisional en los términos que establece la Ley 1/2005.

28. OPERACIONES Y SALDOS CON PARTES VINCULADAS

28.1 Operaciones con partes vinculadas

Se consideran "partes vinculadas" al Grupo, adicionalmente a las entidades dependientes, asociadas y multigrupo, el "personal clave" de la Dirección del Grupo (miembros de su Consejo de Administración y los Directores, junto a sus familiares cercanos), así como las entidades sobre las que el personal clave de la Dirección pueda ejercer una influencia significativa o tener su control, según establece la Orden EHA/3050/2004, de 15 de septiembre y la Circular 1/2008, de 30 de enero de la CNMV.

Los saldos con empresas del grupo que no han sido eliminados en el proceso de consolidación se corresponden con:

- Cuentas por cobrar por importe de 4.649 miles de euros a 31 de diciembre de 2014 (1.738 miles de euros a 31 de diciembre de 2013) (Véase Nota 10).
- Cuentas a pagar por importe de 1.991 miles de euros a 31 de diciembre de 2014 (1.021 miles de euros a 31 de diciembre de 2013) (Véase Nota 19).
- Créditos empresas del grupo por importe de 115.217 miles de euros a 31 de diciembre de 2014 (17.086 miles de euros a 31 de diciembre de 2013) (Véase Nota 8).

A continuación se indican las transacciones realizadas por el Grupo, durante los ejercicios 2014 y 2013, con las partes vinculadas a este, distinguiendo entre accionistas significativos, miembros del Consejo de Administración y Directores del Grupo Enagás y otras partes vinculadas. Las condiciones de las transacciones con las partes vinculadas son equivalentes a las que se dan en transacciones hechas en condiciones de mercado y se han imputado las correspondientes retribuciones en especie.

Ejercicio 2014

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				Total	
	31-12-2014					
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas		
Gastos:						
Gastos financieros	-	-	-	1.480	1.480	
Recepción de servicios	-	-	10.098	1.597	11.695	
Otros gastos	-	1.083	-	-	1.083	
Total Gastos	-	1.083	10.098	3.077	14.258	
Ingresos:						
Ingresos financieros	-	-	2.759	2	2.761	
Prestación de servicios	-	-	14.873	-	14.873	
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	106	-	106	
Total Ingresos	-	-	17.738	2	17.740	

Ejercicio 2013

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	31-12-2013	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas
Gastos:					
Gastos financieros	78	-	-	5.538	5.616
Recepción de servicios	-	-	10.644	2.384	13.028
Compra de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	-	-
Otros gastos	-	1.046	-	24	1.070
Total Gastos	78	1.046	10.644	7.946	19.714
Ingresos:					
Ingresos financieros	-	-	1.137	2.069	3.206
Prestación de servicios	-	-	11.468	-	11.468
Total Ingresos	-	-	12.605	2.069	14.674

Ejercicio 2014

Otras transacciones	Miles de Euros				
	31-12-2014	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas
Otras transacciones					
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista)	-	-	115.217	-	115.217
Garantías y avales prestados (véase Nota 31)	-	-	233.903	-	233.903
Garantías y avales recibidos	-	-	-	153.078	153.078
Compromisos adquiridos (véase Nota 31)	-	-	54.907	-	54.907
Dividendos y otros beneficios distribuidos	39.785	-	-	-	39.785

Ejercicio 2013

Otras transacciones	Miles de Euros						
	31-12-2013	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total	
Otras transacciones							
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista)	-	-	-	-	17.086	-	17.086
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestatario)	-	-	-	-	100.000	100.000	
Garantías y avales prestados (véase Nota 31)	-	-	-	83.997	-	83.997	
Garantías y avales recibidos	1.017	-	-	-	11.080	12.097	
Compromisos adquiridos (véase Nota 31)	-	-	-	-	-	-	
Dividendos y otros beneficios distribuidos	50.992	-	-	-	-	50.992	

Durante el ejercicio 2014, el Grupo Banco Santander cumple la definición de "vinculada" anteriormente indicada.

A este respecto, sobre las transacciones indicadas en el cuadro anterior, se corresponden con esta entidad vinculada 1.480 miles de euros de gastos financieros (incluyendo los gastos financieros derivados de los contratos de coberturas de tipo de interés), y 153.078 miles de euros de garantías y avales recibidos.

Adicionalmente, esta entidad bancaria ha realizado las siguientes operaciones con el Grupo Enagás:

- El Grupo Enagás mantiene como financiación un club deal multidivisa del que no se ha realizado disposición a 31 de diciembre de 2014. En esta operación, la entidad vinculada representa un 9,63% del total de bancos que han suscrito esta fuente de financiación.
- En relación con la operación del almacenamiento subterráneo de Castor explicada en la Nota 4, esta entidad vinculada ha asumido un 50,94% de la financiación de la operación.
- Finalmente, en la emisión del bono por parte de Enagás Financiaciones, S.A.U. el 27 de marzo de 2014 (véase Nota 15.1), esta entidad vinculada ha tenido una participación como "active bookrunner".

Durante el ejercicio 2013, el Banco Sabadell cumplía la definición de "vinculada". La Sociedad mantenía una deuda a largo plazo con dicha entidad por importe de 100.000 miles de euros, la cual se encontraba registrada como deudas con entidades de crédito en el epígrafe "Pasivos financieros no corrientes".

29. RETRIBUCIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN Y A LA ALTA DIRECCIÓN

Las retribuciones percibidas durante los ejercicios 2014 y 2013 por los miembros del Consejo de Administración y la Alta Dirección de Enagás, S.A., clasificadas por conceptos, han sido las siguientes:

Ejercicio 2014

	Sueldos	Dietas	Otros conceptos	Planes de pensiones	Primas de seguros	Indemnizaciones por cese
Consejo de Administración	2.016	1.083	145	13	31	-
Alta Dirección	2.241	-	104	52	26	-
Total	4.257	1.083	249	65	57	0

Ejercicio 2013

	Sueldos	Dietas	Otros conceptos	Planes de pensiones	Primas de seguros	Indemnizaciones por cese
Consejo de Administración	1.888	1.046	77	10	79	-
Alta Dirección	2.231	-	96	50	79	2.122
Total	4.119	1.046	173	60	158	2.122

El sueldo del Presidente Ejecutivo no se ha incrementado desde 2008 y el del Consejero Delegado desde su incorporación en 2012. El incremento bruto de la cifra de sueldos en 2014 (2.016 miles de euros) respecto de la cifra en 2013 (1.888 miles de euros) se debe exclusivamente a ser el primer ejercicio en el que el Consejero Delegado ha percibido la retribución variable correspondiente a un año completo.

Las dietas del Consejo de Administración no se han incrementado desde 2008. Las variaciones entre ejercicios responden al número de asistencias efectivas de los Consejeros.

Los Consejeros Ejecutivos y la Alta Dirección forman parte del colectivo asegurado por el seguro colectivo mixto de instrumentación de compromisos por pensiones. De la prima satisfecha en 2014 corresponden a los Consejeros Ejecutivos 276 miles de euros (297 miles de euros en 2013) y a la Alta Dirección 325 miles de euros (257 miles de euros en 2013).

Las retribuciones mencionadas distribuidas por cada uno de los miembros del Consejo de Administración, durante los ejercicios 2014 y 2013, sin tener en cuenta la prima de seguros ni los planes de pensiones, han sido las siguientes:

Consejeros	2014	2013
D. Antonio Llardén Carratalá (Consejero Ejecutivo) ¹	1.737	1.670
D. Marcelino Oreja Arburúa (Consejero Ejecutivo) ²	552	423
Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (Consejero Dominical)	72	76
Mr. Sultan Hamed Khamis Al Burtamani (Consejero Dominical)	32	37
D. Jesús David Álvarez Mezquíriz (Consejero Independiente)	76	72
D. Dionisio Martínez Martínez (Consejero Independiente) (*)	26	113
D. José Riva Francos (Consejero Independiente) (*)	21	77
D. Ramón Pérez Simarro (Consejero Independiente)	76	72
D. Martí Parellada Sabata (Consejero Independiente)	80	76
Dª Teresa García-Milá Lloveras (Consejera Independiente) (*)	20	76
D. Miguel Angel Lasheras Merino (Consejero Independiente) (*)	20	76
D. Luis Javier Navarro Vigil (Consejero Externo)	76	76
Dª Isabel Sánchez García (Consejera Independiente) (*)	20	72
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega (Consejero dominical)	76	51
Dª Rosa Rodríguez Díaz (Consejera Independiente)	70	44
Dª Ana Palacio Vallelersundi (Consejera Independiente) (**)	60	-
Dª Isabel Tocino Biscarolasaga (Consejera Independiente) (**)	60	-
D. Antonio Hernández Mancha (Consejero independiente) (**)	60	-
D. Luis Valero Artola (Consejero independiente) (**)	53	-
D. Gonzalo Solana González (Consejero independiente) (**)	57	-
Total	3.244	3.011

(*) Consejeros que cesaron en la Junta General de Accionistas celebrada el 25 de marzo de 2014.

(**) Consejeros nombrados en la Junta General de Accionistas celebrada el 25 de marzo de 2014.

1. La retribución del Presidente Ejecutivo es la misma desde 2008. Cualquier variación se ha debido a la valoración de las mismas prestaciones en especie o al diferente importe de las mismas primas de seguro. El incremento de la cifra de retribución del Presidente Ejecutivo en 2014 respecto del ejercicio 2013 se debe exclusivamente a los cambios en los criterios de valoración de determinadas prestaciones en especie introducidos por la Ley 16/2012, de 27 de diciembre, siendo dichas prestaciones las mismas en ambos ejercicios. Ese incremento se ha visto en parte compensado por un menor importe de las mismas primas de seguro.

Durante el ejercicio 2014, el Presidente Ejecutivo percibió una retribución fija de 960 miles de euros y una retribución variable de 576 miles de euros, que fueron aprobadas por el Consejo; asimismo, percibió dietas por asistencia al Consejo por importe de 64 miles de euros (retribución fija más dieta de consejo), así como otros conceptos de retribución en especie por importe de 137 miles de euros, sumando todo ello 1.737 miles de euros. Además dispuso de una póliza de seguro de vida cuya prima en el ejercicio ha sido de 29 miles de euros y se han aportado a su plan de pensiones 10 miles de euros. El Grupo ha externalizado compromisos de pensiones con sus Directivos mediante un contrato de seguro colectivo mixto de instrumentación de compromisos por pensiones que incluye prestaciones en casos de supervivencia, fallecimiento e incapacidad laboral. El Presidente Ejecutivo forma parte del colectivo asegurado por este seguro, y de la prima total satisfecha por el mismo durante el ejercicio corresponde al Presidente Ejecutivo la cantidad de 169 miles de euros.

2. La retribución del Consejero Delegado es la misma desde su incorporación en 2012. El incremento producido en 2014 respecto a 2013 se debe a ser el primer ejercicio desde su incorporación en el que ha percibido la retribución variable correspondiente a un año completo. Durante el ejercicio 2014, el Consejero Delegado percibió una retribución fija de 300 miles de euros y una retribución variable de 180 miles de euros, que fueron aprobadas por el Consejo; asimismo, percibió dietas por asistencia al Consejo de Administración por importe de 64 miles de euros (retribución fija más dieta de consejo), así como otros conceptos de retribución en especie por importe de 8 miles de euros, sumando todo ello 552 miles de euros. Además dispuso de una póliza de seguro de vida cuya prima en el ejercicio ha sido de 2 miles de euros y se han aportado a su plan de pensiones 3 miles de euros. El Consejero Delegado forma parte del colectivo asegurado por el seguro colectivo mixto de instrumentación de compromisos por pensiones y de la prima satisfecha en el ejercicio por este seguro corresponde al Consejero Delegado la cantidad de 76 miles de euros.

30. OTRA INFORMACIÓN REFERENTE AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

Se incluye en la presente Memoria la información relativa a la participación en el capital y el desempeño de cargos por parte de los miembros del Consejo de Administración de Enagás, S.A. en otras sociedades de análogo o complementario género de actividad al que constituye el objeto social. Se ha considerado, para la elaboración de la información, que son sociedades con análogo o complementario género de actividad al de Enagás las dedicadas a las actividades de transporte, regasificación, distribución o comercialización de gas natural reguladas por la Ley 34/1998, del Sector de Hidrocarburos.

Así, las participaciones en el capital de las sociedades con el mismo, análogo o complementario género de actividad que han sido comunicadas al Grupo por los Consejeros a 31 de diciembre de 2014 y 2013 son las siguientes:

Ejercicio 2014

Consejero	Sociedad	Nº acciones	% participación
D. Luis Javier Navarro Vigil	BP, PLC	17	0,000%
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega	Iberdrola	3.382	0,000%
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega ³	Iberdrola	7.472	0,000%
D. Gonzalo Solana González	Endesa	25	0,000%
D. Gonzalo Solana González	Iberdrola	1.072	0,000%

Ejercicio 2013

Consejero	Sociedad	Nº acciones	% participación
D. Luis Javier Navarro Vigil	BP, PLC	712	0,000%
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega	Iberdrola	3.382	0,000%
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega ⁴	Iberdrola	7.472	0,000%

3. A través de la sociedad Inversiones Asfis de la que es Administrador Solidario con una participación del 60%.
4. A través de la sociedad Inversiones Asfis de la que es Administrador Solidario con una participación del 60%.

Cabe destacar que Oman Oil Holdings Spain, S.L.U., accionista de Enagás, S.A. que propuso el nombramiento de Sultan Hamed Khamis Al Burtamani como Consejero dominical de Enagás, S.A., ostenta el 7,5% de la participación indirecta en Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (Saggas) a través de su participación directa en la sociedad Infraestructuras de Gas, S.L.

Los cargos o funciones que ocupan Consejeros del Grupo en otras sociedades con el mismo, análogo o complementario género de actividad que han sido comunicadas a Enagás, S.A. a 31 de diciembre de 2014 y 2013 son los siguientes:

Ejercicio 2014

Consejero	Sociedad	Cargos
Luis Javier Navarro Vigil	TLA, S. de R.L. de C.V.	Consejero
Mr. Sultan Hamed Khamis al Burtamani	Oman Oil Compay, S.A.O.C.	Director de Desarrollo de Negocio

Ejercicio 2013

Consejero	Sociedad	Cargos
Luis Javier Navarro Vigil	TLA, S. de R.L. de C.V.	Consejero
Mr. Sultan Hamed Khamis al Burtamani	Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (Saggas)	Consejero
	Infraestructuras de Gas	Consejero
Miguel Angel Lasheras Merino	Oman Oil Compay, S.A.O.C.	Director de Desarrollo de Negocio
	Sociedad Promotora Bilbao Gas Hub, S.A.	Director General del proyecto Iberian Gas Hub

No hay actividades de la misma naturaleza, análogas o complementarias a aquellas realizadas por Enagás, S.A. que sean desempeñadas por los Consejeros de esta, ya sea por cuenta propia o ajena, no comprendidas en el apartado anterior.

Al cierre del ejercicio 2014 ni los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad ni las personas vinculadas a los mismos, según se define en el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital, han comunicado a los demás miembros del Consejo de Administración situación alguna de conflicto, directo o indirecto, que pudieran tener con el interés de la Sociedad.

31. COMPROMISOS Y GARANTÍAS

Al 31 de diciembre de 2014 el Grupo tenía prestados avales ante terceros derivados de sus actividades por un importe de 61.843 miles de euros, (57.538 miles de euros en el ejercicio 2013). Por otro lado, también tiene concedidos avales financieros por un total de 450.000 miles de euros, (470.000 miles de euros en el ejercicio 2013), como garantía de los préstamos concedidos por el Banco Europeo de Inversiones.

El Grupo Enagás mantiene garantías de las obligaciones de empresas del grupo al 31 de diciembre de 2014 por importe máximo total de 233.903 miles euros (83.997 miles de euros al 31 de diciembre de 2013) (véase nota 28.1).

En relación con compromisos de inversión, el Grupo Enagás mantiene compromisos en firme de inversión por importe de 54.907 miles de euros relativos a los proyectos de TAP (16.000 miles de euros) y GSP (38.907 miles de euros), a desembolsar durante el ejercicio 2015. Al 31 de diciembre de 2013 el Grupo Enagás no mantenía compromisos en firme de inversión.

Finalmente, el Grupo Enagás mantiene financiación concedida pero no dispuesta a empresas asociadas por importe aproximado de 158.927 miles de euros.

Los Administradores estiman que no se derivarán pasivos significativos adicionales a los registrados en el balance de situación consolidado adjunto por las operaciones descritas en esta nota.

32. NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS

A continuación se presentan datos sobre las sociedades en negocios conjuntos, operaciones conjuntas y asociadas del Grupo Enagás al 31 de diciembre de 2014:

Sociedad	País	Actividad	Tipo de control	Tipo de negocio	Miles de Euros ⁽²⁾		
					% Derechos de Voto controlados por el grupo Enagás	Valor Neto en libros	Dividendos recibidos
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	España	Transporte de Gas	Control conjunto	Operación Conjunta	66,96%	66,96%	23.744 8.114
Gasoducto de Extremadura, S.A.	España	Transporte de Gas	Control conjunto	Operación Conjunta	51,00%	51,00%	9.732 4.490
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	España	Almacenamiento y regasificación	Control conjunto	Negocio Conjunto	40,00%	40,00%	44.334 8.400
Subgrupo Altamira LNG, C.V. ⁽⁴⁾	México	"Holding/ Regasificación"	Control conjunto	Negocio Conjunto	40,00%	40,00%	41.218 5.680
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	México	Transporte de Gas	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	14.576 -
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	México	Ingeniería y construcción	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	3 -
GNL Quintero, S.A.	Chile	Regasificación	Control conjunto	Negocio Conjunto	20,40%	20,40%	136.645 10.597
Terminal de Valparaíso, S.A. ⁽¹⁾	Chile	Holding	Control conjunto	Negocio Conjunto	51,00%	51,00%	136.386 10.597
Cia. Transporte Gas Canarias, S.A. (Gascan)	España	Almacenamiento y regasificación	Control conjunto	Negocio Conjunto	41,94%	41,94%	3.535 -
EC Soto La Marina SAPI de C.V.	México	Compresión de Gas Natural	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	9.150 -
EC Soto La Marina EPC SAPI de C.V.	México	Ingeniería y construcción	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	2 -
Transportadora de gas del Perú, S.A.	Perú	Transporte de Gas	Influencia significativa	Asociada	20,00%	20,00%	337.556 8.202
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	Perú	Transporte de Gas	Control conjunto	Negocio Conjunto	25,00%	25,00%	26.577 -
Trans Adriatic Pipeline, A.G. ^(3 y 4)	Suiza ^(3 y 4)	Transporte de Gas	Influencia significativa	Asociada	16,00%	16,00%	56.443 -
Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C.	Perú	Operación y mantenimiento	Control conjunto	Negocio Conjunto	30,00%	30,00%	12.325 -
Tecgas, Inc.	Canadá	Holding	Control conjunto	Negocio Conjunto	30,00%	30,00%	1 -
EC Soto la Marina O&M SAPI de C.V.	México	Operación y mantenimiento	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	2 -

(1) La sociedad GNL Quintero es participada por Terminal de Valparaíso S.A. por un 40%, y a su vez Enagás Chile posee un 51% de Terminal de Valparaíso S.A. Por lo tanto, la participación indirecta del Grupo Enagás sobre GNL Quintero es del 20,40%. La distribución del dividendo es realizada por GNL Quintero.

(2) Para aquellas sociedades cuya moneda local es diferente a la moneda grupo euro (véase Nota 2.4.f) el "valor neto en libros" de la inversión financiera se muestra a euros históricos. Los euros correspondientes a los "dividendos recibidos" están convertidos al tipo de cambio correspondiente al momento de la transacción.

(3) Esta sociedad cuenta con tres establecimientos permanentes en Grecia, Italia y Albania.

(4) Ambas sociedades están participadas junto con otros socios industriales. Su actividad consiste en el desarrollo y operación de proyectos de infraestructura, como son el caso de la planta de regasificación ya en operación de Altamira y el proyecto de gasoducto trans-adriático de TAP (declarado Project of Common Interest de la Unión Europea).

Asimismo, a continuación se presentan las principales magnitudes de los estados financieros individuales de los negocios conjuntos y asociadas del Grupo Enagás, S.A. a 31 de diciembre de 2014:

Magnitudes de Balance

Sociedad	Datos de la entidad participada ⁽¹⁾							
	Activo		Patrimonio		Pasivo			
	L/P	Efectivo y equivalentes	Resto activo CP	Otros resultados integrales	Resto Patrimonio	L/P	C/P	Resto pasivos
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	44.256	9.155	5.680	-	55.485	-	-	3.606
Gasoducto de Extremadura, S.A.	19.167	10.747	3.512	-	31.098	-	-	2.328
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	276.272	34.159	11.343	(5.610)	75.041	208.160	23.626	14.732 5.825
Subgrupo Altamira LNG, C.V.	328.681	13.751	14.359	(749)	135.567	131.800	4.273	26.824 59.076
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	190.027	24.388	15.779	(3.736)	22.892	162.372	-	48.666
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	606	20.023	8.710	-	9.014	-	-	20.325
GNL Quintero, S.A.	811.613	113.889	19.602	-	103.173	756.479	58.248	17.511 9.693
Terminal de Valparaíso, S.A. ⁽¹⁾	286.598	-	86	-	286.402	-	-	282
Cia. Transporte Gas Canarias, S.A. (Gascan)	8.555	3	18	-	(2.161)	-	182	6.731 3.824
EC Soto La Marina SAPI de CV	65.683	7.680	15.947	-	6.912	-	618	1 81.779
EC Soto La Marina EPC SAPI de CV	1.883	6.447	7.912	-	(2.738)	-	-	154 18.826
Transportadora de gas del Perú, S.A.	1.176.537	218.560	62.693	1.350	372.476	897.053	100.838	7.004 79.069
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	111.244	8.954	322.623	-	94.850	-	334.108	- 13.863
Trans Adriatic Pipeline, A.G.	321.810	32.870	7.990	30	161.060	-	182.680	- 18.900
Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C.	2.237	9.434	14.340	-	2.715	-	1.282	- 22.014
Tecgas, Inc.	-	111.625	-	-	111.625	-	-	-
EC Soto la Marina O&M SAPI de CV	-	4	-	-	4	-	-	-

(1) Datos al 100% de las sociedades individuales según NIIF y antes de realizar los ajustes de homogeneización previos a la consolidación de los estados financieros.

(2) Para aquellas sociedades cuya moneda local es diferente a la moneda grupo euro (véase Nota 2.4.f), las magnitudes de balance se han convertido a tipo de cambio de cierre del ejercicio.

Magnitudes de Cuenta de Resultados

Sociedad	Miles de euros						
	Datos de la entidad participada ⁽¹⁾						
	Cta de Resultados						Resultado Neto
Sociedad	INCN	Amortización	Ingresos por intereses	Gastos por intereses	IS	Otros gastos e ingresos	
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	30.781	(7.380)	18	-	(5.131)	(6.617)	11.671
Gasoducto de Extremadura, S.A.	20.335	(3.303)	28	-	(3.587)	(5.381)	8.092
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	38.972	(7.361)	-	(10.062)	(3.014)	(18.527)	8
Subgrupo Altamira LNG, C.V.	62.725	0	0	-	0	(47.795)	14.930
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	-	0	0	-	0	(6.021)	(6.021)
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	53.867	-	-	0	0	(50.096)	3.771
GNL Quintero, S.A.	154.966	0	0	0	0	(131.597)	23.369
Terminal de Valparaíso, S.A.	20.646	-	-	-	-	-	20.646
Cia. Transporte Gas Canarias, S.A. (Gascan)	-	(5)	-	(503)	248	(311)	(571)
EC Soto La Marina SAPI de CV	-	-	0	-	0	(12.472)	(12.472)
EC Soto La Marina EPC SAPI de C.V.	35.805	-	-	0	0	(38.189)	(2.384)
Transportadora de gas del Perú, S.A.	404.400	0	0	0	0	(323.920)	80.480
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	0	0	0	0	0	0	0
Trans Adriatic Pipeline, A.G.	-	(363)	-	(381)	3.706	(24.682)	(21.720)
Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C.	97.449	0	0	0	0	(95.642)	1.807
Tecgas, Inc.	28.194	-	-	-	-	(3)	28.191
EC Soto la Marina O&M SAPI de C.V.	-	-	-	-	-	-	-

(1) Datos al 100% de las sociedades individuales según NIIF y antes de realizar los ajustes de homogeneización previos a la consolidación de los estados financieros.

(2) Para aquellas sociedades cuya moneda local es diferente a la moneda grupo euro (véase Nota 2.4.f), las magnitudes de cuenta de resultados se han convertido a tipo de cambio de medio acumulado del ejercicio.

Asimismo, las principales magnitudes de los estados financieros individuales de los negocios conjuntos y asociadas que formaban parte del Grupo Enagás, S.A. a 31 de diciembre de 2013, son las siguientes:

Magnitudes de Balance

Sociedad	Datos de la entidad participada ⁽¹⁾							
	Activo			Patrimonio		Pasivo		
	L/P	Efectivo y equivalentes	Resto activo CP	Otros resultados integrales	Resto Patrimonio	Pasivo financieros	Resto Pasivos	Pasivos financieros
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	51.061	2	8.049	-	55.931	-	-	-
Gasoducto de Extremadura, S.A.	22.256	9.037	3.132	-	31.809	-	-	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	258.717	35.756	13.046	(310)	96.925	169.123	18.733	7.183
Subgrupo Altamira LNG, C.V.	300.183	10.108	16.596	(944)	117.724	137.445	10.251	21.421
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	108.559	31.953	12.243	-	24.906	88.531	-	-
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	123	1.281	21.997	-	4.346	-	-	-
GNL Quintero, S.A.	782.365	36.950	84.667	(85.569)	118.671	775.434	48.439	32.034
Terminal de Valparaíso, S.A.	269.315	-	9	-	269.314	-	-	-
Cia. Transporte Gas Canarias, S.A. (Gascan)	8.315	6	3	-	(1.590)	-	182	6.748
EC Soto La Marina SAPI de C.V.	16.776	627	2.041	-	4.615	-	-	-
EC Soto La Marina EPC SAPI de C.V.	-	241	14.837	-	(112)	-	-	-

(1) Datos al 100% de las sociedades individuales según NIIF y antes de realizar los ajustes de homogeneización previos a la consolidación de los estados financieros.

(2) Para aquellas sociedades cuya moneda local es diferente a la moneda grupo euro (véase Nota 2.4.f), las magnitudes de balance se han convertido a tipo de cambio de cierre del ejercicio.

Sociedad	Miles de euros						
	Datos de la entidad participada ⁽¹⁾						
	Cta de Resultados						
Sociedad	INCN	Amortización	Ingresos por intereses	Gastos por intereses	IS	Otros gastos e ingresos	Resultado Neto
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	31.088	(7.380)	12	(71)	(5.193)	(6.338)	12.118
Gasoducto de Extremadura, S.A.	21.198	(3.303)	18	-	(3.773)	(5.336)	8.804
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	51.077	(18.004)	47	(8.921)	(3.401)	(12.053)	8.745
Subgrupo Altamira LNG, C.V.	64.115	(11.729)	90	(592)	(11.844)	(25.841)	14.199
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	-	(2)	-	-	(599)	(633)	(1.234)
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	62.736	-	-	(2)	(1.882)	(56.461)	4.391
GNL Quintero, S.A.	152.536	(26.259)	2.092	(46.218)	(14.083)	(30.744)	37.324
Terminal de Valparaíso, S.A.	7.498	-	-	-	-	-	7.498
Cia. Transporte Gas Canarias, S.A. (Gascan)	-	(12)	-	(791)	347	(481)	(937)
EC Soto La Marina SAPI de C.V.	-	-	10	-	12	(49)	(27)
EC Soto La Marina EPC SAPI de C.V.	13.242	-	-	(14)	19	(13.366)	(119)

(1) Datos al 100% de las sociedades individuales según NIIF y antes de realizar los ajustes de homogeneización previos a la consolidación de los estados financieros.

(2) Para aquellas sociedades cuya moneda local es diferente a la moneda grupo euro (véase Nota 2.4.f), las magnitudes de cuenta de resultados se han convertido a tipo de cambio de medio acumulado del ejercicio.

Al 31 de diciembre de 2014, la conciliación del valor en libros de los negocios conjuntos con el total del valor de la inversión en sociedades que integran por el método de participación es la siguiente:

Ejercicio 2014	Valor Inicial de la inversión financiera	Dividendos	Fondos Propios		Ajustes por cambio de valor		Total inversión sociedades por método participación
			Resultado del Ejercicio	Reservas	Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura	
Inversiones contabilizadas por método de participación ^(*)	682.108	(53.042)	11.160	38.087	63.311	(988)	740.636

(*) Datos comparativos aplicado el cambio de método de consolidación según la NIIF 11 (Véase Nota 2.6.a).

Ejercicio 2013	Valor Inicial de la inversión financiera	Dividendos	Fondos Propios		Ajustes por cambio de valor		Total inversión sociedades por método participación
			Resultado del Ejercicio	Reservas	Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura	
Inversiones contabilizadas por método de participación ^(*)	236.477	(20.164)	14.879	23.208	(12.268)	12.501	254.633

(*) Datos comparativos aplicado el cambio de método de consolidación según la NIIF 11 (Véase Nota 2.6.a).

El 15 de octubre de 2014, la sociedad Terminal de LNG de Altamira, S. de RL de CV recibió un oficio de la Comisión Nacional del Agua (en adelante "CONAGUA") en la que se imponía una sanción administrativa, de cuantía significativa en relación con la cifra de negocios de la sociedad, por omisión de la medición de un componente de agua de mar descargada (DQO: Oxygen Chemical Demand) durante los años 2008 y 2009; y por la supuesta contaminación del medio ambiente del agua de mar usada para el proceso de regasificación.

El 27 de noviembre de 2014, se presentó recurso de revocación contra dicho oficio ante la Dirección General Jurídica de CONAGUA. Basándose en el diseño técnico de la terminal, se considera que la alegación relativa a la contaminación ambiental del agua en el proceso de regasificación es infundada, ya que el agua no entra en contacto en la terminal con el GNL ni con cualquier otra sustancia, por tanto, no puede producirse contaminación en el proceso de regasificación, tal y como queda acreditado con la opinión de un experto independiente.

Asimismo, los asesores legales consideran que en esta etapa del procedimiento hay una alta probabilidad de éxito, la cual aumentaría en una fase posterior, al tener la Sociedad la posibilidad de acudir a la vía judicial y ejercitar una acción de nulidad ante el Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, ya que, además de poder ser presentados estos argumentos iniciales, sería un órgano judicial, independiente de CONAGUA, quien resolvería el litigio. En consecuencia, no se ha registrado provisión por este concepto a 31 de diciembre de 2014.

33. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 14 de enero de 2015, Enagás Transporte, S.A.U. ha firmado un acuerdo con un fondo gestionado por Deutsche Asset & Wealth Management para adquirir el 30% de BBG (de la que Enagás ya cuenta con una participación del 40%) y el 30% de Saggas. Estas sociedades son propietarias de las plantas de regasificación de Bilbao y de Sagunto, respectivamente. Posteriormente, por lo que se refiere a BBG, el Vendedor, Enagás Transporte, S.A.U. y el EVE, con fecha 21 de enero de 2015, celebraron un nuevo acuerdo de compraventa, dejando sin efectos el acuerdo anterior y acordando que Enagás Transporte, S.A.U. adquirirá el 10% de BBG y el EVE un 20%. No obstante a lo anterior estas adquisiciones quedan sujetas a las correspondientes aprobaciones de las autoridades reguladoras, pendiente de resolverse a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas.

Con fecha 6 de febrero de 2015, Enagás Financiaciones, S.A.U., con la garantía de Enagás, S.A., ha realizado una emisión de bonos en el euromercado por importe de 600 millones de euros al amparo de su programa de emisión de deuda Guaranteed Euro Medium Term Note Programme (Programa EMTN) registrado en la Commission de Surveillance du Secteur Financier (CSSF) de Luxemburgo el 13 de mayo de 2014. Esta emisión, con vencimiento al 6 de Febrero de 2025, tiene un cupón anual del 1,25%, y un precio de emisión de 99,08. Parte de los bonos han sido permutados por 282.300 miles de euros de los bonos emitidos en el mes de octubre de 2012 por importe total de 750.000 miles de euros con cupón 4,25% y vencimiento el 5 de octubre de 2017, los cuales también fueron emitidos por Enagás Financiaciones, S.A.U. con la garantía de Enagás, S.A.

Con fecha 28 de enero de 2015, Enagás Transporte, S.A.U. ha firmado un acuerdo con Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. y Sociedad para el Desarrollo Económico de Canarias, S.A. para la adquisición del 47,18% y 10,88% de la participación que dichos accionistas mantienen, respectivamente, en Gascan. A través de esta operación por la que Enagás Transporte, S.A.U. pasaría a tener el 100% de la participación de Gascan, se da cumplimiento a la Ley 17/2013, Jefatura del Estado, de 29 de octubre, para la garantía de suministro e incremento de la competencia en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares, por la que la titularidad de las plantas de regasificación proyectadas en el archipiélago canario debe corresponder al grupo empresarial del que forma parte el gestor técnico del sistema de gas natural (Enagás GTS, S.A.U., entidad participada al 100% por Enagás, S.A.). El importe total de la transacción, que comprende tanto el precio de las acciones como el de los créditos participativos de estos accionistas, asciende a 8.989 miles de euros.

No se han producido otros acontecimientos importantes que afecten significativamente a las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo que hayan tenido lugar desde el cierre al 31 de diciembre de 2014 hasta la fecha de formulación de las presentes Cuentas Anuales Consolidadas.

ANEXO I – SOCIEDADES DEPENDIENTES DEL GRUPO ENAGÁS A 31 DE DICIEMBRE DE 2014

Sociedad	País	Actividad	%	% Derechos de Voto controlados por el Grupo Enagás	Capital Social
Enagás Transporte, S.A.U.	España	Regasificación, almacenamiento y transporte de Gas	100	100,00%	532.089.120 Euros
Enagás GTS, S.A.U.	España	Gestión Técnica del Sistema gasista	100	100,00%	7.282.864 Euros
Enagás Internacional, S.L.U.	España	Holding	100	100,00%	91.903.613 Dólares
Enagás Financiaciones, S.A.U.	España	Gestión Financiera	100	100,00%	90.000 Euros
Enagás Altamira, S.L.U.	España	Holding	100	100,00%	8.888.273 Dólares
Enagás Transporte del Norte S.L.	España	Transporte de Gas	90	90,00%	38.501.045 Euros
Enagás Chile, S.P.A.	Chile	Holding	100	100,00%	23.243.152 Dólares
Enagás México, S.A.	México	Holding	100	100,00%	1.040.696 Dólares
Enagás Perú, S.A.C.	Perú	Holding	100	100,00%	1.040.597 Dólares

las plantas de regasificación han registrado la cifra récord de 60 TWh, lo que supone un incremento del 89% respecto al año anterior.

Las inversiones durante el 2014 en inmovilizado material e intangible alcanzaron la cifra de 625 millones de euros, de los que 147 millones de euros se corresponden con activos regulados en España y 478 millones de euros corresponden a inversiones internacionales.

Con fecha 31 de diciembre de 2013, se publicó en el Boletín Oficial del Estado la Orden IET/2446/2013 de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas, estableció los costes fijos a retribuir a cada empresa para las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento y distribución, así como los parámetros para el cálculo de la retribución variable.

El marco retributivo de estas actividades que estaba vigente desde el año 2002, basado en la Ley de Hidrocarburos 34/1998, de 7 de octubre y en posteriores desarrollos publicados ha quedado en gran parte derogado tras la entrada en vigor del Real Decreto-ley 8/2014, de 4 de julio, convalidado por el parlamento y posteriormente tramitado como ley, publicada finalmente como Ley 18/2014.

De esta forma, en el año 2014 se distinguen dos períodos regulatorios. El primer periodo, en el que es de aplicación el marco basado en la Ley 34/1998, vigente desde el 1 de enero hasta el 4 de julio determinado por la Orden IET/2446/2013 anteriormente citada, y el 2º periodo regulatorio, vigente desde el 5 de julio hasta el 31 de diciembre de 2014, determinado bajo el sistema retributivo establecido en la Ley 18/2014.

En relación con las emisiones de CO₂, Enagás ha reducido un 11% y un 29% las emisiones en su red de transporte y almacenamientos subterráneos, respecto a 2013. Además, la mejora de la eficiencia energética en las instalaciones, ha permitido mejorar un 27% el ratio de autoconsumos respecto al gas cargado en barcos y un 34% respecto al tiempo en operación por debajo del mínimo técnico en las plantas de regasificación.

Los fondos propios del Grupo Enagás se sitúan en 2.218.514 miles de euros siendo el patrimonio neto de 2.260.316 miles de euros.

El capital social de la sociedad Enagás, S.A. está representado por 238.734.260 acciones ordinarias al portador de 1,50 euros de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas.

El porcentaje de deuda neta a tipo fijo a 31 de diciembre de 2014 ascendía al 81%, siendo el periodo medio de vencimiento de la deuda a 31 de diciembre de 2014 de 5,3 años.

Durante el año 2014 se han continuado ampliando y mejorando las instalaciones de regasificación, transporte y almacenamiento para adecuarlas a las necesidades que plantean las previsiones de demanda futura.

En este sentido se han realizado las siguientes acciones destacables:

- Gasoducto Martorell–Figueras.
- Torre perforación y pozos en Gaviota.
- Revamping en el atraque de la Planta de Barcelona.
- Generación de electricidad en la planta de Barcelona.
- Tercer tanque de almacenamiento en planta de Bilbao.
- Ampliación pos. D-16 Llanera más válvula de regulación.
- ERM en diversas posiciones de la RNB.
- Ampliaciones en diversas posiciones de la RNB.

INFORME DE GESTIÓN DEL GRUPO ENAGÁS

I.-Evolución del Grupo en 2014

El beneficio neto se sitúa en 406.533 miles de euros con un incremento del 0,8% con respecto al ejercicio anterior.

El importe neto de la cifra de negocios es de 1.206.192 miles de euros.

El Grupo Enagás realiza su actividad fundamentalmente en España, donde desarrolla y opera la práctica totalidad de las instalaciones. La amplia experiencia del Grupo Enagás como referente en desarrollo y operación de plantas de regasificación y redes de transporte a nivel mundial ha propiciado distintas adquisiciones y actividades en el ámbito internacional durante 2014.

En relación con la actividad en España, a lo largo de 2014 se ha mantenido la integridad de la Red Básica de Regasificación, Almacenamiento y ha aumentado la Red Básica de Transporte de gas natural atendiendo la demanda en todo momento.

La demanda total transportada de gas natural alcanza los 397 TWh en 2014.

La actividad total del Sistema Gasista español (convencional, eléctrica, exportaciones, carga de buque y tránsito hacia Portugal) alcanzó en 2014 los 393 TWh, un 1,4% menos que en 2013. Dicha variación se explica fundamentalmente por el efecto de las temperaturas, que han sido excepcionalmente altas durante el año, y por el descenso en la cogeneración con gas natural. Corregido el efecto de la temperatura, la demanda se habría incrementado en torno al 2% con respecto a 2013.

La demanda de gas natural en tránsito por el Sistema (exportaciones, recargas de buques y tránsito a Portugal) ha aumentado un 40% en 2014. En concreto, las recargas de buques de GNL en

- Gasoducto Desdoblamiento conexión Llanera-Otero.
- Gas colchón para el Almacenamiento de Yela.

Con todo, a finales de diciembre de 2014 la infraestructura gasista del Grupo Enagás integrada por la Red Básica de gas natural era la siguiente:

- Cerca de 10.314 kilómetros de gasoductos por todo el territorio español.
- Tres almacenamientos subterráneos: Serrablo (Huesca), Yela (Guadalajara) y Gaviota (Vizcaya).
- Cuatro plantas de regasificación en Cartagena, Huelva, Barcelona y Gijón.
- Asimismo, es propietaria del 40% de la Planta de Regasificación de BBG (Bilbao), del 40% de la Planta de Altamira (Méjico), el 20,4% de la planta de Bahía de Quintero (Chile).
- Desde marzo de 2014 el Grupo Enagás posee un 20% de la empresa Transportadora de gas del Perú cuyos activos conforman el Sistema de Transporte de Gas Natural por ductos desde Camisea hasta Lurín y el Transporte de Líquidos de Gas Natural por ductos desde Camisea a la Costa.

Adicionalmente, cabe indicar que el Grupo Enagás participa en el 30% de COGA, compañía responsable de la operación y mantenimiento de la infraestructura de Transportadora de gas del Perú.

En relación con el desarrollo de nuevos proyectos internacionales, durante el 2014, cabe destacar los dos eventos siguientes:

- El día 30 de junio de 2014, el consorcio formado por el Grupo Enagás y Odebrecht resultó adjudicatario del proyecto de Gasoducto del Sur Peruano, licitado por el Gobierno de Perú, ostentando Enagás un 25% del total del proyecto.
- En septiembre de 2014, la compañía entró con un 16%, en el accionariado del proyecto Trans Adriatic Pipeline (TAP).

II.-Principales riesgos del negocio

El Grupo Enagás está expuesto a la materialización de diversos riesgos inherentes al sector, mercado en el que opera y a las actividades que realiza, que pueden impedirle lograr sus objetivos y ejecutar sus estrategias con éxito.

Los principales riesgos asociados a las actividades desarrolladas por el Grupo Enagás se recogen en las siguientes tipologías:

1. Riesgo Estratégico y de Negocio

Corresponde a pérdidas debidas a factores externos como la regulación, ciclos económicos, niveles de competencia, patrones de demanda, estructura de la industria, etc., así como el riesgo de pérdidas resultantes por la toma de decisiones incorrectas en relación con los planes de negocio y las estrategias de la compañía.

Las actividades que desarrolla el grupo Enagás están notablemente afectadas por la normativa vigente (local, regional, nacional y supranacional). Cualquier cambio que se introdujera en ella podría afectar negativamente a los resultados y al valor de la compañía. Dentro de esta tipología de riesgo tiene una especial relevancia el riesgo regulatorio, que está ligado al marco retributivo y por tanto a los ingresos regulados de las actividades de negocio.

De igual forma, los nuevos desarrollos de infraestructuras están sujetos a la obtención de licencias, permisos y autorizaciones de los gobiernos, así como a normativa de diferente índole, entre la que

se puede destacar la normativa medioambiental. En estos procesos, de larga duración y complejos, pueden originarse retrasos o modificaciones sobre los diseños inicialmente previstos debido a: i) la obtención de las autorizaciones, ii) los trámites relacionados con los estudios de impacto medioambiental, iii) la oposición pública de las comunidades afectadas y iv) cambios en el entorno político en los países donde se opera. Todos estos riesgos pueden incrementar los gastos de cumplimiento o retrasar los ingresos previstos.

Una parte de la retribución de las actividades de regasificación, transporte y almacenamiento de gas natural en España está afectada por la variación de la demanda asociada a cada actividad. Teniendo en cuenta que las cuotas de mercado de Enagás son diferentes en cada actividad, existen riesgos asociados a la competencia existente entre las distintas fuentes de entrada de gas al sistema (interconexiones internacionales o plantas de regasificación). Además el grado de utilización de las plantas de regasificación puede tener un impacto en los costes de operación de las mismas.

El proceso de internalización de Enagás ha supuesto que sus operaciones se vean expuestas a diversos riesgos propios de la inversión, construcción y operación de los activos en los distintos países en los que opera. Estos riesgos incluyen crisis económicas o políticas que afecten a las operaciones, expropiación de los activos, cambios en la normativa mercantil, fiscal, contable o laboral, restricciones al movimiento de capitales, etc.

El Grupo Enagás ha establecido medidas para controlar y gestionar el riesgo de negocio dentro del nivel aceptado, consistentes en la supervisión continua de los riesgos relacionados con la regulación, mercado, competencia, planes de negocio, decisiones estratégicas, etc.

2. Riesgo Operacional

Durante la operación de las actividades del Grupo Enagás se pueden producir pérdidas (directas o indirectas) ocasionadas por procesos inadecuados, fallos de los equipos físicos y de los sistemas informáticos, errores de los recursos humanos o derivados de ciertos factores externos, con un impacto negativo en los resultados o el valor de la compañía.

El Grupo Enagás identifica las actividades de gestión y control que permiten dar una respuesta adecuada y oportuna a los riesgos. Entre las actividades de control definidas se encuentran la formación y capacitación del personal, la aplicación de determinadas políticas y procedimientos internos, los planes de mantenimiento y definición de indicadores de calidad, el establecimiento de límites y autorizaciones, y las certificaciones en calidad, prevención y medioambiente, etc. que permiten minimizar la probabilidad de ocurrencia de estos eventos de riesgo.

Para mitigar el impacto económico negativo que pudiera tener sobre el Grupo Enagás la materialización de algunos de estos riesgos, se han suscrito una serie de pólizas de seguros.

Alguno de estos riesgos podría llegar a afectar a la fiabilidad de la información financiera preparada y reportada por el grupo Enagás. Para controlar este tipo de riesgos, se ha implantado un Sistema de Control Interno de la Información Financiera (SCIIF) cuyos detalles pueden consultarse en el Informe de Gobierno Corporativo.

3. Riesgo de Crédito y Contraparte

El riesgo de crédito y contrapartida comprende las posibles pérdidas derivadas del incumplimiento de las obligaciones financieras de una contraparte con el grupo Enagás, bien por posiciones deudoras o por el incumplimiento de los contratos comerciales generalmente establecidos a largo plazo.

El grupo Enagás viene realizando un seguimiento detallado de esta tipología de riesgo, que es especialmente relevante en el contexto económico actual. Entre las actividades realizadas se encuentra el análisis del nivel de riesgo y monitorización de la calidad crediticia de las contrapartes, las propuestas regulatorias para compensar a Enagás por un posible incumplimiento en las obligaciones de pago de las comercializadoras (actividad que se desarrolla en entorno regulado), la solicitud de garantías o esquemas de pago garantizados en los contratos a largo plazo de la actividad internacional, etc.

Respecto al riesgo de crédito de los activos financieros, las medidas de gestión de riesgo incluyen la colocación de la tesorería en entidades de elevada solvencia, de acuerdo con las calificaciones de agencias de "rating" crediticias de mayor prestigio internacional. De igual forma, la contratación de derivados de tipo de interés y de cambio se realiza con entidades financieras del mismo perfil crediticio.

La naturaleza regulada de la actividad comercial de Enagás no permite establecer una política de gestión activa del riesgo de concentración de clientes. No obstante, el proceso de internalización que está acometiendo la compañía facilitará la reducción de este potencial riesgo.

La información relativa a la gestión de riesgos de contraparte se detalla en la Nota 17 del Informe de Cuentas Anuales Consolidadas.

4. Riesgo Financiero

El grupo Enagás está sometido a los riesgos derivados de la volatilidad de los tipos de interés y de los tipos de cambio, así como de los movimientos de otras variables financieras que pueden afectar a la liquidez de la compañía.

Las variaciones de los tipos de interés modifican el valor razonable de los activos y pasivos que devengan un tipo de interés fijo y de los flujos futuros que devengan un tipo de interés variable. La gestión del riesgo de tipo de interés persigue alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda que minimice el coste de la misma en un horizonte plurianual con una volatilidad reducida en la cuenta de resultados. Para ello se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de derivados. Actualmente el grupo Enagás mantiene una estructura de deuda fija o protegida superior al 70% para limitar este riesgo.

Los riesgos de tipo de cambio se corresponden a las operaciones de deuda denominada en moneda extranjera, a los ingresos y gastos de las sociedades cuya moneda funcional no es el euro y en el efecto de conversión de los estados financieros de aquellas sociedades cuya moneda funcional no es el euro en el proceso de consolidación. La gestión del riesgo de tipo de cambio del grupo Enagás persigue que se produzca un equilibrio entre los flujos de los activos y pasivos denominados en moneda extranjera en cada una de las sociedades. También se analiza la posibilidad de la contratación de derivados de tipos de cambio para cubrir la volatilidad en el cobro de dividendos en cada una de las oportunidades de expansión internacional analizadas.

El grupo Enagás mantiene una política de liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias de disponibilidad incondicional e inversiones financieras temporales por un importe suficiente para cubrir las necesidades previstas por un período de tiempo.

La política de gestión del riesgo financiero se recoge en la Nota 17 del Informe de Cuentas Anuales Consolidadas.

5. Riesgo de Responsabilidad Penal

La Ley Orgánica 5/2010 de 22 de junio, que reforma el Código Penal, establece en su artículo 31. bis la responsabilidad penal de las personas jurídicas. En este contexto, el Grupo Enagás podría ser responsable en España por los determinados delitos que pudieran cometer sus administradores, ejecutivos o empleados en el ejercicio de sus funciones y en interés de la compañía.

Para prevenir la materialización de este riesgo, el Grupo Enagás ha aprobado un Modelo de Riesgos de Responsabilidad Penal y ha implantado las medidas necesarias para evitar la comisión de delitos en su ámbito empresarial y para eximir de la responsabilidad a la compañía.

6. Riesgo Reputacional

Se trata de cualquier acción, evento o circunstancia que podría impactar de manera desfavorable en las percepciones y opiniones que tienen los grupos de interés sobre la compañía.

El Grupo Enagás tiene implantado un Proceso de Autoevaluación del Riesgo Reputacional mediante la aplicación de técnicas de medición cualitativas. En dicho proceso se contempla tanto el posible impacto reputacional que cualquiera de los riesgos contemplados en el modelo (operacionales, de negocio, contraparte y financieros), como aquellos eventos estrictamente reputacionales que se derivan de la acción, interés o juicio de un tercero.

Los riesgos reputacionales más relevantes del Grupo Enagás provienen de la materialización las prácticas de negocio incorrectas, filtración de información confidencial, fraude externo e incumplimientos regulatorios y legales. Asimismo, se ha considerado clave, por su relevancia, la gestión de ciertos riesgos definidos como estrictamente reputacionales, que se derivan de la acción de un tercero.

III.-Utilización de instrumentos financieros

El Consejo de Administración del Grupo Enagás aprobó en febrero de 2008 una política de coberturas de tipos de interés que permitiesen aproximar el coste financiero de la Compañía a la estructura de tipos fijada como objetivo en el Plan Estratégico del Grupo.

En cumplimiento de la política aprobada, a lo largo del año se contrataron una serie de operaciones de cobertura de tipos de Interés de tal forma que al 31 de Diciembre de 2014 el 81% del total de la deuda bruta estaba protegido frente a subidas de tipos de interés.

IV.-Evolución previsible

El mercado del gas natural se encuentra en un estado de madurez, estando el sector gasista español condicionado a la corriente proveniente de la regulación dada por la normativa de la Unión Europea. El Grupo Enagás, que obtiene la mayor parte de los ingresos a través del negocio regulado en España, apuesta por los nuevos objetivos de la política energética europea, y consecuentemente, trabaja de manera intensiva para contribuir activamente a que estos desarrollos regulatorios se realicen de la forma más efectiva posible, teniendo en cuenta las características del mercado interior y su correcta integración en el ámbito nacional.

En relación al Beneficio Neto se espera aumentar el resultado en un 0,5% con respecto al año 2014.

El Grupo Enagás contempla realizar para el año 2015 inversiones por valor de 430 millones de euros, de las cuales se espera que un 50% sean destinadas a nuevas adquisiciones internacionales y un 50% a activos regulados en España.

V.-Actividades de investigación y desarrollo

Las actividades de innovación tecnológica desarrolladas por el Grupo durante 2014 se han desplegado en la evaluación, desarrollo y demostración de nuevas tecnologías gasistas, con el fin de aumentar y mejorar la competitividad del gas natural en diferentes aplicaciones, focalizando el esfuerzo tecnológico en proyectos de valor estratégico para el Grupo.

Las actividades más importantes por áreas llevadas a cabo dentro del ejercicio 2014 han sido:

a) Producción (GNL). Se ha determinado la incertidumbre asociada al balance de energía en las plantas, en situación de mínimo técnico, y su efecto en el coeficiente de mermas. Por otra parte, se ha profundizado en el conocimiento de los flujos energéticos implicados en las recargas de buques y su influencia en las diferencias de medición. Además se ha participado en la nueva revisión del "LNG Custody Transfer Handbook". También se ha implementado la aplicación "Calidad GNL Buques" en las Plantas de Enagás para determinar automáticamente la calidad media del GNL transferido. Adicionalmente, se ha continuado con la comercialización del software MOLAS2012 y se ha realizado la Intercomparación de los cromatógrafos de la Plantas con el LCE situados en la carga/descarga de buques, carga de cisternas y en emisión a red.

b) Transporte. Se ha colaborado en un proyecto europeo para adoptar una posición común en la evaluación cuantitativa de las fugas de gas en las instalaciones de transporte de gas, se han realizado a nivel europeo estudios del desarrollo de la tecnología Power to Gas, evaluando las repercusiones operativas y económicas que pueden derivarse de la inyección de cantidades moderadas de hidrógeno en la red de gas natural. Además, se ha iniciado un proyecto de ámbito español para el diseño de plantas de producción de gas natural a partir del hidrógeno producido electrolíticamente a partir del excedente de energías renovables y del CO₂ contenido en el biogás.

c) Almacenamientos. Se ha estudiado el impacto de los nuevos límites del punto de rocío de agua e hidrocarburos que establece la nueva norma europea, sobre los AASS y sobre los equipos de medida.

d) Operación. Se ha adaptado la herramienta SPOL (Sistema de Planificación y Optimización Logística) a los nuevos cambios regulatorios introducidos durante 2014 y se ha adecuado al nuevo escenario operativo de las infraestructuras (producción por debajo del mínimo técnico establecido inicialmente para las Plantas y priorización de la producción de AASS). Adicionalmente, se ha finalizado el proyecto "Estudios acústicos de Estaciones de Compresión" y se ha iniciado otro similar para Planta de Cartagena. En último lugar, se ha continuado con el desarrollo de un modelo para determinar la calidad del gas por simulación (NGQT), dando los primeros pasos para obtener la certificación del sistema.

e) Seguridad. Se ha continuado con diferentes proyectos y estudios relacionados con el análisis de riesgos en gasoductos e instalaciones de Enagás. Como ejemplo, el Estudio de Seguridad y Análisis Cuantitativo de Riesgos del AASS de Serrablo, el de todas las EECC y el de los gasoductos y posiciones pertenecientes a Castilla la Mancha. Adicionalmente, se ha desarrollado la metodología para el Análisis de Riesgos en gasoductos paralelos y se ha continuado con la participación en el desarrollo de importantes bases de datos internacionales.

f) Medición. Se han realizado varias actuaciones para la mejora de la medida de los compuestos de azufre y del punto de rocío de agua e hidrocarburos en el gas natural, tanto en laboratorio como en campo. Se ha llevado a cabo una mejora de la incertidumbre (CMC) de los laboratorios acreditados de medida de caudal de gas en Zaragoza. Se está desarrollando un modelo para la estimación de incertidumbre de medida de energía en la red de transporte, de cara a mejorar los límites de cálculo mermas.

g) Proyectos de Interés General. Se ha iniciado el despliegue de un proyecto, que dará cobertura a la totalidad de las instalaciones de la compañía, que tiene como objetivo profundizar en la eficiencia energética tanto desde la óptica de la optimización de los consumos como desde la de la producción de energía eléctrica a partir de las energías residuales de los procesos: presión, calor y frío. Puesta en marcha de nuevas infraestructuras y servicios para análisis de biogás (con acreditación reciente), y de compuestos de azufre. Comienzo del desarrollo de un evolutivo del software VUM, herramienta utilizada en los procedimientos de verificación metrológica en Estaciones de Medida.

h) Otros asuntos. Firma del convenio con el Centro Español de Metrología para reconocimiento del LACAP de Zaragoza como Laboratorio Colaborador. Adicionalmente, se ha colaborado en diferentes grupos de elaboración de normativa relacionada con la calidad del gas y biometano, atendiendo a los mandatos M400 y M475 de la Unión Europea, y la medición del gas natural.

VI.-Operaciones con acciones propias

El Grupo no ha realizado ninguna operación con acciones propias durante el ejercicio 2014.

VII.-Información Adicional

Esta Información adicional se incluye a los efectos previstos en el artículo 116 bis de la Ley 24/1988, de 28 de julio de Mercado de Valores.

a) La estructura de capital, incluidos los valores que no se negocien en un mercado regulado comunitario, con indicación, en su caso, de las distintas clases de acciones y, para cada clase de acciones, los derechos y obligaciones que confiera y el porcentaje del capital social que represente

Capital de la sociedad dominante:

Fecha de última modificación	Capital social (€)	Número de acciones	Número de derechos de voto
03-05-02	358.101.390,00	238.734.260	238.734.260

Todas las acciones pertenecen a una única clase.

b) Cualquier restricción a la transmisibilidad de las acciones

No existen restricciones a la transmisibilidad de las acciones.

c) Las participaciones significativas en el capital, directas o indirectas

Participaciones significativas (excluidos consejeros) según consta en la página web de la CNMV:

Nombre o denominación social del accionista (*)	Número de derechos de voto directos	Número de derechos de voto indirectos	% sobre el total de derechos de voto
OMAN OIL COMPANY, S.A.O.C. (**)	0	11.936.702	5,000
FIDELITY INTERNATIONAL LIMITED	0	4.710.880	1,973
RETAILS OEICS AGGREGATE	0	2.410.274	1,010

(*) En relación con los movimientos en la estructura accionarial más significativos acaecidos durante el ejercicio 2014, indicar que Kutxabank, S.A. ha dejado de ser partípice significativo de Enagás desde el 16 de junio de 2014. Concretamente, Kutxabank, S.A. comunicó a la CNMV la venta del 0,020% del capital social de Enagás, descendiendo del 5% del capital social con fecha de operación 10 de marzo de 2014.

Posteriormente, Kutxabank, S.A. comunicó a la CNMV la venta del 4,962% del capital social de Enagás con fecha de operación 16 de junio de 2014, dejando de ser desde ese momento partípice significativo de Enagás; Kutxabank, S.A. mantiene una participación de un 0,018% en el capital social de Enagás.

(**) A través de:

Nombre o denominación social del accionista	Número de derechos de voto directos	% sobre el total de derechos de voto
OMAN OIL HOLDINGS ESPAÑA, S.L.U.	11.936.702	5,000
Total	11.936.702	5,000

Participaciones significativas de consejeros que poseen Derechos de voto de las acciones de la sociedad:

Nombre o denominación social del accionista	Número de derechos de voto directos	Número de derechos de voto indirectos (*)	% sobre el total de derechos de voto
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	56.396	0	0,024
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	1.260	0	0,001
MR. SULTAN HAMED KHAMIS AL BURTAMANI	1	0	0
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL (*)	1.405	7.075	0,004
DON MARTÍ PARELLADA SABATA	910	0	0
DON RAMÓN PÉREZ SIMARRO	100	0	0
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	11.936.713	0	5,000
Total	11.996.785	7.075	5,029

(*) A través de:

Nombre o denominación social del accionista	Número de derechos de voto directos	% sobre el total de derechos de voto
NEWCOMER 2000, S.L.U.	7.075	0,003
Total:	7.075	0,003

d) Cualquier restricción al derecho de voto

La **Disposición Adicional Trigésima Primera de la Ley 34/1998**, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, vigente desde la entrada en vigor de la Ley 12/2011, de 27 de mayo, de responsabilidad civil por daños nucleares o producidos por materiales radiactivos, establece en su apartado 2 que:

“Ninguna persona física o jurídica podrá participar directa o indirectamente en el accionariado de la sociedad matriz (ENAGÁS, S.A.), en una proporción superior al 5 por 100 del capital social, ni ejercer derechos políticos en dicha sociedad por encima del 3 por 100. Estas acciones no podrán sindicarse a ningún efecto. Aquellos sujetos que realicen actividades en el sector gasista y aquellas personas físicas o jurídicas que, directa o indirectamente participen en el capital de estos en más de un 5 por 100, no podrán ejercer derechos políticos en dicha sociedad matriz por encima del 1 por 100. Dichas limitaciones no serán aplicables a la participación directa o indirecta correspondiente al sector público empresarial. Las participaciones en el capital social no podrán sindicarse a ningún efecto.

Asimismo, la suma de participaciones directas o indirectas, de los sujetos que realicen actividades en el sector de gas natural, no podrá superar el 40 por 100.

A efectos de computar la participación en dicho accionariado, se atribuirán a una misma persona física o jurídica, además de las acciones y otros valores poseídos o adquiridos por las entidades pertenecientes a su mismo grupo, tal y como este se define en el artículo 4 de la LMV (Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores), aquellas cuya titularidad corresponda:

a) A las personas que actúen en nombre propio pero por cuenta de aquella, de forma concertada o formando con ella una unidad de decisión. Se entenderá, salvo prueba en contrario, que actúan por cuenta de una persona jurídica o de forma concertada con ella los miembros de su órgano de administración.

b) A los socios junto a los que aquella ejerza el control sobre una entidad dominada conforme a lo previsto en el artículo 4 de la Ley 24 / 1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores.

En todo caso, se tendrá en cuenta tanto la titularidad dominical de las acciones y demás valores como los derechos de voto que se disfruten en virtud de cualquier título.

El incumplimiento de la limitación en la participación en el capital a la que se refiere la presente disposición se considerará infracción muy grave a los efectos señalados en el artículo 109 de la presente Ley, siendo responsables las personas físicas o jurídicas que resulten titulares de los valores o a quien resulte imputable el exceso de participación en el capital o en los derechos de voto, de conformidad con lo dispuesto en los párrafos anteriores. En todo caso, será de aplicación el régimen sancionador previsto en dicha Ley.

Enagás, S.A. no podrá transmitir a terceros las acciones de las filiales que realicen actividades reguladas”.

Por su parte, esa misma **Disposición Adicional Trigésima Primera establece en su apartado 3** que:

“Las limitaciones de los porcentajes de participación y no transmisibilidad de las acciones a las que se refiere la presente disposición no le resultará aplicable a otras filiales que ENAGÁS, S.A. pudiera constituir para el desarrollo de actividades empresariales distintas del transporte regulada en el artículo 66 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, la gestión de la red de transporte y la gestión técnica del sistema gasista nacional”.

Por su parte, el **artículo 6 bis de los Estatutos Sociales** ("Limitaciones a la participación en el capital social"), establece que:

"Ninguna persona física o jurídica podrá participar directa o indirectamente en el accionariado de la Sociedad en una proporción superior al 5 por 100 del capital social, ni ejercer derechos políticos por encima del 3 por 100. Estas acciones no podrán sindicarse a ningún efecto. Aquellos sujetos que realicen actividades en el sector gasista y aquellas personas físicas o jurídicas que, directa o indirectamente participen en el capital de estos en más de un 5 por 100, no podrán ejercer derechos políticos por encima del 1 por 100. Dichas limitaciones no serán aplicables a la participación directa o indirecta correspondiente al sector público empresarial. Las participaciones en el capital social no podrán sindicarse a ningún efecto.

Asimismo, la suma de participaciones directas o indirectas, de los sujetos que realicen actividades en el sector de gas natural, no podrá superar el 40 por 100.

A los efectos de computar la participación en el accionariado de la Sociedad se estará a lo dispuesto en la legislación aplicable en materia de Hidrocarburos.

Enagás no podrá transmitir a terceros acciones de las filiales integradas en su Grupo que realicen actividades de transporte y gestión técnica del sistema que tengan el carácter de reguladas conforme a la legislación de Hidrocarburos."

e) Los pactos parasociales

No hay constancia de la existencia de pactos parasociales entre los accionistas de la Sociedad.

f) Las normas aplicables al nombramiento y sustitución de los miembros del órgano de administración y a la modificación de estatutos de la Sociedad

Disposiciones estatutarias que afectan al nombramiento y sustitución de miembros del órgano de administración:

Artículo 35º. – Composición Del Consejo.

La Sociedad estará regida y administrada por el Consejo de Administración, al que corresponderá colegiadamente la representación de la Sociedad, en juicio y fuera de él. La representación se extenderá, sin limitación alguna de facultades, a todos los actos comprendidos en el objeto social.

El Consejo de Administración estará integrado por 6 miembros, como mínimo, y 15 como máximo, nombrados por la Junta General.

La elección de los miembros del Consejo de Administración se efectuará por medio de votación. A estos efectos, las acciones que voluntariamente se agrupen hasta constituir una cifra de capital social igual o superior a la que resulte de dividir este último por el número de miembros del Consejo, tendrá derecho a designar a los que, superando fracciones enteras, se deduzcan de la correspondiente proporción. En el caso de que se haga uso de esta facultad, las acciones así agrupadas no intervendrán en la votación de los restantes miembros del Consejo.

El cargo de Consejero, para el que no se requiere la cualidad de accionista, será renunciable, revocable y reelegible una o más veces.

El nombramiento de los Consejeros surtirá efecto desde el momento de su aceptación.

No pueden ser Consejeros ni, en su caso, representantes persona física de un Consejero persona jurídica:

- a) Las personas físicas o jurídicas que ejerzan el cargo de administrador en más de 5 (cinco) sociedades cuyas acciones se encuentren admitidas a negociación en mercados nacionales o extranjeros.
- b) Las personas físicas o jurídicas que estén incursas en cualquier supuesto de incompatibilidad o prohibición previsto en disposiciones de carácter general, incluidas las que bajo cualquier forma tengan intereses opuestos a los de la Sociedad o su Grupo.

Artículo 37º.- Cargos.

El Consejo de Administración designará a su Presidente,

El Consejo de Administración podrá designar a propuesta de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa, un Consejero Independiente, quien bajo la denominación de Consejero Independiente Coordinador podrá desempeñar los siguientes cometidos:

- a) Solicitar del Presidente del Consejo de Administración la convocatoria de este órgano cuando lo estime conveniente.
- b) Solicitar la inclusión de asuntos en el Orden del Día de las reuniones del Consejo de Administración.
- c) Coordinar y hacerse eco de las opiniones de los Consejeros externos de dirigir la evaluación por el Consejo del Presidente y, en su caso, del Consejero Delegado.
- d) Ejercer como Vicepresidente las funciones del Presidente relativas al Consejo de Administración en caso de ausencia, enfermedad o imposibilidad por cualquier causa. A falta del Consejero Independiente Coordinador sustituirá al Presidente a los efectos de este apartado el Consejero de más edad.

El Presidente y el Secretario del Consejo de Administración y el Vicesecretario, si lo hubiere, que sean reelegidos miembros del Consejo por acuerdo de la Junta General, continuarán desempeñando los cargos que, hasta ese momento, ostentaren en el seno del Consejo sin necesidad de nueva elección, sin perjuicio de la facultad de revocación que respecto de dichos cargos corresponde al Consejo de Administración.

Disposiciones del Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración

Artículo 3.- Composición cuantitativa y cualitativa.

1. Dentro de los límites máximo y mínimo establecidos en el artículo 35 de los Estatutos Sociales vigentes, y sin perjuicio de la facultad de propuesta que corresponde a los accionistas, el Consejo de Administración propondrá a la Junta General el número de Consejeros que en cada momento estime oportuno en consideración a los intereses de la Sociedad. A la Junta General corresponderá la determinación de su número.
2. El Consejo de Administración estará integrado por Consejeros de las categorías que se señalan a continuación:
 - a) Consejeros Internos o Ejecutivos: que desempeñen funciones de Alta Dirección o sean empleados de la Sociedad o de su Grupo. Cuando un Consejero desempeñe funciones de alta

dirección y, al mismo tiempo, sea o represente a un accionista significativo o representado en el Consejo, se considerará como Ejecutivo o Interno a los efectos del presente Reglamento.

Su número no excederá del 20 por 100 del número total de miembros del Consejo de Administración.

b) Consejeros Externos: que serán, a su vez, de tres tipos:

- b1) Consejeros Dominicales: aquellos que posean una participación accionarial superior o igual a la que se considere legalmente como significativa o que hubieren sido designados por su condición de accionistas, aunque su participación accionarial no alcance dicha cuantía, así como quienes representen a dichos accionistas.
- b2) Consejeros Independientes: aquellos de reconocido prestigio profesional que puedan aportar su experiencia y conocimientos al gobierno corporativo y que, no incluidos en las dos categorías anteriores, reúnan las condiciones previstas en el artículo 9 del presente Reglamento. El número de Consejeros independientes representará al menos un tercio del total de Consejeros.
- b3) Otros Consejeros Externos: aquellos Consejeros Externos que no siendo dominicales no puedan ser clasificados como consejeros independientes conforme al artículo 9 del presente Reglamento.

En el ejercicio de sus facultades de propuesta a la Junta General y de cooptación para la cobertura de vacantes, el Consejo de Administración procurará que en la composición del órgano los Consejeros Independientes representen una amplia mayoría sobre los Consejeros Ejecutivos y que dentro de los Consejeros Externos, la relación entre el número de Consejeros Dominicales y el de Independientes refleje la proporción existente entre el capital de la sociedad representado por los Consejeros Dominicales y el resto del capital.

No pueden ser Consejeros ni, en su caso, representantes persona física de un Consejero persona jurídica:

- a) Las personas físicas o jurídicas que ejerzan el cargo de administrador en más de 5 (cinco) sociedades cuyas acciones se encuentren admitidas a negociación en mercados nacionales o extranjeros.
- b) Las personas físicas o jurídicas que estén incursas en cualquier supuesto de incompatibilidad o prohibición previsto en disposiciones de carácter general, incluidas las que bajo cualquier forma tengan intereses opuestos a los de la Sociedad o su Grupo.
- c) Tampoco podrán ostentar el cargo de Consejero las personas físicas o jurídicas que ejerzan el control o derechos en una empresa que lleve a cabo funciones de producción o comercialización de gas natural, o cualesquiera otras personas físicas o jurídicas cuya presencia en el Consejo de Administración, de conformidad con la legislación aplicable en materia de Hidrocarburos, pudiera afectar a la condición de gestor de la red de transporte de la Sociedad.

Artículo 8.- Nombramiento de Consejeros.

1. Los Consejeros serán nombrados por la Junta General o por el Consejo de Administración, de conformidad con las previsiones contenidas en la Ley de Sociedades de Capital y en los Estatutos Sociales.
2. El nombramiento habrá de recaer en personas que, además de cumplir los requisitos legales y estatutarios que el cargo exige, gocen de reconocido prestigio y posean los conocimientos y experiencia profesionales adecuados al ejercicio de sus funciones.

Las propuestas de nombramiento de Consejeros que someta el Consejo de Administración a la consideración de la Junta General y las decisiones de nombramiento que adopte dicho órgano en virtud de las facultades de cooptación que tiene legalmente atribuidas, deberán estar precedidas de la correspondiente propuesta de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa. Cuando el Consejo de Administración se aparte de las recomendaciones de dicha Comisión, habrá de motivar las razones de su proceder y dejar constancia en Acta de sus razones.

3. Los procedimientos de selección no adolecerán de sesgos implícitos que obstaculicen la selección de consejeras. La Sociedad buscará e incluirá entre los potenciales candidatos mujeres que reúnan el perfil profesional buscado.

Artículo 9. Designación de Consejeros Independientes.

Se considerarán Consejeros Independientes aquellos que, designados en atención a sus condiciones personales y profesionales, puedan desempeñar sus funciones sin verse condicionados por relaciones con la Sociedad, sus accionistas significativos o sus directivos. No podrán ser clasificados en ningún caso como Consejeros Independientes quienes:

- a) Hayan sido empleados o Consejeros Ejecutivos de sociedades del Grupo, salvo que hubieran transcurrido 3 o 5 años, respectivamente, desde el cese de esa relación.
- b) Perciban de la Sociedad, o de su mismo Grupo, cualquier cantidad o beneficio por un concepto distinto de la remuneración de Consejero, salvo que no sea significativa. No se tomarán en cuenta, a efectos de lo dispuesto en este apartado, los dividendos ni los complementos de pensiones que reciba el consejero en razón de su anterior relación profesional o laboral, siempre que tales complementos tengan carácter incondicional y, en consecuencia, la sociedad que los satisfaga no pueda de forma discrecional, sin que medie incumplimiento de obligaciones, suspender, modificar o revocar su devengo.
- c) Sean, o hayan sido durante los últimos 3 años, socio del auditor externo o responsable del informe de auditoría, ya se trate de la auditoría durante dicho período de Enagás, S.A. o de cualquier otra sociedad de su Grupo.
- d) Sean consejeros ejecutivos o altos directivos de otra sociedad distinta en la que algún Consejero Ejecutivo o Alto Directivo de Enagás, S.A. sea consejero externo.
- e) Mantengan, o hayan mantenido durante el último año, una relación de negocios importante con Enagás, S.A. o cualquier sociedad de su Grupo, ya sea en nombre propio o como accionista significativo, consejero o alto directivo de una entidad que mantenga o hubiera mantenido dicha relación. Se considerarán relaciones de negocios las de proveedor de bienes o servicios, incluidos los financieros, la de asesor o consultor.
- f) Sean accionistas significativos, consejeros ejecutivos o altos directivos de una entidad que reciba, o haya recibido durante los 3 últimos años, donaciones significativas de Enagás, S.A. o de su Grupo. No se considerarán incluidos en esta letra quienes sean meros patronos de una Fundación que reciba donaciones.
- g) Sean cónyuges, personas ligadas por análoga relación de afectividad, o parientes hasta el segundo grado de un Consejero Ejecutivo o Alto Directivo de la Sociedad.
- h) No hayan sido propuestos, ya sea para su nombramiento o renovación, por la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa.

i) Se encuentren, respecto a algún accionista significativo o representado en el Consejo, en alguno de los supuestos señalados en las letras a), e), f) o g). En el caso de la relación de parentesco señalada en la letra g), la limitación se aplicará no solo respecto del accionista, sino también respecto a sus consejeros dominicales en la sociedad participada. Los Consejeros Dominicales que pierdan tal condición como consecuencia de la venta de su participación por el accionista al que representaban solo podrán ser reelegidos como consejeros independientes cuando el accionista al que representaban hasta ese momento hubiera vendido la totalidad de sus acciones en la Sociedad.

Un Consejero que posea una participación accionarial en la Sociedad podrá tener la condición de independiente, siempre que satisfaga todas las condiciones establecidas en este artículo y, además, su participación no sea significativa.

Artículo 10.- Duración de cargo y cooptación.

Los Consejeros ejercerán su cargo durante el plazo de cuatro años, pudiendo ser reelegidos. Los Consejeros designados por cooptación ejercerán su cargo hasta la fecha de reunión de la primera Junta General.

Artículo 11.- Reección de Consejeros.

La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa, encargada de evaluar la calidad del trabajo y la dedicación al cargo de los Consejeros propuestos durante el mandato precedente, informará con carácter preceptivo sobre la propuesta de reelección de Consejeros que el Consejo de Administración decida presentar a la Junta General.

Con carácter general, deberá procurarse una adecuada rotación de los Consejeros Independientes. Por dicha razón, cuando se proponga la reelección de alguno de ellos, será preciso que se justifique la concurrencia de las circunstancias que aconsejen su continuidad. Los Consejeros Independientes no permanecerán como tales durante un período continuado superior a doce años.

Artículo 12.- Cese de los Consejeros.

1. Los Consejeros cesarán en el cargo una vez celebrada la primera Junta General desde que haya transcurrido el período para el que fueron nombrados y en todos los demás supuestos en que así proceda de acuerdo con la Ley, los Estatutos Sociales y el presente Reglamento.
2. Los Consejeros deberán poner su cargo a disposición del Consejo de Administración y formalizar, si este lo considera conveniente, la correspondiente dimisión en los casos siguientes:
 - a) Cuando se vean incursos en alguno de los supuestos de incompatibilidad o prohibición previstos en la Ley, en los estatutos sociales y en el presente Reglamento.
 - b) Cuando infrinjan gravemente sus obligaciones como Consejeros.
 - c) Cuando puedan poner en riesgo los intereses de la Sociedad o perjudicar su crédito y reputación. Si un Consejero resultara procesado o se dictara contra él auto de apertura de juicio oral por alguno de los delitos señalados en el artículo 213 de la Ley de Sociedades de Capital, el Consejo examinará el caso tan pronto como sea posible y, a la vista de sus circunstancias concretas, decidirá si procede o no que el Consejero continúe en su cargo.
 - d) Cuando desaparezca la causa por la que fueron nombrados Ejecutivos.
 - e) Cuando los Consejeros Independientes dejen de reunir las condiciones exigidas por el art. 9.

f) Cuando el accionista al que representen los Consejeros dominicales venda íntegramente su participación accionarial. También lo harán, en el número que corresponda, cuando dicho accionista rebaje su participación accionarial hasta un nivel que exija la reducción del número de Consejeros Dominicales.

En los supuestos contemplados en las letras d), e) y f), si el Consejo de Administración no considerase conveniente que el Consejero formalice su renuncia, este deberá ser incluido en la categoría que, conforme al presente Reglamento, corresponda en función de sus nuevas circunstancias.

3. El Consejo de Administración no propondrá el cese de ningún Consejero Independiente antes del cumplimiento del período estatutario para el que hubiera sido nombrado, salvo cuando concurra justa causa, apreciada por el Consejo previo informe de la Comisión de Nombramientos.
4. Una vez producido el cese en el desempeño de su cargo, no podrá prestar servicios en otra entidad competidora durante el plazo de dos años, salvo que el Consejo de Administración le dispense de esta obligación o acorte su duración.

Disposiciones estatutarias que afectan a la modificación de Estatutos:

Artículo 26º. – Quórum especial.

Para que la Junta General Ordinaria o Extraordinaria pueda acordar válidamente el aumento o la reducción del capital y cualquier otra modificación de los Estatutos Sociales, la emisión de obligaciones, la supresión o la limitación del derecho de adquisición preferente de nuevas acciones, así como la transformación, la fusión, la escisión o la cesión global de activo y pasivo y el traslado de domicilio al extranjero, será necesario en primera convocatoria la concurrencia de accionistas presentes o representados que posean, al menos, el cincuenta por ciento del capital suscrito con derecho a voto.

En segunda convocatoria será suficiente la concurrencia del veinticinco por ciento del capital suscrito con derecho a voto.

g) Los poderes de los miembros del Consejo de Administración y, en particular, los relativos a la posibilidad de emitir o recomprar acciones

DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ, Presidente Ejecutivo de la Sociedad, tiene poderes de representación concedidos por el Consejo de Administración en virtud de la escritura pública otorgada el 9 de febrero de 2007 ante el Notario de Madrid D. Pedro de la Herrán Matorras, con el número 324 de su protocolo y que constan inscritos en el registro Mercantil de Madrid Tomo 20.090; Libro 0; Folio 172, Sección 8; Hoja M-6113; Inscripción 668.

Por su parte, el Consejo de Administración de Enagás, S.A. con fecha 25 de marzo de 2014 delegó en DON MARCELINO OREJA ARBURÚ las facultades que el Consejo de Administración consideró necesario delegar al Consejero Delegado dentro de los límites legalmente establecidos, cumpliendo lo previsto en el artículo 43 de los Estatutos Sociales y artículo 19 del Reglamento del Consejo. Estas facultades constan en la escritura pública otorgada el 28 de mayo de 2014, ante el Notario de Madrid.

Don Pedro de la Herrán Matorras, con el número 1.306 de su protocolo y que constan inscritas en el Registro Mercantil de Madrid Tomo 32.018, Libro 0, Folio 5, Sección 8; Hoja M-6113; Inscripción 777.

Aunque dichos poderes comprenden amplias facultades de representación no incluyen la posibilidad de emitir o recomprar acciones de la Sociedad.

Con independencia de ello se encuentra en vigor el Acuerdo 9º adoptado por la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de marzo de 2012, en los siguientes términos:

"Facultar, tan ampliamente como en derecho sea necesario, al Consejo de Administración, para que de acuerdo con lo previsto en el artículo 297 1 b) de la Ley de Sociedades de Capital, pueda aumentar el capital social en una o varias veces y en cualquier momento, en el plazo de cinco años contados desde la celebración de la presente Junta, en una cantidad máxima de 179 millones euros mediante la emisión de nuevas acciones, con o sin voto, con prima de emisión o sin ella, consistiendo el contravalor de las nuevas acciones a emitir en aportaciones dinerarias, pudiendo fijar los términos y condiciones del aumento de capital y las características de las acciones, así como ofrecer libremente las nuevas acciones no suscritas en el plazo o plazos de suscripción preferente, establecer que, en caso de suscripción incompleta, el capital quedará aumentado exclusivamente en la cuantía de las suscripciones efectuadas y dar nueva redacción al artículo de los Estatutos Sociales relativo al capital social".

h) Los acuerdos significativos que haya celebrado la Sociedad y que entren en vigor, sean modificados o concluyan en caso de cambio de control de la Sociedad a raíz de una oferta pública de adquisición, y sus efectos, excepto cuando su divulgación resulte seriamente perjudicial para la Sociedad. Esta excepción no se aplicará cuando la Sociedad esté obligada legalmente a dar publicidad a esta información

No existen acuerdos de esta naturaleza.

i) Los acuerdos entre la Sociedad y sus cargos de administración y dirección o empleados que dispongan indemnizaciones cuando estos dimitan o sean despedidos de forma improcedente o si la relación laboral llega a su fin con motivo de una oferta pública de adquisición

La Sociedad tiene suscrito con el Presidente Ejecutivo, el Consejero Delegado y con ocho de sus directivos contratos que incluyen cláusulas indemnizatorias expresas.

En todos los casos dichas cláusulas son de aplicación en los casos de extinción a instancias de la Sociedad, despido disciplinario improcedente; despido por causas objetivas del art. 52 del Estatuto de los Trabajadores o decisión del directivo con fundamento en alguno de los motivos del art. 50 de los Estatutos de los Trabajadores y la resolución se declare justificada por conciliación entre las partes, Sentencia judicial, Laudo Arbitral o Resolución del Órgano Administrativo competente. No se aplican cuando la resolución se debe a decisión unilateral del Directivo sin expresión de causa alguna.

Todos estos contratos han sido aprobados por el Consejo de Administración.

VIII.-Período medio de pago a proveedores

El periodo medio de pago del Grupo a sus proveedores asciende a 33,01 días, no superando el plazo máximo establecido en la normativa de morosidad. La Sociedad realiza una serie de actividades de control definidas dentro de su Sistema de Control Interno de Información Financiera que consisten principalmente en la realización de un seguimiento periódico de las cuentas a pagar con sus proveedores, el cumplimiento de las condiciones definidas en las relaciones contractuales acordadas entre ellos, así como el análisis del estado de situación de dichas cuentas, con el objeto de reducir el periodo medio de pago a sus proveedores.

IX.-Hechos posteriores

Con fecha 14 de enero de 2015, Enagás Transporte, S.A.U. ha firmado un acuerdo con un fondo gestionado por Deutsche Asset & Wealth Management para adquirir el 30% de BBG (de la que Enagás ya cuenta con una participación del 40%) y el 30% de Saggas. Estas sociedades son propietarias de las plantas de regasificación de Bilbao y de Sagunto, respectivamente.

Posteriormente, por lo que se refiere a BBG, el Vendedor, Enagás Transporte, S.A.U. y el EVE, con fecha 21 de enero de 2015, celebraron un nuevo acuerdo de compraventa, dejando sin efectos el acuerdo anterior y acordando que Enagás Transporte, S.A.U. adquirirá el 10% de BBG y el EVE un 20%. No obstante a lo anterior estas adquisiciones quedan sujetas a las correspondientes aprobaciones de las autoridades reguladoras, pendiente de resolverse a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas.

Con fecha 6 de febrero de 2015, Enagás Financiaciones, S.A.U., con la garantía de Enagás, S.A., ha realizado una emisión de bonos en el euromercado por importe de 600 millones de euros al amparo de su programa de emisión de deuda Guaranteed Euro Medium Term Note Programme (Programa EMTN) registrado en la Commission de Surveillance du Secteur Financier (CSSF) de Luxemburgo el 13 de mayo de 2014. Esta emisión, con vencimiento al 6 de Febrero de 2025, tiene un cupón anual del 1,25%, y un precio de emisión de 99,08. Parte de los bonos han sido permutados por 282.300 miles de euros de los bonos emitidos en el mes de octubre de 2012 por importe total de 750.000 miles de euros con cupón 4,25% y vencimiento el 5 de octubre de 2017, los cuales también fueron emitidos por Enagás Financiaciones, S.A.U. con la garantía de Enagás, S.A.

Con fecha 28 de enero de 2015, Enagás Transporte, S.A.U. ha firmado un acuerdo con Unión Eléctrica de Canarias Generación, S.A.U. y Sociedad para el Desarrollo Económico de Canarias, S.A. para la adquisición del 47,18% y 10,88% de la participación que dichos accionistas mantienen, respectivamente, en Gascan. A través de esta operación por la que Enagás Transporte, S.A.U. pasaría a tener el 100% de la participación de Gascan, se da cumplimiento a la Ley 17/2013, Jefatura del Estado, de 29 de octubre, para la garantía de suministro e incremento de la competencia en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares, por la que la titularidad de las plantas de regasificación proyectadas en el archipiélago canario debe corresponder al grupo empresarial del que forma parte el gestor técnico del sistema de gas natural (Enagás GTS, S.A.U., entidad participada al 100% por Enagás, S.A.). El importe total de la transacción, que comprende tanto el precio de las acciones como el de los créditos participativos de estos accionistas, asciende a 8.989 miles de euros.

No se han producido otros acontecimientos importantes que afecten significativamente a las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo que hayan tenido lugar desde el cierre al 31 de diciembre de 2014 hasta la fecha de formulación de las presentes Cuentas Anuales Consolidadas.

GRUPO ENAGÁS

El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 23 de febrero de 2015, y en cumplimiento de los requisitos establecidos en el artículo 253 de la Ley de Sociedades de Capital y del artículo 37 del Código de Comercio, formuló las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2014, el cual viene constituido por los documentos anexos que preceden a este escrito, rubricados por el Secretario y con el sello de la Sociedad.

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD. A los efectos dispuestos en el artículo 8.1.b) del Real Decreto 1362/2007, de 19 de octubre, los administradores firmantes declaran que, hasta donde alcanza su conocimiento, las cuentas anuales consolidadas, elaboradas con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados del Grupo y que el Informe de Gestión incluye un análisis fiel de la evolución y los resultados empresariales y de la posición del Grupo, junto con la descripción de los principales riesgos e incertidumbres a que se enfrentan. Asimismo declaran que no les consta que los administradores que no firman hayan mostrado disconformidad respecto de las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión.

Presidente

D. Antonio Llardén Carratalá

Consejero Delegado

D. Marcelino Oreja Arburúa

Consejeros

Mr Sultan Al Burtamani	D. Jesús David Álvarez Mezquíriz
Sociedad Estatal de Participaciones Industriales-SEPI	Dña. Ana Palacio Vallelersundi
(Representada por D. Federico Ferrer Delso)	
Dña. Isabel Tocino Biscarolasaga	D. Gonzalo Solana González
D. Luis Javier Navarro Vigil	D. Martí Parellada Sabata
D. Ramón Pérez Simarro	D. Antonio Hernández Mancha
D. Luis Valero Artola	Dña. Rosa Rodríguez Diaz
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega	

Secretario del Consejo

D. Rafael Piqueras Bautista