

2016

Informe Anual



Índice

Entrevista al Presidente Ejecutivo_4

Enagás en 2016_8



1

Enagás: *good new energy*

Nuestro modelo de negocio_11

Dónde operamos_14

Nuestros clientes_16

Nuestra estructura accionarial_18

2

Nuestro proyecto de futuro

Contexto de operación_21

Nuestra estrategia_22

Visión a largo plazo: “Enagás 2040”_25

Gestión de riesgos_28

3

Nuestra cultura: hacer las cosas bien

Modelo de Gestión Sostenible_33

Análisis de materialidad_34

Nuestra contribución a los ODS: Plan de Gestión Sostenible_36

4

Creación de valor para nuestros grupos de interés

Buen Gobierno_40

Excelencia financiera y operativa_50

Cumplimiento Ético y Derechos Humanos_56

Gestión del capital humano_68

Salud y seguridad_82

Relaciones con la comunidad_90

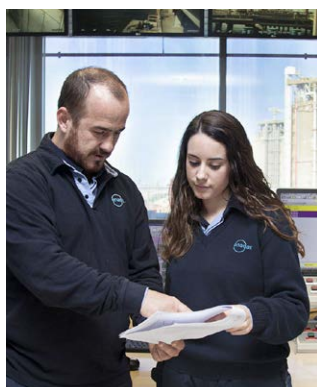
Gestión ambiental_94

Cambio climático y eficiencia energética_100

Cadena de suministro_114



El Informe Anual 2016 de Enagás completo se encuentra disponible en la web corporativa en versión online para ordenador, tablet y teléfono móvil (también en PDF descargables). www.enagas.es



5

Indicadores clave

Indicadores económicos [_123](#)

Indicadores sociales [_125](#)

Indicadores medioambientales [_127](#)



6

Anexos

Sobre nuestro informe anual [_129](#)

Autoevaluación de la incorporación de los principios y elementos de reporte integrado [_130](#)

Índice de contenidos GRI Standards [_135](#)

Informe de verificación externa [_143](#)

Índice de contenidos del Pacto Mundial [_145](#)

Contacto [_146](#)



7

Informe Anual de Gobierno Corporativo



8

Cuentas Anuales



Antonio Llardén, Presidente Ejecutivo de Enagás

“ La remuneración al accionista es nuestra prioridad estratégica: incrementaremos el dividendo un 5% anual hasta 2020 ”

El Presidente Ejecutivo de Enagás comenta los principales aspectos del ejercicio 2016 y las perspectivas de la compañía para el periodo 2017-2020. [GRI 102-14]

**Elevamos nuestra
previsión de
crecimiento medio
anual del beneficio neto
hasta el 3%**

¿Cómo han sido los resultados de 2016? ¿Qué aspectos destacaría?

El mejor resumen del ejercicio es poder decir, una vez más, que hemos cumplido con los objetivos previstos por décimo año consecutivo. Hemos incrementado nuestro beneficio neto un 1,1% con respecto a 2015 y alcanzado los 417 millones de euros.

Los dividendos de nuestras sociedades participadas han alcanzado los 90,5 millones de euros, superando ampliamente los 65 millones de euros que habíamos previsto, lo que junto con la reducción de nuestro coste financiero ha facilitado estos buenos resultados.

¿Cuáles son las principales inversiones realizadas por Enagás en 2016?

Enagás ha invertido 912 millones de euros en 2016. La inversión más importante del año ha sido la adquisición del 40% de GNL Quintero, terminal de regasificación chilena en la que ya teníamos un 20%. El importe, de 400 millones de dólares, supone casi la mitad del total de las inversiones realizadas este año. Con el 60%, hemos pasado a ser el accionista mayoritario y en 2017 comenzaremos a consolidar globalmente esta compañía en nuestras cuentas.

Además, continuamos invirtiendo en un proyecto muy atractivo y de gran

importancia para Europa, el gasoducto Trans Adriatic Pipeline (TAP), en el que tenemos un 16%.

En España destaca la adquisición del 42,5% de Saggas, la regasificadora de Sagunto, donde hemos alcanzado una participación del 72,5%.

¿Cómo se ha comportado la acción de Enagás en 2016?

El comportamiento de Enagás ha sido mejor que el de nuestras compañías comparables, no solo en España sino en Europa. Después de varios años realmente positivos, el IBEX 35, en general, ha cerrado 2016 con un descenso, que en nuestro caso ha sido del 7%. Hay que tener en cuenta que este ha sido un ejercicio en el los mercados han penalizado a las compañías con negocios más seguros, como nosotros o el sector Utilities en general.

Recientemente han revisado los objetivos de su Plan Estratégico hasta 2020. ¿Qué destacaría de esta actualización de previsiones?

Un punto importante es que elevamos nuestra previsión de crecimiento medio anual del beneficio neto hasta el 3%, desde el 2% anterior. Esto es posible gracias al esfuerzo inversor que hemos realizado en 2016 y a las inversiones comprometidas hasta 2020.



De aquí a 2020 estimamos un **crecimiento** anual medio de la demanda del **3,5%**

Por otra parte, mantenemos el compromiso con nuestros accionistas con independencia de la coyuntura de los mercados, y su remuneración continúa siendo una de las prioridades estratégicas de Enagás. Tal y como habíamos anunciado, incrementaremos el dividendo un 5% anual hasta 2020.

En cuanto a la estrategia internacional de Enagás, ¿han cambiado algún aspecto fundamental?

La estrategia internacional sigue vigente y se basará en tres pilares clave: gestionar óptima y eficientemente las inversiones ya realizadas; recuperar lo antes posible nuestra inversión en el proyecto GSP de Perú, tras la terminación de la concesión; y analizar exhaustivamente proyectos interesantes y posibles nuevas inversiones en países atractivos para el desarrollo de infraestructuras gasistas.

Lo haremos a un ritmo algo menor ya que, de alguna manera, tras invertir más de 700 millones de euros en 2016 hemos adelantado una buena parte de las inversiones internacionales que teníamos previstas en el horizonte 2020.

¿Cómo se ha comportado la demanda de gas en España en 2016? ¿Qué perspectivas tienen para 2017?

Este ha sido el segundo año consecutivo en el que ha crecido la demanda de gas nacional, gracias fundamentalmente al aumento de la demanda industrial, que se ha incrementado un 3% en línea con la evolución de la economía.

De aquí a 2020 estimamos un crecimiento anual medio de la demanda del 3,5%. En 2017 hemos comenzado el año con un récord de demanda de gas natural en España, debido a la ola de frío y la

indisponibilidad de algunas nucleares en Francia, entre otros factores. Es el consumo más alto del Sistema Gasista español desde 2012 y se atendió con total normalidad gracias a la flexibilidad que aportan las plantas de regasificación y almacenamientos subterráneos, claves para la garantía de suministro.

En 2016, Enagás ha continuado profundizando en su estrategia de sostenibilidad. ¿Qué novedades destacaría en el último ejercicio?

La sostenibilidad es uno de nuestros pilares estratégicos y un compromiso compartido por todos los profesionales que trabajamos en la compañía. A través de nuestro modelo de gestión sostenible, integramos la sostenibilidad en nuestra gestión, focalizando nuestros esfuerzos en aquellos asuntos que son más relevantes. De este modo, contribuimos a la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible y renovamos nuestro compromiso con los diez principios del Pacto Mundial.

Con las iniciativas de eficiencia energética que hemos puesto en marcha en nuestras infraestructuras, hemos evitado emitir a la atmósfera más de 92.000 toneladas de CO₂ en 2016 y, en los dos últimos años, hemos reducido un 49% nuestra huella de carbono.

A comienzos de este año hemos sido reconocidos como la décima compañía más sostenible del mundo por el índice 2017 Global 100 Most Sustainable Corporations in the World, una gran satisfacción para mí y para todo el equipo de Enagás. Además, hemos renovado, por noveno año consecutivo, nuestra presencia el Dow Jones Sustainability Index (DJSI), con la calificación Gold Class.

Somos conscientes del papel clave que tiene el gas natural para avanzar hacia una economía baja en carbono y, por ello, estamos promoviendo su uso en sectores como el transporte marítimo, a través de proyectos como CORE LNGas hive, coordinado por Enagás. También estamos impulsando el gas natural vehicular, pues necesitamos vehículos menos contaminantes para cumplir otro objetivo de máxima importancia con el que estamos comprometidos: mejorar la calidad del aire.

En cuanto al Gobierno Corporativo, ¿qué medidas han tomado durante 2016 para seguir en la senda de las mejores prácticas?

Tenemos uno de los accionariados más internacionales de todo el mercado español y esto nos ha llevado a adoptar en los últimos años no solo las normativas nacionales en materia de Buen Gobierno, sino también las recomendaciones internacionales más exigentes. Es nuestro Consejo de Administración, a través de su Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC, quien vela por la correcta aplicación de las mejores prácticas en materia de Buen Gobierno y Sostenibilidad.

Durante 2016 hemos adaptado y actualizado todas nuestras políticas relacionadas con Gobierno Corporativo, de modo que actualmente cumplimos con los más altos estándares en este ámbito.

El Consejo ha aprobado también el Plan de Incentivo a Largo Plazo 2016-2018, que incluye un programa de retribución plurianual para directivos y un bono trienal para el resto de empleados asociado al cumplimiento del plan estratégico de Enagás. Con ello hemos alineado los intereses de accionistas, directivos y todos los empleados de Enagás, y dado respuesta a las peticiones hechas por inversores institucionales y *proxy advisors*, con los que continuamos manteniendo un diálogo muy fluido en materia de Gobierno Corporativo.

¿De qué manera promueve Enagás la motivación y el compromiso de sus profesionales?

Nuestras 91 medidas de conciliación de la vida laboral y personal nos han permitido renovar un año más la certificación de Enagás como Empresa Familiarmente Responsable. La firma del nuevo Convenio Colectivo de Enagás, da un marco de estabilidad a las relaciones laborales de la compañía con sus profesionales para los próximos cuatro años e incorpora novedades en aspectos como el crecimiento salarial y el desarrollo profesional. Además, estamos comprometidos con la diversidad y en los últimos dos años hemos incrementado desde el 21% hasta el 30% la participación de mujeres en puestos pre-directivos y directivos.

Es una satisfacción que en la encuesta de clima laboral 2016, que contó con un 71% de participación, la práctica totalidad de los empleados consideró a Enagás una buena empresa para trabajar, algo que corrobora el que hayamos recibido, por séptimo año consecutivo el sello Top Employers España.

Por último, ¿hay algún otro aspecto que le gustaría comentar?

No quiero dejar de comentar que este Informe Anual, que elaboramos en formato integrado por quinto año consecutivo, incluye tanto el desempeño de la compañía como los impactos más importantes en los ámbitos económico, social y medioambiental.

Por último, agradezco a los 1.337 profesionales de Enagás su esfuerzo y su compromiso. Ellos son nuestro principal activo para continuar desarrollando y operando infraestructuras de gas y para asegurar el crecimiento futuro de la compañía.

Gracias también a los miembros de nuestro Consejo de Administración por su responsabilidad, implicación con los intereses de la compañía y dedicación durante todo este ejercicio.

Y, por supuesto, agradezco a todos nuestros accionistas, en nombre del Consejo de Administración y en el mío propio, su confianza y apoyo. Pueden tener la seguridad de que nuestra principal prioridad para los próximos años continuará siendo crear valor para ustedes. ●

En los dos últimos años hemos **reducido a la mitad** nuestra huella de carbono

Enagás en 2016

Resultados económicos

+1,1%



Beneficio
después de impuestos

417,2 M€

+8,6%



FFO^(*)

756,8 M€



Inversiones

912,2 M€
(78% internacional)

(*) Funds From Operations

Comportamiento bursátil

+5%

Dividendo por acción

24,12 €

Acción a 31/12/16

95%

Free float

Estado de la deuda

15%

FFO (últimos 12 meses) / Deuda Neta

5.089 M€

Deuda Neta

2,4%

Coste neto de la deuda

Índices internacionales

91 (Gold class)

Calificación DJSI

A

Calificación CDP

Rating

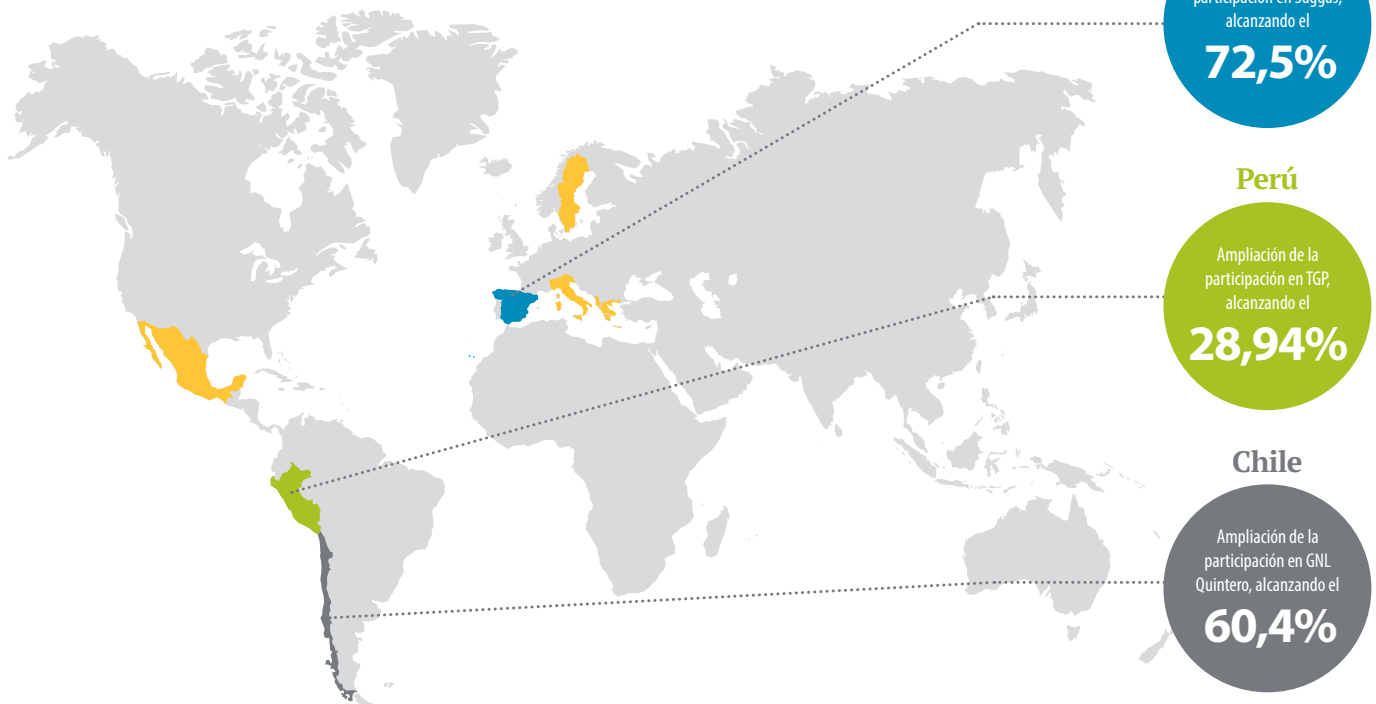
A-

S&P (Outlook estable)

A-

FITCH (Outlook estable)

Crecimiento del negocio

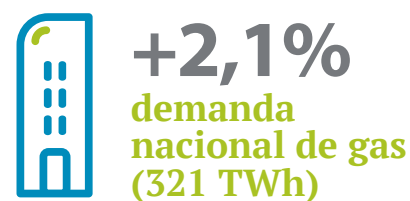


Medio ambiente



-5%
Reducción de emisiones CO₂

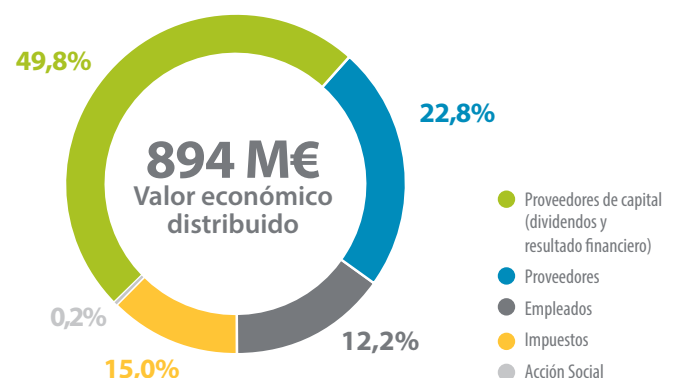
Demanda de gas [GRI 302-2]



Equipo humano



Contribución a la sociedad



1

Nuestro modelo de negocio_11

Dónde operamos_14

Nuestros clientes_16

Nuestra estructura accionarial_18



Enagás: *good new energy*

Nuestro modelo de negocio

Enagás, compañía *midstream* con casi 50 años de experiencia y TSO (*Transmission System Operator*) europeo e independiente, es un referente

internacional en el desarrollo y mantenimiento de infraestructuras gasistas y en la operación y gestión de redes de gas. [\[GRI 102-2\]](#)

Operación de redes



Principal operador de gas natural en España

- Gestor Técnico del Sistema Gasista Español
- Certificada como TSO europeo e independiente

GNL



España, México y Chile

- Terminales GNL

Transporte



España, Suecia, México, Perú, Italia, Albania y Grecia

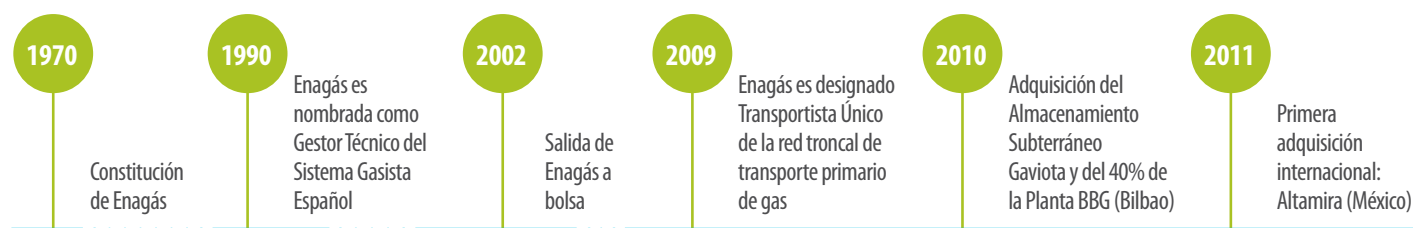
- Gasoductos
- Estaciones de compresión
- Conexiones internacionales

Almacenamiento



España

- Almacenamientos subterráneos



Las actividades de Enagás no incluyen la compra ni la venta de gas

Misión, visión, valores

La misión, visión y valores, así como las políticas y estrategia de la compañía, son revisados y aprobados por el Consejo de Administración. [GRI 102-26]

Misión

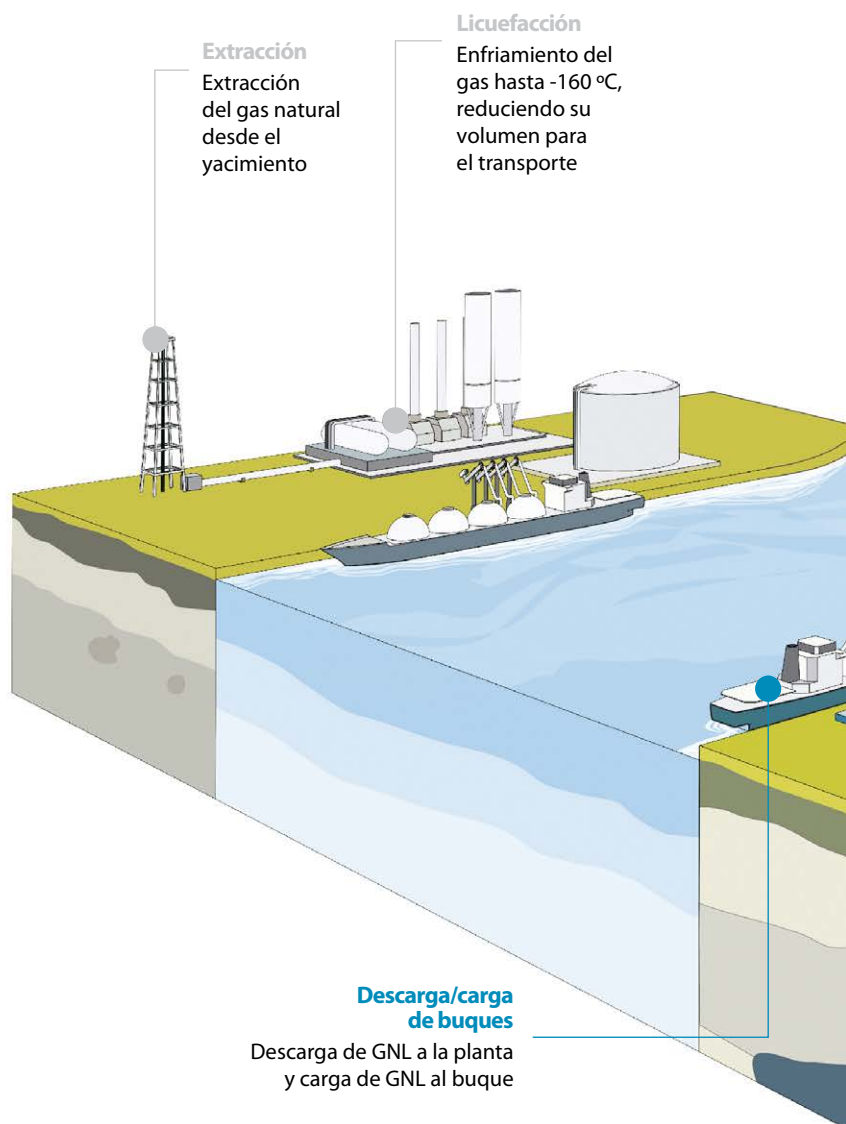
Desarrollar y gestionar infraestructuras de gas en un contexto global, de manera segura, eficiente y sostenible; cumpliendo responsablemente con la regulación vigente y contribuyendo a la garantía de suministro, en particular, como Gestor Técnico del Sistema en España; aportando, además, nuestra experiencia,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

Visión

Ser referentes a nivel 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
- Transparencia
- Innovación
- Integridad
- Sostenibilidad
- Seguridad
- Trabajo en equipo



- Actividades realizadas por Enagás en la cadena de valor del gas

2012

Adquisición internacional de Quintero (Chile) y certificación como TSO europeo

2013

Adquisición de Naturgas

2014

Adquisiciones internacionales: TgP (Perú), GSP (Perú) y TAP (Europa)

2015

Adquisiciones: ampliación en TGP (Perú) y Swedegas (Europa)

2016

Adquisiciones: ampliación en TGP (Perú), Saggas (España) y Quintero (Chile)

Transporte marítimo de GNL

Transporte de GNL en buques metaneros desde el país de origen hasta el país de destino

Regasificación

El gas vuelve a su estado gaseoso original

Transporte de gas natural

Transporte del gas natural por la red de gasoductos de alta presión

Demanda para generación eléctrica

Demanda convencional (doméstico-comercial e industrial)

Carga de cisternas

Carga de GNL en camiones cisterna

Almacenamiento subterráneo

Almacenamiento del gas natural en estructuras geológicas existentes

Distribución a clientes

Distribución del gas natural a clientes para su consumo

Dónde operamos

[GRI 102-3, GRI 102-4, GRI 102-6]

México



Estación de Compresión
Soto La Marina (50%) 2013



Planta TLA Altamira (40%) 2011
300.000 m³
800.000 m³ (n)/h



Oficina Enagás México, S.A.
de C.V (Ciudad de México)



Gasoducto Morelos (50%)
2012 / 172 km

Perú



Transportadora de Gas
del Perú (28,94%)
2014 / 729 km



Compañía Operadora de Gas
del Amazonas (Coga, 30%)
2014 / Operador TgP



Oficina Enagás Perú, S.A.C.
(Lima)



Gasoducto Sur Peruano^(*)

Chile



Planta GNL Quintero (60,4%)
2012
334.000 m³ GNL
625.000 m³ (n)/h



Gasoducto



Terminal de GNL



Almacenamiento subterráneo



Estación de compresión



Oficinas del Grupo



Conexión internacional



En construcción / Proyecto

(*) El pasado 24 de enero de 2017 el Estado peruano notificó a GSP la terminación de la concesión al no producirse el cierre financiero en la fecha prevista.

Suecia



Operador Swedegas
(50%)



Terminal GNL (Gothenburg)
2015



Almacenamiento Skallen
(Halmstad)



600 km de gasoducto

Grecia, Albania e Italia



Trans Adriatic Pipeline
(TAP, 16%)
2014 / 871 km

España

~ 11.000
km de
gasoductos

Planta El Musel

300.000 m³ GNL
800.000 m³ (n)/h



Sede central (Madrid)

[G4-5]



6

terminales de GNL
(+2 en proyecto)

Planta Huelva

619.500 m³ GNL
1.350.000 m³ (n)/h



Plantas Islas Canarias

300.000 m³ GNL
[G4-6, G4-8]



3

almacenamientos
subterráneos



Planta BBG (50%)

450.000 m³ GNL / 800.000 m³ (n)/h



Almacenamiento Gaviota

Gas total 2,7 bcm



Almacenamiento Serrablo

Gas total 1,1 bcm



Planta Barcelona

760.000 m³ GNL / 1.950.000 m³ (n)/h



Planta Saggas (72,5%)

600.000 m³ GNL / 1.000.000 m³ (n)/h



Planta Cartagena

587.000 m³ GNL / 1.350.000 m³ (n)/h



Almacenamiento Yela

Gas total 2,0 bcm*

* Cantidad al alcanzar su capacidad nominal

19

estaciones de
compresión

6

conexiones
internacionales

Nuestros clientes

Los clientes de Enagás son las empresas transportistas, las comercializadoras, las distribuidoras y los consumidores directos en mercado (consumidores que se conectan directamente a nuestras instalaciones), a los que Enagás proporciona una amplia gama de servicios de gas natural licuado (GNL) y de transporte y almacenamiento subterráneo de gas natural.

El modelo de gestión de clientes de Enagás está orientado al compromiso con la calidad y la excelencia en el servicio.

La compañía tiene en marcha un plan de marketing que incluye diferentes acciones

para impulsar y mejorar la relación con clientes. Entre las acciones puestas en marcha en 2016 destacan la publicación del *Catálogo de servicios e infraestructuras*, el protocolo de visitas a infraestructuras o la organización del primer Shipper's Day en Barcelona, dirigido a clientes actuales y potenciales.

A su vez, Enagás, como Gestor Técnico del Sistema Gasista Español, organiza y lidera el Comité de Seguimiento del Sistema Gasista (órgano responsable del seguimiento operativo del Sistema Gasista Español y la coordinación entre los diferentes agentes).



Consulta el *Catálogo de servicios e infraestructuras* en la web corporativa



Canales de relación con clientes

Gestores de cuenta	<p>Enagás dispone de un servicio continuado a los clientes (24 horas).</p> <p>Los gestores de cuenta son los responsables de la relación de Enagás con sus clientes. Estos gestores supervisan y hacen un seguimiento continuo, con reuniones periódicas, de sus necesidades y proporcionan asesoramiento personalizado. El nivel de contacto con los clientes se articula según un procedimiento de atención al cliente. También se realizan <i>roadshows</i> con clientes internacionales.</p>
Herramientas de negocio: SL-ATR	<p>Enagás dispone de una herramienta de comunicación fluida y en tiempo real que sirve de soporte a la gestión del ciclo completo de gas, el SL-ATR.</p> <p>Las posibles incidencias y conflictos con los clientes se resuelven según el procedimiento de atención al cliente a través del módulo de revisiones y reclamaciones en el SL-ATR.</p> <p>En 2016 se ha implantado en el Sistema Gasista Español la Circular de Balance (circular 2/2015 CNMC) del RD 984/2015 y otras resoluciones, que han culminado en la puesta en producción del nuevo SL-ATR 2.0. Dicha implantación ha sido fruto de la coordinación y el trabajo conjunto de más de dos años de Enagás con MINETUR, CNMC, transportistas, distribuidores, comercializadoras y MIBGAS.</p>
Encuestas de satisfacción	<p>Anualmente se realizan las encuestas de satisfacción de clientes con el objetivo de definir líneas de acción y mejora del servicio prestado. Los resultados de 2016 han sido los siguientes: [GRI 102-21, GRI 102-42, GRI 102-43, GRI 102-44]</p>

		Nº de respuestas sobre el total	Evaluación de los servicios prestados	Servicios	
Operación del negocio	Enagás como transportista	Comercializadoras	45/54	5,06/6	Gestión de capacidad y análisis de viabilidades, programación y operación de infraestructuras, etc.
		Operadores del Sistema (transportistas y distribuidoras)	5/6	5,08/6	
	Enagás como Gestor Técnico del Sistema	Comercializadoras	23/83	5,2/6	Programación, operación, repartos y balances, etc.
		Operadores del Sistema	4/13	4,8/6	

Además, Enagás pone a disposición de sus clientes diferentes vías que les permiten un acceso rápido y ágil a la compañía, como la web corporativa o una newsletter periódica.

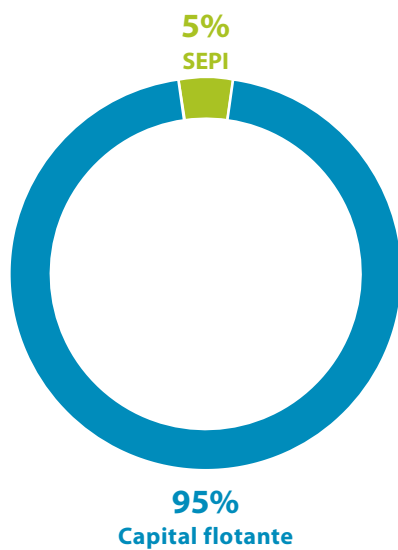


Consulta el listado de nuestros clientes en la web corporativa

Nuestra estructura accionarial

Enagás es una de las empresas del mercado continuo español con más *free float* (95%). Más del 70% de nuestro accionariado es internacional. [GRI 102-10]

Distribución del capital

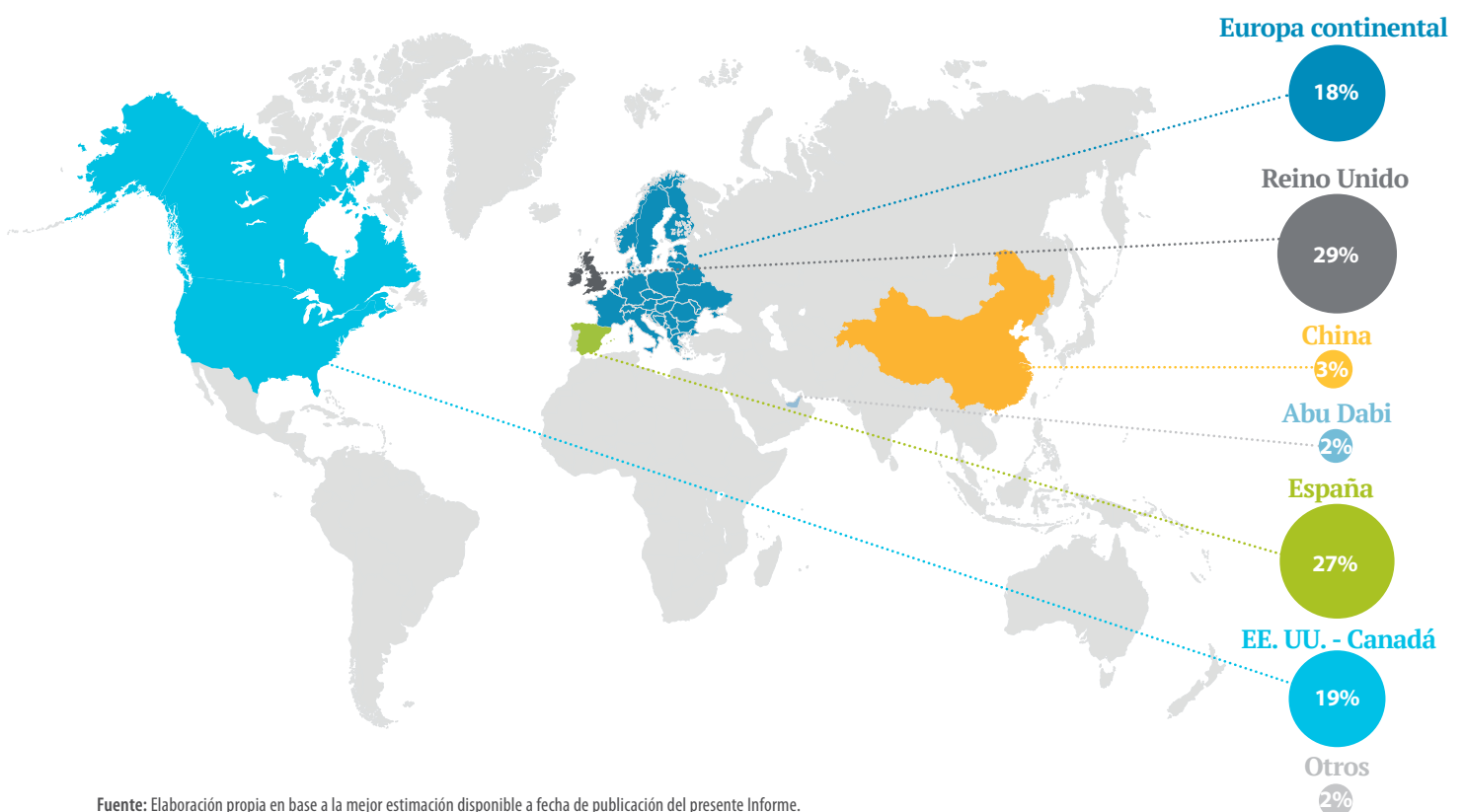


Localización del capital

27%
España

73%
Resto del mundo

Distribución del capital total



Fuente: Elaboración propia en base a la mejor estimación disponible a fecha de publicación del presente Informe.

Diálogo activo y transparente con accionistas e inversores

La Política de comunicación y contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto de Enagás tiene como objeto fomentar la interlocución y el diálogo permanente de la compañía con cada uno de sus grupos de interés y, en particular con sus accionistas, inversores institucionales, agencias de rating, bonistas y *proxy advisors*, todo ello en un marco de plena transparencia y accesibilidad.

Desde la Oficina de Información al Accionista Enagás da respuesta a los requerimientos informativos de los accionistas, sobre todo con motivo de la celebración de la Junta General y la distribución de dividendos del ejercicio. La compañía cuenta de forma permanente con un servicio de atención al accionista a través de los siguientes canales de comunicación:



Consulta la Política de comunicación y contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto de Enagás en la web corporativa

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**

Con el fin de reforzar la comunicación y la transparencia, así como la relación cercana y continua con sus accionistas e inversores, la compañía tiene en marcha distintas iniciativas. Estas están orientadas a acercar a estos grupos de interés tanto el *top management* de la empresa como el conocimiento de las principales instalaciones operativas de la compañía.

Por un lado, en los dos últimos años se han organizado visitas de accionistas minoritarios a Enagás, dada la tendencia creciente de nuevos accionistas minoritarios que la compañía viene observando en los últimos años (actualmente el 27% del accionariado de Enagás es español y aproximadamente la mitad de ese porcentaje está en manos de accionistas minoritarios). En 2016 se celebró el III Encuentro de grandes accionistas minoritarios de Enagás, en el

que los accionistas de Enagás visitaron la sede de la compañía, donde se reunieron con el Presidente para analizar los principales temas de actualidad de la empresa. También se realizó una visita a la Planta de Regasificación de Enagás en Huelva, acercando así la gestión de la compañía a los accionistas.

Además, durante este año se ha trabajado en la automatización del control y localización del accionariado nacional con objeto de acercar la comunicación corporativa a accionistas minoritarios.

Por otro lado, en 2016 tuvo lugar la primera visita de analistas financieros a una instalación de Enagás, el Almacenamiento Subterráneo de Yela, acercando así la realidad de la compañía a este colectivo.

[GRI 102-42, GRI 102-43, GRI 102-44]

Enagás tiene distintas iniciativas orientadas a **acercar a sus accionistas e inversores tanto el *top management* de la empresa como el conocimiento de las principales instalaciones operativas de la compañía**

2

Contexto de operación [_21](#)

Nuestra estrategia [_22](#)

Visión a largo plazo:
“Enagás 2040” [_25](#)

Gestión de riesgos [_28](#)



Nuestro proyecto de futuro

Contexto de operación

[GRI 102-15]

El contexto de operación de Enagás a futuro vendrá marcado por el proceso de transición energética, que supondrá una transformación profunda hacia un modelo energético medioambientalmente sostenible, con bajas emisiones de gases de efecto invernadero y otros gases contaminantes. Este proceso ha ganado prioridad en los últimos años tras la adopción de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas, con el Acuerdo de París adoptado en la COP21 y la creciente preocupación por la contaminación local de nuestras ciudades y mares. [GRI 201-2]

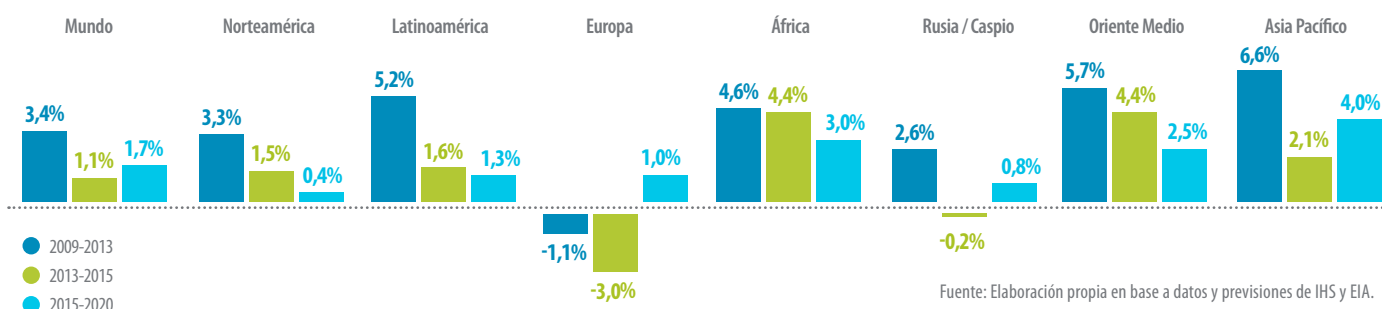
El gas natural, al ser una fuente relativamente limpia, flexible, ampliamente diversificada y competitiva es a medio plazo una parte importante de la solución a los problemas de contaminación asociados al suministro de energía.

A corto plazo el sector gasista se encuentra actualmente en un periodo con una elevada disponibilidad de suministros de gas a un precio competitivo en todas las cuencas y un crecimiento moderado de la demanda. Este contexto mantendrá los precios en niveles bajos, consolidando la convergencia entre precios regionales.

La demanda de gas está volviendo a crecer, tras la desaceleración de los últimos años, apoyada en la recuperación económica, los bajos precios de gas y la creciente sustitución de derivados de petróleo y carbón en algunas regiones.

Tasas de crecimiento anual de demanda de gas por región

[GRI 302-2]



Estas dinámicas están impulsando también nuevas tendencias comerciales, observándose una evolución en los mercados internacionales hacia contratos de suministro de gas de menor plazo, menor volumen y mayor flexibilidad. Bajo este contexto de mercado se espera un ciclo bajo de inversiones en la cadena del gas natural a corto plazo, salvo en

infraestructuras de importación y regasificación de GNL, donde el entorno de bajos precios favorece el desarrollo de las mismas. También aquí se anticipa un cambio de tendencia, con un mayor peso de soluciones flotantes a nivel global, quedándose los nuevos desarrollos *on-shore* tradicionales concentrados en Asia no-OCDE.

Nuestra estrategia

En 2016 hemos continuado desarrollando nuestra actividad de modo consistente con los *drivers* y criterios estratégicos establecidos en el Plan Estratégico para

el periodo 2015-2017, enfocándonos en los tres ejes de crecimiento identificados. Esto nos ha permitido cumplir un año más los objetivos establecidos.

Prioridades estratégicas 2017 - 2020

Además, hemos definido nuestras prioridades estratégicas para el periodo 2017-2020, que incluyen un crecimiento estable con alta visibilidad en BDI y

dividendo. Por otro lado, Enagás tiene como prioridad contribuir a la seguridad energética y diversificación de suministros en Europa, posicionarse como operador

estratégico en mercados en crecimiento y promover la sustitución de combustibles más contaminantes:



Crecimiento

- Consolidación de la posición de Enagás en regiones donde ya está presente a través del crecimiento de sus participadas
- Consolidación global de GNL Quintero
- Puesta en operación de *greenfields*: TAP, Gascan y Midcat/STEP
- Monitorización de posibles oportunidades de activos en operación



Sólida posición financiera y de liquidez

- Sólida y visible generación de *cash flow*
- Mantener FFO/DN > 15%
- Sin vencimientos de deuda significativos hasta 2022
- Deuda a tipo fijo superior al 80%



Eficiencia y visibilidad regulatoria

- Continuar la senda de mejora de la eficiencia operativa y seguridad
- Fomentar un mayor uso de las instalaciones de Enagás para dar profundidad a los mercados gasistas y reducir precios
- Continuidad regulatoria, con base en la paulatina eliminación del déficit del Sistema Gasista



Atractiva y sostenible retribución al accionista

- Crecimiento del dividendo (5%) en línea con el aumento del beneficio después de impuestos
- Dividendo sostenible



Liderazgo en sostenibilidad

- Promoción de nuevos servicios y usos de gas natural en transporte
- Compromiso con la reducción de la huella de carbono
- Compromiso con la conciliación e igualdad de oportunidades

Ejes de crecimiento

Participar en la integración del mercado europeo de gas natural



Mercado maduro y competitivo - UE

Enagás aspira a convertirse en un actor europeo clave con creciente relevancia en el Mercado Energético Interno

Desarrollar infraestructuras de gas natural en mercados en crecimiento



Mercado en crecimiento

Sentar las bases para desplegar el modelo de negocio de Enagás como TSO independiente en países con alto potencial de crecimiento

Fortalecer la posición de Enagás como especialista global en GNL (regasificación y licuefacción)



Mercado global - GNL

Aprovechar oportunidades para interconectar mercados a nivel mundial, manteniendo Enagás su posición como líder en GNL

Criterios estratégicos

- Transporte y almacenamiento de gas natural, infraestructuras de GNL, soluciones logísticas y actividades relacionadas
- Contratos a largo plazo y *offtakers* solventes
- Flujos estables y predecibles
- Rol de socio industrial con derecho a veto, gestores de Enagás en posiciones críticas y participación en grupos de trabajo
- Alianzas con compañías locales / con capacidades complementarias. Socios con buena reputación

Cumplimiento de objetivos 2016

La retribución variable de los empleados está vinculada al cumplimiento de la estrategias a través del establecimiento de las prioridades estratégicas como objetivos de compañía. La retribución variable del Presidente y CEO depende de estos objetivos, vinculando así la retribución a objetivos económicos, ambientales y sociales. [GRI 102-35]

En 2016 se ha aprobado un incentivo a largo plazo (ver capítulo 'Buen Gobierno') sujeto al cumplimiento de los siguientes objetivos alineados con los *drivers* estratégicos:

Hemos cumplido con los **objetivos establecidos**; de inversiones ejecutadas, crecimiento de resultados y remuneración al accionista (ver apartado 'Enagás en 2016')

Prioridades estratégicas	Objetivos del Plan de ILP (% peso)	Objetivos anuales de compañía (% peso)	Consecución objetivos 2016 (%)
Asegurar una remuneración adecuada y competitiva para el accionista	Retorno Total para el Accionista (RTA) relativo (20%) <ul style="list-style-type: none"> ● Considera la evolución de la acción y la política de dividendos ● Se mide de forma relativa respecto a un grupo de comparación ● Los inversores y <i>proxy advisors</i> esperan que el plan esté vinculado a este objetivo 	Mejora Resultados Económicos Compañía (30%) <ul style="list-style-type: none"> ● Crecimiento BDI 	100%
Solidez financiera Crecimiento del beneficio neto	Fondos de las Operaciones (FFO) como indicador de solidez financiera y crecimiento del beneficio neto (40%) <ul style="list-style-type: none"> ● Considera tanto el EBITDA del negocio regulado como los dividendos procedentes de la inversión internacional ● Es un indicador de referencia para los inversores El cumplimiento de este objetivo permitiría cumplir con el objetivo de reparto de dividendo del Grupo, de inversión y de amortización de deuda	Añazar los Ingresos Regulados (25%) <ul style="list-style-type: none"> ● Actuaciones regulatorias y retributivas ● Margen de gestión integrada OpEx ● Desarrollo del plan logístico-comercial 	94,38%
Foco en el crecimiento internacional Plan de inversiones realista y rentable	Dividendo procedente de la inversión internacional (30%) <ul style="list-style-type: none"> ● Mide la rentabilidad del negocio internacional ● La inversión internacional está incluida como indicador en la retribución variable anual 	Consolidación del Plan Estratégico Compañía (25%) <ul style="list-style-type: none"> ● Desarrollo del Plan de Negocio <ul style="list-style-type: none"> ■ Actualización de la estrategia de Enagás a medio y largo plazo ■ Ejecutar inversiones 2016 según establecido en el Plan Estratégico ■ Consolidación negocio internacional a fin de garantizar su rentabilidad 	73,33%
Sostenibilidad, como marco para el desarrollo del negocio de Enagás	Plan de Gestión Sostenible (10%): Se propone evaluar los siguientes aspectos del Plan de Sostenibilidad por parte de la Comisión de Nombres, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa: <ul style="list-style-type: none"> ● Huella de carbono (reducción 30% respecto al periodo 2013-2015) ● Compromisos Ministerio asociados a igualdad y no discriminación ● Responsabilidad Social Corporativa 	Sostenibilidad y Buen Gobierno (20%): <ul style="list-style-type: none"> ● Sostenibilidad y eficiencia energética en la operación ● Posicionamiento de Enagás ante inversores socialmente responsables (ISR) ● Gestión de grupos de interés (Perú, México) ● Plan Estratégico de Recursos 	100%

Visión a largo plazo: “Enagás 2040”

El cumplimiento de los objetivos del Acuerdo de París en materia de cambio climático supone un gran reto para el sector energético. El sector, como responsable de dos tercios de las emisiones globales de GEI (gases de efecto invernadero), deberá transformarse en un modelo más sostenible de producción, transformación y consumo de energía. Este cambio hacia una economía baja en emisiones afectará a todos los sectores energéticos (transporte, industria, residencial/comercial y generación eléctrica). En todos estos sectores el gas juega o puede jugar un papel relevante.

La Unión Europea está a la vanguardia de los esfuerzos internacionales en la lucha contra el cambio climático. Así, el Marco para Energía y Clima 2030, adoptado por

el Consejo Europeo de la UE en octubre de 2014, obliga a una reducción de las emisiones de GEI para el año 2030 en al menos un 40% respecto a los niveles de 1990, y se establecen además objetivos adicionales a 2030 para alcanzar al menos un 27% de energías de origen renovable en el consumo energético final y una mejora en al menos un 27% de la eficiencia energética.

[\[GRI 201-2\]](#)

Así, la compañía ha estado trabajando durante el último año en el proyecto “Enagás 2040” con el objetivo de definir una estrategia de largo plazo que garantice el crecimiento futuro de Enagás en el contexto de la transición energética, posicionándonos con un modelo de negocio sostenible en el largo plazo, basado en la creación de valor para la sociedad en su conjunto y para nuestros accionistas.

Enagás ha estado trabajando durante el último año en el proyecto “Enagás 2040” con el objetivo de garantizar el crecimiento futuro de la compañía en el contexto de la transición energética



Para ello se ha llevado a cabo un análisis de varios escenarios energéticos con el que se ha pretendido no ya predecir el futuro, sino anticipar posibles desarrollos tecnológicos y normativos que puedan afectar a nuestro negocio. La modelización ha permitido, para cada escenario, estimar el *mix* energético óptimo desde el punto de vista de su eficiencia técnico-económica a largo plazo, a la vez que evaluar su impacto en las necesidades de desarrollo de infraestructuras gasistas y la sensibilidad del resultado a los principales factores que condicionan el mismo. En el proyecto han participado tanto expertos de áreas clave de Enagás como asesores externos a la compañía.

La principal conclusión de dicho análisis es que, en cualquier escenario plausible, la cadena del gas natural tiene una importante contribución en los consumos energéticos de los distintos sectores.

- El gas es y seguirá siendo la fuente de energía más competitiva y limpia para satisfacer las necesidades térmicas,

garantizando la viabilidad económica de la industria local.

- El aprovechamiento de las inversiones ya realizadas en la cadena de gas natural en mercados estables y maduros aporta el respaldo y la flexibilidad necesarios para la seguridad, al mínimo coste, de un suministro eléctrico con alta penetración de renovables.
- En mercados dinámicos y con gran potencial de crecimiento de la demanda de energía, el gas permite atender al mismo tiempo las necesidades crecientes de servicios energéticos modernos y los compromisos de reducción de emisiones y de calidad del aire, permitiendo la integración de energías renovables. Para ello estos mercados requerirán importantes inversiones en infraestructuras gasistas.
- El gas natural tiene un alto potencial de crecimiento en el sector transporte, fundamentalmente de mercancías, rodado y marítimo, desplazando a combustibles altamente contaminantes en términos de SO_x , NO_x y partículas.

El análisis de varios escenarios energéticos ha permitido concluir que **la cadena del gas natural tiene una importante contribución** en los consumos energéticos de los distintos sectores





La materialización de dichas perspectivas positivas para el negocio de infraestructuras gasistas dependerá no obstante de un contexto económico y regulatorio favorable. En los próximos años será necesario estar atentos y adaptarse a los cambios que se anticipan:

- La transición energética es un proceso en el que los distintos países avanzarán a distinta velocidad en la descarbonización de sus economías, pero que en todo caso requiere de importantes inversiones en nuevas infraestructuras energéticas.
- El centro de gravedad de la inversión en infraestructuras gasistas se desplaza desde los mercados tradicionales de Enagás a nuevos mercados emergentes.
- Las regulaciones relativas a calidad del aire y contaminación local pueden suponer un importante elemento dinamizador de la transición energética al tiempo que constituyen una clara oportunidad para el gas, al desplazar de la matriz energética a los combustibles fósiles más contaminantes.

Derivado de las conclusiones del proyecto Enagás 2040, la compañía ha adoptado una serie de acciones en áreas clave para afrontar los retos que plantea la transición energética:

- Seguimiento continuado de los principales indicadores de alerta temprana identificados para anticipar cambios que pueden influir en nuestro negocio principal.
- Demostrar las credenciales medioambientales del gas como fuente sostenible de energía y sus ventajas respecto de otras alternativas fósiles.
- En mercados estables o servidos, que no requieren de expansiones significativas de capacidad de suministro, promover la utilización de las infraestructuras gasistas existentes como red de seguridad y flexibilidad necesaria para un suministro progresivamente descarbonizado, y desarrollar un catálogo de servicios logísticos innovadores.
- Aprovechar las oportunidades de

crecimiento desde nuestras filiales internacionales en mercados dinámicos de gas que requieren de fuertes inversiones para cubrir sus crecientes demandas energéticas o para adaptar sus flujos de acuerdo a los nuevos desarrollos *upstream*.

- Promover la innovación y el emprendimiento corporativo en nuevas áreas de crecimiento dentro de los mercados gasistas, y contemplar la diversificación de las fuentes de crecimiento a más largo plazo.

Gestión de riesgos

[GRI 102-11, GRI 102-15, GRI 201-2, GRI 102-29, GRI 102-30, GRI 102-31]

El grupo Enagás cuenta con un modelo de control y gestión de riesgos, basado en el principio de debido control, orientado a garantizar la continuidad de negocio y la consecución de los objetivos de la compañía de forma predecible y con un perfil medio-bajo para el conjunto de sus riesgos. Este modelo permite adaptarse a la complejidad de su actividad empresarial en un entorno competitivo globalizado y en un contexto económico complejo, donde la materialización de un riesgo es más rápida y con un efecto contagio evidente. Este modelo se basa en los siguientes aspectos:

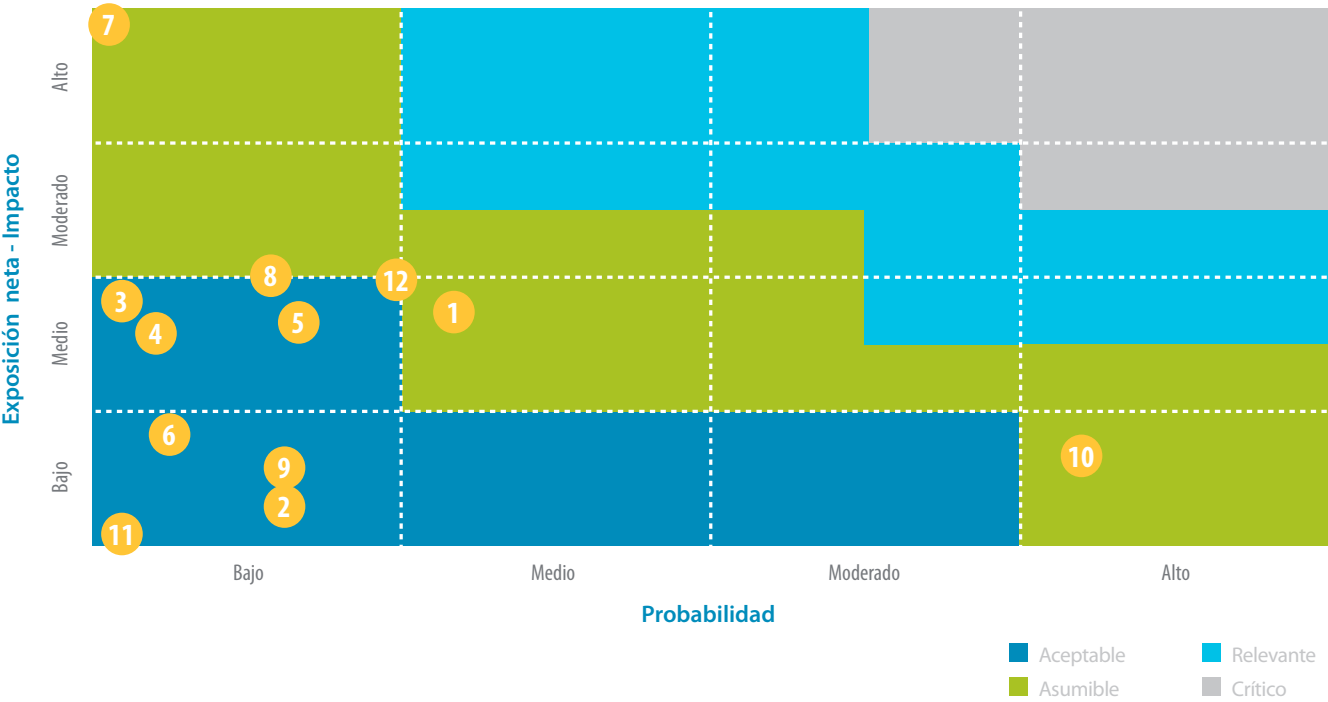
- El establecimiento de un marco de apetito al riesgo, que recoge los niveles de riesgo considerados como aceptables, y que son fijados de modo coherente con los objetivos de negocio establecidos y el contexto de mercado en el que se desarrollan las actividades de la compañía.

- La consideración de unas tipologías estándar de riesgos a los que está sometida la compañía:
 - Estratégicos y de Negocio
 - Operacionales y Tecnológicos
 - Financieros y Fiscales
 - Crédito y Contraparte
 - Reputacionales
 - Responsabilidad Penal
 - Cumplimiento y Modelo
- La segregación e independencia de las funciones de control y gestión de riesgos:
 - Por un lado, las unidades organizativas son propietarias de los riesgos que asumen en el desarrollo ordinario de sus actividades, y son por tanto, responsables de su identificación y medición.
 - Además, existe una función de gestión de riesgos que se encarga principalmente de asegurar el buen funcionamiento del sistema de control

El modelo de control y gestión de riesgos de Enagás **permite adaptarse** a la complejidad de su actividad empresarial en un entorno competitivo globalizado

Principales riesgos del Grupo Enagás

[GRI 102-11, GRI 102-15]



y gestión de riesgo, definir el marco normativo y metodológico y realizar el seguimiento periódico y control global de los riesgos de la compañía.

- Por último, la función de auditoría interna es responsable de supervisar la eficiencia de los controles de riesgos establecidos.
- La existencia de unos Órganos de Gobierno con responsabilidades en la supervisión del nivel de riesgo de la compañía:
 - El Consejo de Administración es responsable de la aprobación de la política de control y gestión de riesgos. Sus otras responsabilidades en materia de riesgos se encuentran delegadas en la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.
 - La Comisión de Auditoría y Cumplimiento principalmente supervisa la eficacia de los sistemas de control y gestión de riesgos y evalúa los riesgos de la compañía (identificación,

medición y establecimiento de las medidas de gestión).

- El Comité de Riesgos establece la estrategia global de riesgos, los límites de riesgo globales de la compañía, revisa el nivel de exposición al riesgo y las actuaciones de corrección en caso de incumplimiento.
- La transparencia en la información proporcionada a terceros, garantizando su fiabilidad y rigor.

El análisis integral y la monitorización periódica de todos los riesgos permite un adecuado control y gestión de los mismos, entendiendo las relaciones entre ellos y facilitando su valoración conjunta. Esto se realiza teniendo en cuenta las diferencias de cada tipología de riesgos en cuanto a su naturaleza, la capacidad de gestión sobre los mismos, las herramientas de medición de riesgos, etc.

El modelo existente se ve completado con la realización de análisis específicos de riesgos que facilitan la toma de decisiones en base a criterios de riesgo-rentabilidad en aquellas iniciativas del Grupo Enagás de carácter estratégico, nuevos negocios o iniciativas de especial relevancia desde la perspectiva de riesgos. La función de riesgos del Grupo realiza este análisis de forma independiente, transversal (cubriendo todas las tipologías de riesgos) y homogénea (con operaciones similares y con la medición de riesgos global).

Por otro lado, la actualización del mapa de riesgos de la compañía recoge los siguientes impactos derivados tanto del contexto socioeconómico como de las actuaciones de la compañía, como se puede comprobar en el Mapa de Riesgos del Grupo Enagás 2016.

[GRI 102-11, GRI 102-15, GRI 201-2, GRI 102-29, GRI 102-30, GRI 102-31]

Riesgos Estratégicos y de Negocio

1. Riesgo regulatorio
2. Riesgos de evolución de demanda
3. Riesgo legal
4. Riesgos de obtención de licencias, permisos y autorizaciones
5. Riesgos en el desarrollo de infraestructuras (nacional e internacional)
6. Riesgo comercial y de variabilidad de ingresos (internacional)

Riesgos Operacionales y Tecnológicos

7. Riesgo industrial de operación de las infraestructuras
8. Ciberseguridad

Riesgos Financieros y Fiscales

9. Financieros (tipo interés, tipo cambio y liquidez) y fiscales
10. Riesgo de estructura de financiación de proyectos (Internacional)

Riesgos de Crédito y Contraparte

11. Riesgos de crédito y contraparte

Riesgos Reputacionales Directos

12. Riesgos reputacionales directos (nacional e internacional)

Notas:

Principales riesgos del Grupo Enagás, cuyos efectos negativos podrían materializarse en un horizonte de 3 años. La clasificación de los riesgos (distinta naturaleza) en un mismo mapa considera diferentes escalas de valoración. Aquellos riesgos provisionados o cubiertos con contingencias no se representan en el Mapa de Riesgos.

Principales riesgos del Grupo Enagás

[GRI 102-11, GRI 102-15]

Riesgos	Descripción	Nivel de riesgo	Controles y acciones mitigadoras
Riesgos estratégicos y de negocio			
1. Riesgo regulatorio	Las actividades que desarrolla el grupo Enagás en el ámbito nacional están notablemente afectadas por el marco retributivo vigente. Cualquier cambio que se produzca podría afectar a los ingresos regulados de las actividades del negocio.	■	<ul style="list-style-type: none"> ● Relación continua de colaboración con organismos reguladores y administraciones públicas. Realización de propuestas de desarrollo regulatorio. ● Participación en diferentes asociaciones con agentes del sector gasista y en proyectos para el impulso de GN como combustible. Iniciativas con otras empresas para fomentar su uso.
2. Riesgo de evolución de demanda	A corto plazo, la variación de la demanda de transporte, regasificación y almacenamiento subterráneo de gas natural en España tiene un impacto directo sobre una componente de la retribución regulada que reciben estas actividades.	■	<ul style="list-style-type: none"> ● Análisis internos: evolución de demanda, capacidad del sistema gasista, etc. ● Participación en proyectos para el impulso de GN como combustible, en iniciativas con otras empresas para fomentar su uso y colaboración continua con organismos reguladores y administraciones públicas.
3. Riesgo legal	Los resultados de la compañía pueden verse afectados por las incertidumbres derivadas de la distinta interpretación de contratos, leyes o regulación que pueda tener la compañía y terceras partes, así como de los resultados de las acciones legales que puedan llevarse a cabo.	■	<ul style="list-style-type: none"> ● Gestión y seguimiento de procesos judiciales y negociación con terceros para alcanzar acuerdos extrajudiciales. ● Seguimiento de la situación existente con las autoridades administrativas correspondientes.
4. Riesgo de obtención de licencias, permisos y autorizaciones	Los nuevos desarrollos de infraestructuras están sujetos a la obtención de licencias, permisos y autorizaciones de la administración. En estos procesos, de larga duración y complejos, pueden originarse retrasos debido a la obtención de las autorizaciones y a los trámites relacionados con los estudios de impacto medioambiental, pudiendo afectar a los ingresos previstos.	■	<ul style="list-style-type: none"> ● Relación continua de colaboración con las administraciones públicas. ● Seguimiento de los procesos y agilidad en el resolución de las tramitaciones necesarias.
5. Riesgos en el desarrollo de infraestructuras (nacional e internacional)	Los desarrollos de infraestructuras pueden estar expuestos a desviaciones en los plazos de ejecución afectando a los ingresos previstos. Así como a desviaciones en los costes de inversión previstos como consecuencia de variaciones en los diseños planificados.	■	<ul style="list-style-type: none"> ● Ajuste de los planes de construcción para reflejar los posibles retrasos y establecimiento de grupos de trabajo locales con el objetivo de resolver las disputas, así como mejorar las relaciones con la administración.
6. Riesgo comercial y de variabilidad de ingresos (internacional)	Algunos marcos normativos internacionales establecen que las compañías asuman un riesgo comercial y que sus ingresos a corto plazo puedan verse afectados por la evolución de la demanda (competitividad del gas frente otras fuentes de energía, condiciones meteorológicas, etc.). De igual forma, la actualización anual de tarifas de transporte se basa en parámetros macroeconómicos que están sometidos a volatilidad.	■	<ul style="list-style-type: none"> ● Desarrollo de planes comerciales estratégicos, estudios exhaustivos del mercado potencial de GNL, biogás y de generación y desarrollo de nuevos proyectos. ● Monitorización de parámetros macroeconómicos a fin de generar planes de acción en caso de fluctuaciones diferentes a las previstas.

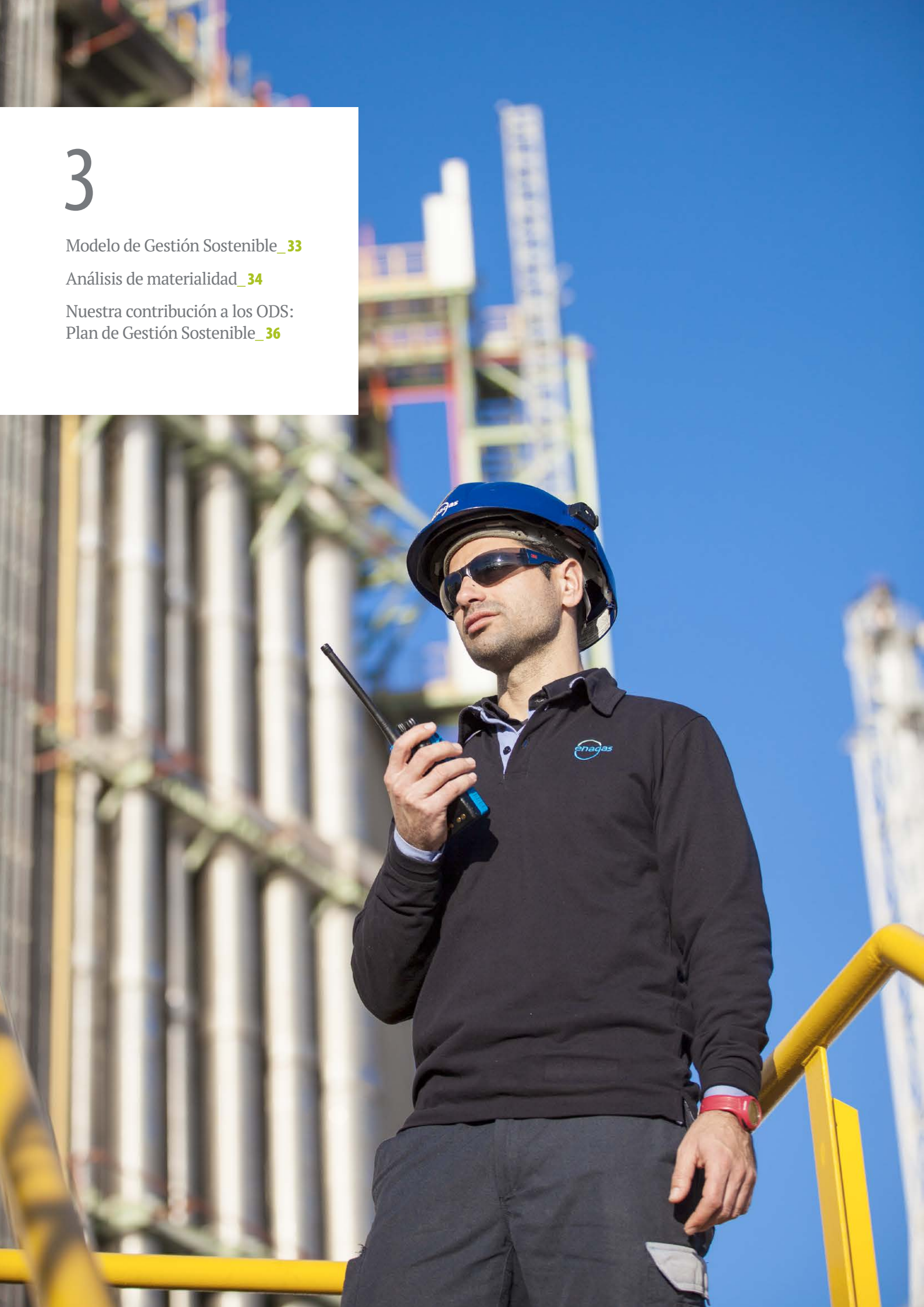
Riesgos	Descripción	Nivel de Riesgo	Controles y acciones mitigadoras
Riesgos estratégicos y de negocio			
7. Riesgo industrial de la operación de las infraestructuras	Durante la operación de las infraestructuras del grupo Enagás se pueden producir pérdidas de valor o deterioro de resultados por incidencias (en ocasiones condicionadas por la naturaleza del fluido manejado) acontecidas en las infraestructuras de transporte, plantas de regasificación y almacenamientos subterráneos.		<ul style="list-style-type: none"> Existencia de planes de emergencia, realización de planes de mantenimiento, mejora continua de los planes, existencia de sistemas de control y alarmas que garanticen la continuidad y calidad del servicio, certificaciones de calidad, prevención y medioambiente y redundancia de equipos y sistemas. Transferencia del riesgo mediante la contratación de pólizas de seguro.
8. Ciberseguridad	Posibles ataques a los sistemas informáticos corporativos e industriales que puedan ser originados por diferentes factores: fraude económico, espionaje, actos de activismo y actos de terrorismo.		<ul style="list-style-type: none"> Segmentación de la estructura de la red telemática industrial y de la red común entre sistemas industriales y corporativos, así como el aislamiento de una infraestructura en el supuesto de un ataque. Control de accesos a sistemas de información y planes de protección de infraestructuras críticas.
Financieros y fiscales			
9. Financieros (tipo interés, tipo cambio y liquidez) y fiscales	Riesgos derivados de volatilidad de tipos de interés y tipos de cambio, así como de movimientos de otras variables financieras que pueden afectar negativamente a la liquidez de la compañía. Posibles cambios en la legislación tributaria que afecten a los resultados de la compañía.		<ul style="list-style-type: none"> Operaciones de cobertura mediante contratación de derivados para establecer una estructura de deuda fija o protegida óptima. 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. Asesoramiento de expertos en materia fiscal.
10. Riesgo de financiación en el desarrollo de infraestructuras	En el desarrollo de grandes proyectos, el grupo Enagás está expuesto a incertidumbres por la obtención efectiva de financiación en condiciones similares a las previstas en los planes de negocio.		<ul style="list-style-type: none"> Relación continua con entidades financieras. Proceso de negociación con personal experto. Grupos de trabajo para la obtención de la financiación en las condiciones previstas.
Riesgos de crédito y contraparte			
11. Riesgo de crédito y contraparte	Posibles pérdidas derivadas del incumplimiento de pago de las obligaciones dinerarias o cuantificables de una contraparte a la que el grupo Enagás ha otorgado crédito neto y está pendiente de liquidación o cobro. Así como, posible incumplimiento de las obligaciones adquiridas por una contraparte en los contratos comerciales, generalmente establecidos a largo plazo.		<ul style="list-style-type: none"> Análisis y monitorización de calidad crediticia de contrapartes, propuestas regulatorias para compensar al Grupo por un posible incumplimiento en las obligaciones de pago de las comercializadoras. Nuevo mecanismo de gestión de riesgo de crédito mediante el establecimiento de garantías para el acceso de los agentes al sistema gasista nacional.
Riesgos reputacionales			
12. Riesgos reputacionales directos.	Posible impacto reputacional de riesgos contemplados anteriormente y aquellos eventos estrictamente reputacionales que se derivan de la acción, interés o juicio de un tercero.		<ul style="list-style-type: none"> Normativa interna de Comunicación en Situación de Crisis. Comunicación fluida y directa con los grupos de interés. Rastreo periódico de información perjudicial y/o potencialmente perjudicial para la compañía, cruce de las noticias negativas y aquellos riesgos reputacionales más críticos para el total de la compañía. Emisión de notas de prensa.

3

Modelo de Gestión Sostenible_33

Análisis de materialidad_34

Nuestra contribución a los ODS:
Plan de Gestión Sostenible_36

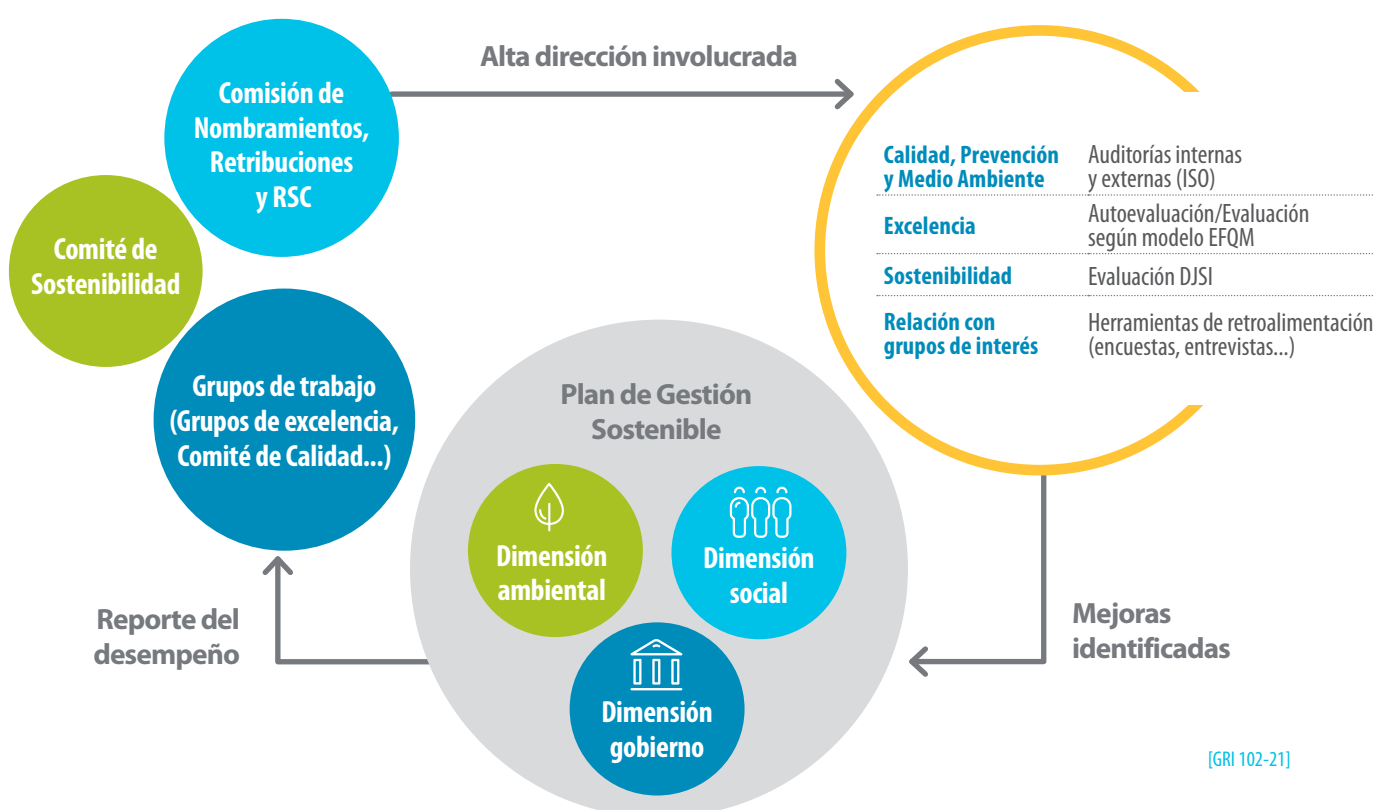


Nuestra cultura: hacer las cosas bien

Modelo de Gestión Sostenible

El Modelo de Gestión Sostenible de Enagás establece las responsabilidades en materia de sostenibilidad y define las metodologías de evaluación para la identificación de las líneas de acción que se recogen en el Plan

de Gestión Sostenible. Este plan integra las iniciativas de innovación y mejora continua de la compañía para conseguir resultados sostenibles en tres ámbitos: ambiental, social y de gobierno.



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).
[GRI 102-29, GRI 102-31]

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 misma.

Dependiendo del Consejero Delegado con carácter general, la Dirección General Financiera tiene la responsabilidad de gestionar los temas económicos y la Dirección General de Recursos los temas ambientales y sociales, incluyendo la revisión del Informe Anual por un externo.
[GRI 102-18, GRI 102-19, GRI 102-20, GRI 102-32, GRI 102-56]

Análisis de materialidad

La actualización del mapa de grupos de interés de Enagás, así como el proceso de análisis de materialidad, se lleva a cabo con la actualización estratégica de la compañía. [GRI 102-46]



En el proceso de actualización estratégica, se revisan los ámbitos de relación clave así como los grupos de interés en cada uno de ellos, que son priorizados según su nivel de importancia e impacto. [GRI 102-42, GRI 102-43]

Mapa de grupos de interés [GRI 102-40]

● Regulación del sector

- Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital
- Comisión Nacional de Mercados y Competencia
- European Network for Transmission System Operators for Gas
- Organismos reguladores internacionales
- Instituciones europeas

● Cotización/mercado bursátil

- Inversores
- Agencias de rating
- Analistas
- CNMV

● Desarrollo internacional

- Socios de negocio
- Proveedores (desarrollo)

● Financiación

- Entidades financieras

● Operación de negocio

- Empleados
- Clientes (transportistas, comercializadoras y consumidores directos en mercado)
- Administración pública española
- Proveedores (operación)

● Reputación

- Medios de comunicación

Los grupos de interés son una pieza clave en la identificación y priorización de los asuntos materiales⁽¹⁾, ya que la compañía se basa en su feedback continuo para elaborar y actualizar su estrategia y la matriz de materialidad. [GRI 102-42, GRI 102-43, GRI 102-44, 102-46]

En 2016, Enagás ha actualizado su matriz de materialidad con los resultados obtenidos del análisis del *feedback* recibido por los principales índices y agencias de rating de sostenibilidad que evalúan periódicamente a la compañía en aspectos de gobierno, social y ambiental. Se trata de un grupo de interés clave para la compañía, que al mismo

tiempo recoge las expectativas de otros grupos de interés (inversores, sociedad, etc).

A su vez, se han plasmado conclusiones de la reflexión estratégica con visión a largo plazo, que se ha llevado a cabo durante el año. Ambos aspectos han modificado levemente la priorización de algunos de los aspectos materiales, como se muestra a continuación:

(1). Asuntos materiales en los ámbitos económico, social y ambiental –tomando como punto de partida los aspectos reflejados en los módulos de aspectos específicos de GRI Sustainability Reporting Standards–.

Sociedades participadas

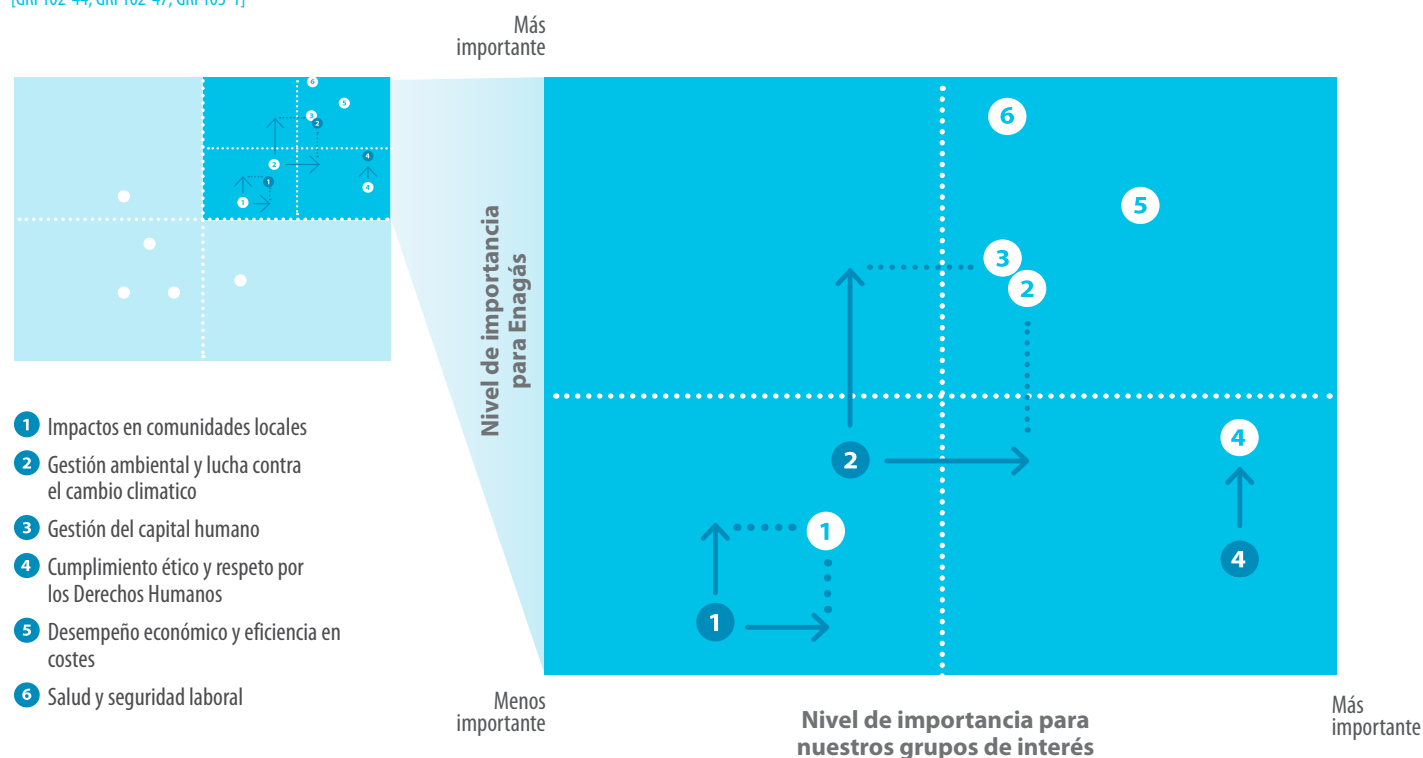
Debido a la creciente presencia internacional de Enagás, en 2016 la compañía ha abordado un proyecto de gestión de grupos de interés a nivel país, siguiendo la metodología empleada en la identificación y gestión de grupos de interés a nivel corporativo.

El objetivo ha sido la elaboración del mapa de grupos de interés, así como la identificación del modelo de relación con los mismos, en las oficinas de Enagás en México y Perú. Este modelo permitirá gestionar de una forma más eficiente, con anticipación, los asuntos relevantes a nivel local en el ámbito internacional.

Durante el próximo año, Enagás continuará trabajando en la definición de un plan de acción asociado para la gestión de los grupos de interés en ambas oficinas.

Matriz de materialidad

[GRI 102-44, GRI 102-47, GRI 103-1]



La reducción de emisiones de CO₂ y la eficiencia energética son ámbitos a los que la totalidad de índices y agencias de rating de sostenibilidad que evalúan a la compañía otorgan una especial relevancia. Al mismo tiempo, se trata de un asunto clave para la compañía dado su contexto de operación, marcado por el proceso de transición energética hacia una economía baja en carbono.

Además, en materia de cambio climático, Enagás ha identificado las emisiones de metano como uno de los aspectos que tenderá a adquirir una mayor relevancia en el sector. Por ello, y tal como se detalla en el capítulo 'Cambio climático y eficiencia energética', Enagás está trabajando desde hace tiempo en la detección y reducción de sus emisiones fugitivas y en la minimización de venteos.

Igualmente, en materia de ética e integridad, aspectos como la fiscalidad responsable o la lucha contra la corrupción y la ciberseguridad son ámbitos en los que la compañía ha lanzado diversas iniciativas (publicación de políticas, adopción de mejores prácticas, etc.), mostrando su importancia para el desarrollo del negocio. Por último, y en el contexto de internacionalización de la compañía, los impactos en comunidades locales están cobrando cada vez mayor relevancia. Por ello, Enagás está trabajando con sus sociedades participadas para la gestión de estos ámbitos.

Tanto el buen gobierno como la cadena de suministro son aspectos transversales a todos los asuntos materiales y por tanto, claves en la generación de valor de la compañía. [GRI 102-44, GRI 102-47]

Nuestra contribución a los ODS: Plan de Gestión Sostenible

En Enagás, conscientes del papel que las compañías juegan en el escenario de oportunidad que plantean los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), los hemos integrado en nuestra estrategia.

Por un lado, en la misión de la compañía (ver apartado 'Enagás: *good new energy*') están reflejados el acceso a la energía y la construcción de infraestructuras resilientes. Asimismo, el desarrollo y gestión de infraestructuras de gas y la garantía de suministro son aspectos clave de nuestro negocio. Además, la sostenibilidad es una de las prioridades estratégicas de la compañía para el periodo 2017-2020 (ver apartado 'Nuestro proyecto de futuro'), que se desarrolla a través del Plan de Gestión Sostenible.

Este Plan integra las iniciativas de innovación y mejora continua de la compañía para conseguir resultados sostenibles, está estructurado según los asuntos materiales y se alimenta de diferentes herramientas de evaluación: auditorías del sistema de gestión integrado, evaluación EFQM, índices de sostenibilidad y consultas a grupos de interés. El Plan de Gestión Sostenible se aprueba por el Comité de Sostenibilidad y por la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC.

[GRI 102-21, GRI 102-44]

A través de líneas de actuación en ámbitos como la gestión del capital humano, el cambio climático y la eficiencia energética, entre otros, Enagás está contribuyendo de forma significativa a objetivos definidos en las dimensiones de los ODS reflejadas en el siguiente gráfico y que se desarrollan en el apartado 'Creación de valor para nuestros grupos de interés'.

A continuación se muestran aquellos ODS más alineados con el negocio y sobre los que la compañía focaliza sus principales actuaciones en materia de sostenibilidad:

Personas

Crecimiento económico sostenido, inclusivo y sostenible, empleo pleno y productivo y trabajo decente



Principales actuaciones:

Enagás, como empresa certificada Top Employer, ha mantenido en los últimos años la estabilidad y calidad del empleo con un crecimiento sostenido de plantilla de un 3,7% medio desde 2009. Enagás se caracteriza por ofrecer un empleo estable y de calidad, con un 94,5% de contratos indefinidos y una tasa de rotación voluntaria del 0,55% en 2016.

Por otra parte, mantenemos el compromiso con nuestros accionistas con independencia de la coyuntura de los mercados, y su remuneración continúa siendo una de las prioridades estratégicas de Enagás. (Ver capítulo 'Gestión del capital humano')

Objetivos de impacto:

Enagás tiene como objetivo mantener la estabilidad y calidad del empleo a través de altos índices de contratación indefinida y bajas tasas de rotación voluntaria. Asimismo, la compañía se compromete en materia de remuneración a nuestros accionistas, a incrementar el dividendo un 5% anual hasta 2020 (ver apartado 'Entrevista al Presidente Ejecutivo')

Igualdad de género y empoderamiento de las mujeres



Principales actuaciones:

Además, Enagás impulsa proyectos internos y externos para identificar e impulsar el talento femenino que han permitido aumentar un 3% la presencia de mujeres en la plantilla y mantener el porcentaje de mujeres en puestos directivos en torno a un 25% en el último año. Como Empresa Familiarmente Responsable desde 2007, la compañía dispone de más de 90 medidas de conciliación que favorecen la promoción de la corresponsabilidad y la igualdad de oportunidades. (Ver capítulo 'Gestión del capital humano')

Objetivos de impacto:

Enagás se compromete a alcanzar un 30% de mujeres en el Consejo de Administración en 2020 (ver capítulo 'Buen Gobierno'), así como a incrementar de un 21% hasta un 25% la presencia de mujeres en puestos pre-directivos y directivos en 2018. La compañía ha cumplido este último objetivo en 2016, al incrementarse este porcentaje hasta más de un 30%.

Planeta y prosperidad

Acceso a energía asequible, segura y sostenible



Principales actuaciones:

Enagás, como compañía líder en el desarrollo, operación y mantenimiento de infraestructuras gasistas, tiene como misión reforzar y garantizar la seguridad de suministro energético. Para ello, desarrollamos infraestructuras que permitan un uso altamente eficiente del gas natural en los mercados de generación, industria, comercial y residencial, desplazando así a los combustibles más contaminantes. De esta forma, las infraestructuras gasistas procuran un suministro de energía más limpia y asequible para alimentar el crecimiento económico y promover el bienestar social, facilitando a su vez la introducción de energías renovables y de biogás. (Ver apartados 'Enagás: good new energy' y 'Nuestro proyecto de futuro')

Construcción de infraestructuras resilientes, promoción de la industrialización inclusiva y sostenible e innovación



Objetivos de impacto:

Entre las prioridades estratégicas 2017-2020 se encuentra el contribuir a la seguridad energética y diversificación de suministros en Europa, posicionarse como operador estratégico en mercados en crecimiento y promover la sustitución de combustibles más contaminantes.

Medidas contra el cambio climático y sus efectos



Principales actuaciones:

En 2016 Enagás ha conseguido reducir un 5% su huella de carbono respecto al año anterior.

También en 2016 se ha conseguido evitar la emisión a la atmósfera de más de 92.000 toneladas de CO₂ gracias a las medidas de eficiencia energética implantadas. La eficiencia energética es un ámbito clave en el que Enagás continúa trabajando y estableciendo objetivos anuales de intensidad energética en cada una de sus instalaciones, que además vincula a la retribución variable de sus empleados. (Ver capítulo 'Cambio climático y eficiencia energética')

Objetivos de impacto:

Con ánimo de continuar en esta línea de reducción de emisiones, la compañía ha establecido un objetivo a largo plazo de reducción del 30% de sus emisiones en el periodo 2016-2018, incluido en su plan de incentivo a largo plazo.

Uso sostenible de los ecosistemas terrestres y freno a la pérdida de la diversidad biológica



Principales actuaciones:

Durante la etapa de estudio previa a la construcción de infraestructuras, Enagás desarrolla medidas orientadas a la conservación de la biodiversidad como es la utilización de corredores de otras infraestructuras o la utilización de pistas de ancho reducido. Una vez iniciada la construcción, se ponen en marcha diferentes medidas de protección y conservación de especies de flora y fauna, entre las que cabe destacar la revegetación de terreno, la restauración de márgenes de los cursos de agua y suelos, y el traslado de ejemplares a hábitats similares próximos. (Ver capítulo 'Gestión ambiental')

Objetivos de impacto:

Enagás ha aprobado en 2016 las Directrices corporativas en materia de biodiversidad que establecen la adopción de medidas preventivas para la conservación de la biodiversidad (ver capítulo 'Gestión ambiental')

Alianzas

Alianzas para el logro de los objetivos [GRI 102-12]



Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003 y anualmente renueva su compromiso con los diez principios del Pacto Mundial.

En materia de responsabilidad social empresarial, la compañía es socio de Forética y de la Fundación SERES Sociedad y Empresa Responsable.

En el ámbito del cambio climático, la compañía está adherida a la iniciativa We Mean Business para aprovechar las oportunidades de crecimiento económico, empleo y prosperidad que ofrece la transición a una economía baja en carbono, pertenece al Grupo Español de crecimiento verde y está adherida a la iniciativa Acción por el Clima.

Además, en ámbitos relacionados con el desarrollo de las personas como son la igualdad, la diversidad y el desarrollo del talento, Enagás posee diversos acuerdos de colaboración con administraciones públicas, fundaciones y asociaciones (adhesión al Chárter de la Diversidad, participación en el proyecto Promociona, etc.). (Ver capítulos 'Índice de contenidos del Pacto Mundial', 'Cambio climático y eficiencia energética' y 'Gestión del capital humano')

4



Creación de valor para nuestros grupos de interés

En los siguientes capítulos, se muestra cómo estamos generando valor para nuestros grupos de interés mediante el desempeño en cada uno de los asuntos materiales, incluyendo el gobierno de la compañía y la cadena de suministro como aspectos transversales clave en esta creación de valor. [\[GRI 102-47\]](#)



Buen gobierno **_40**



Excelencia financiera y operativa **_50**



Cumplimiento ético y derechos humanos **_56**



Gestión del capital humano **_68**



Seguridad y salud **_82**



Relaciones con la comunidad **_90**



Gestión ambiental **_94**



Cambio climático y eficiencia energética **_100**



Cadena de suministro **_114**



Buen gobierno

[GRI 103-1]

Hitos 2016 [GRI 103-3]

- Aprobación de un Plan de incentivos a largo plazo 2016-2018, basado en diferentes objetivos alineados con el Plan Estratégico de Enagás y con las expectativas expresadas por los inversores institucionales y *proxy advisors*.
- Actualización de las políticas de la compañía de acuerdo a las mejores prácticas de buen gobierno y las recomendaciones de los inversores y *proxy advisors*.
- Impartición de sesiones de formación al Consejo en asuntos financieros y no financieros claves en la gestión de la compañía.
- Publicación de los objetivos de compañía y su consecución en el Informe de Remuneración.
- Participación en *roadshows* dirigidos a inversores ISR.

[GRI 103-3]

23%
mujeres en
el Consejo

13
miembros del Consejo
de Administración

Líneas de avance 2017 [GRI 103-3]

- Revisión del procedimiento de evaluación externa anual del funcionamiento del Consejo y sus Comisiones y publicación de un resumen de los resultados.
- Continuación de la formación del Consejo en asuntos financieros y no financieros claves en la gestión de la compañía.
- Publicación de los indicadores y objetivos marcados asociados a la remuneración variable (corto y largo plazo).

62%
Consejeros
independientes

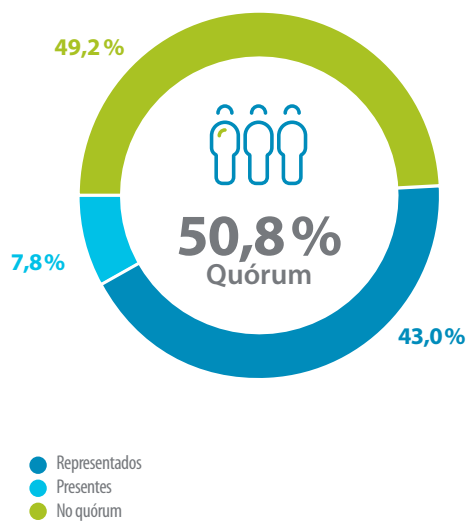
50,8%
Quórum en la
JGA 2016

Órganos de gobierno

Junta General de Accionistas

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

Quórum de asistencia en 2016



Capital social

358.101.390,00 €

Número de acciones

238.734.260

Número de derechos de voto

238.734.260



Consejo de Administración y Comisiones

[GRI 103-1, GRI 103-2]

El Consejo de Administración mantiene un 62% de independientes frente al 49% del mercado español (media del Ibex 35)

[GRI 102-18, GRI 102-22, GRI 102-23, GRI 405-1]

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	Ejecutivo		
Marcelino Oreja Arburúa	Consejero Delegado	Ejecutivo		
Martí Parellada Sabata	Consejero	Independiente	Presidente	
Isabel Tocino Biscalorasaga	Consejera	Independiente		Presidenta
Ana Palacio Vallelersundi	Consejera Independiente Coordinadora	Independiente		Miembro
Antonio Hernández Mancha	Consejero	Independiente		Miembro
Luis Javier Navarro Vigil	Consejero	Externo		Miembro
Jesús Máximo Pedrosa Ortega (propuesto por SEPI - Sociedad Estatal de Participaciones Industriales)	Consejero	Dominical		Miembro
Ramón Pérez Simarro	Consejero	Independiente		Miembro
Rosa Rodríguez Díaz	Consejera	Independiente	Miembro	
Gonzalo Solana González	Consejero	Independiente	Miembro	
Luis Valero Artola	Consejero	Independiente	Miembro	
SEPI – Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (representada por Federico Ferrer Delso)	Consejero	Dominical	Miembro	
Rafael Piqueras Bautista	Secretario General	-	Secretario	Secretario

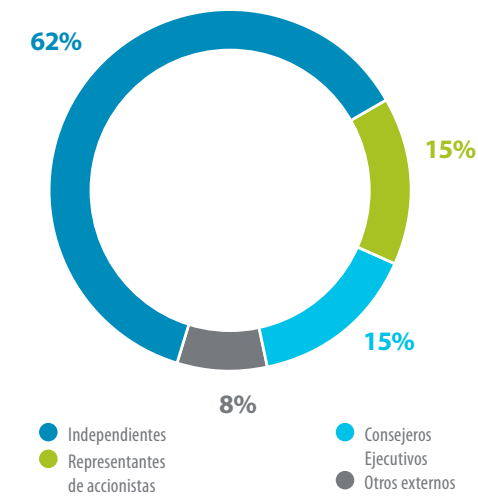


Enagás tiene un porcentaje de independencia del Consejo superior a la media del Mercado español y ha ido reduciendo el número de miembros del Consejo de Administración hasta llegar a los 13 miembros actuales. Además, el compromiso de Enagás por impulsar la

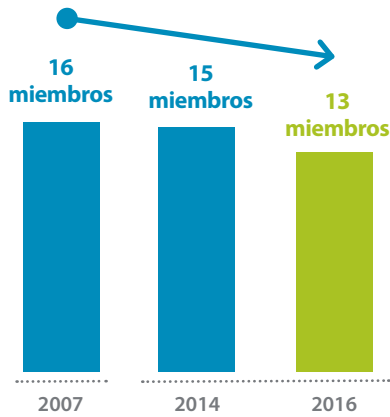
diversidad de género en el Consejo se refleja en el incremento significativo del porcentaje de mujeres, pasando del 6% en 2007 hasta el 23% en 2016, habiendo establecido el compromiso de alcanzar el 30% en 2020 en la nueva Política de Selección de Consejeros. [\[GRI 103-1, GRI 103-2\]](#)

[GRI 103-1, GRI 103-2]

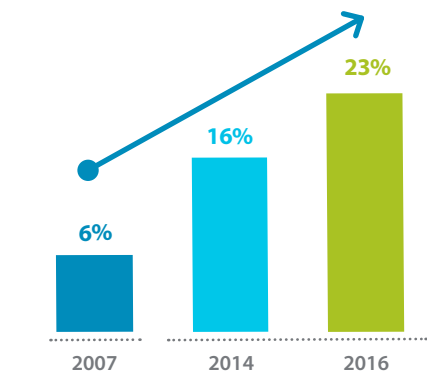
Consejo de Administración



Tamaño del Consejo de Administración

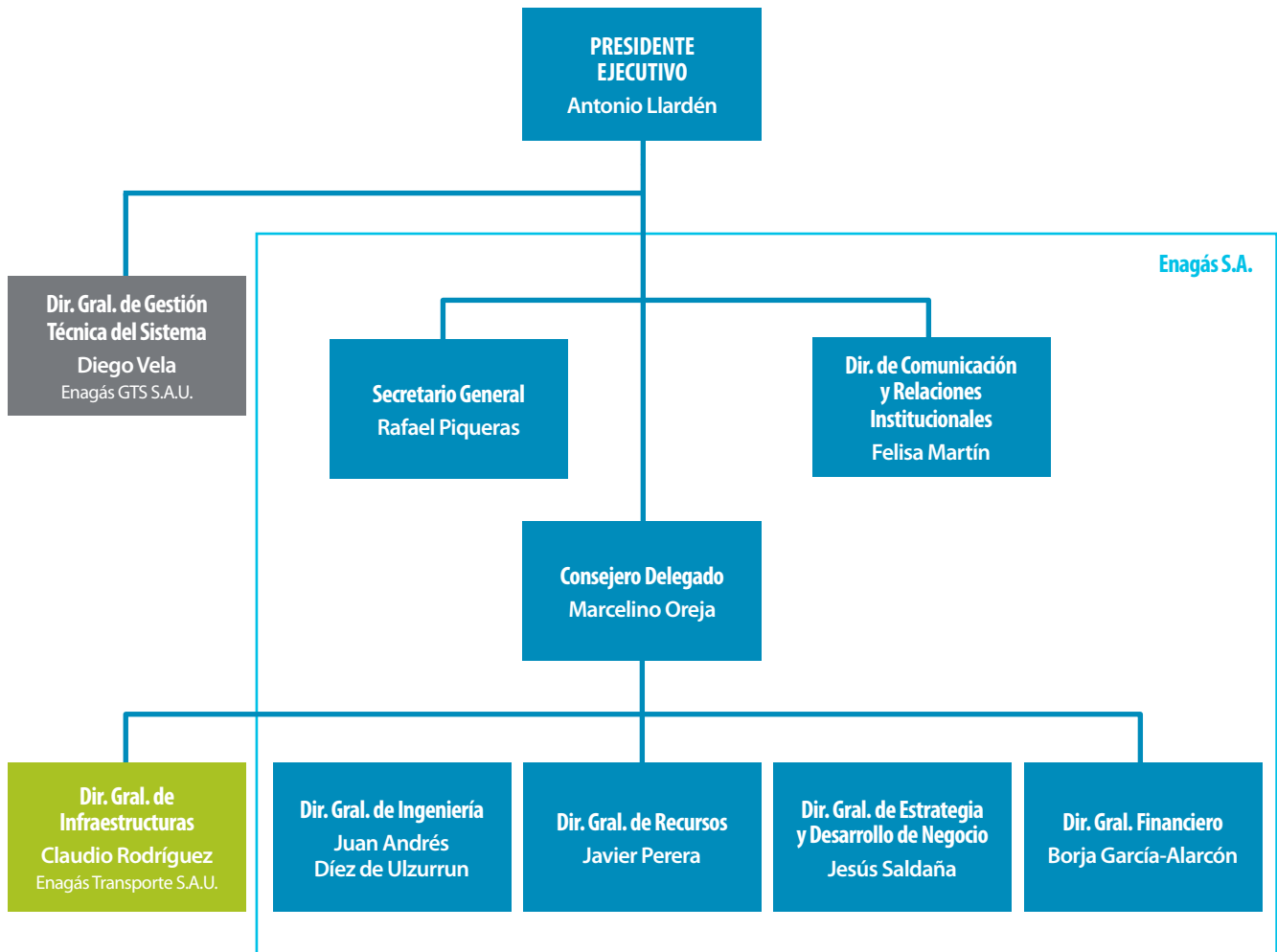


Porcentaje de mujeres en el Consejo de Administración



[GRI 103-1, GRI 103-2]

Comité de Dirección



Retribución del Consejo de Administración

[GRI 102-35, GRI 102-36, GRI 102-37, GRI 103-1]

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.

De este modo, en 2016 se ha aprobado por la Junta General de Accionistas el Plan de compensación de ejecutivos 2016-2018 con las siguientes características y siguiendo los criterios de independencia, involucración de grupos de interés (el informe de remuneraciones se somete a votación con carácter consultivo en la Junta General de Accionistas) y asesoramiento interno y externo:



Consulta el Plan de incentivos a largo plazo 2016-2018 en la web corporativa

Plan de Incentivo a Largo Plazo 2016-2018

Elegibilidad	<ul style="list-style-type: none"> Miembros del Comité de Dirección y el resto del equipo directivo: 43 participantes (3% de la plantilla)
Tipo de Plan	<ul style="list-style-type: none"> Plan de entrega de acciones y efectivo vinculado a objetivos del Plan Estratégico. Se establece una referencia mínima en acciones para cada segmento: 100% Consejeros Ejecutivos, 75% Comité de Dirección y 50% Directores
Duración	<ul style="list-style-type: none"> Periodo de medición de objetivos y permanencia: 3 años
Condiciones para recibir el incentivo	<ul style="list-style-type: none"> Cumplimiento de los cuatro objetivos definidos (ver apartado 'Nuestro proyecto de futuro') Permanencia en el Grupo
Escalas de logro	<ul style="list-style-type: none"> Se establece una escala de logro para cada objetivo con: <ul style="list-style-type: none"> Un nivel de consecución mínimo, por debajo del cual no se abona incentivo Un nivel de consecución del 100%, por el que se abona el 100% del incentivo target inicial El incentivo total máximo no podrá superar el 125% del incentivo target inicial Niveles intermedios se calculan por interpolación lineal La evaluación del Plan de Sostenibilidad se propone realizar por parte de la Comisión de Nombramientos Retribuciones y RSC de forma discrecional en función de un conjunto de resultados en este ámbito
Nivel de incentivo	<ul style="list-style-type: none"> Se propone expresar el incentivo como un porcentaje de la retribución fija de 2016 o un número de veces la retribución fija, de forma que permita segmentar por nivel directivo. Incentivo anualizado: 50% para Consejeros Ejecutivos, 45% Comité de Dirección y 30% Directores
Clawbacks	<ul style="list-style-type: none"> En el caso de que concurran determinadas circunstancias, el Consejo, a propuesta de la Comisión, podrá reclamar una parte o la totalidad del incentivo abonado
Retención de acciones	<ul style="list-style-type: none"> Se propone un periodo de retención de las acciones de 2 años para Consejeros Ejecutivos, posterior a la entrega

Retribución del Consejo de Administración en 2016

[GRI 102-35]

Consejeros	Miles de euros	
	2015	2016
D. Antonio Llardén Carratalá (Consejero Ejecutivo) ⁽¹⁾	1.749	1.839
D. Marcelino Oreja Arburúa (Consejero Delegado) ⁽²⁾	561	693
Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (Consejero Dominical)	76	127
Mr. Sultan Hamed Khamis Al Burtamani ⁽³⁾	11	--
D. Jesús David Álvarez Mezquíriz (Consejero Independiente) ⁽³⁾	20	--
D. Ramón Pérez Simarro (Consejero Independiente)	76	126
D. Martí Parellada Sabata (Consejero Independiente)	81	142
D. Luis Javier Navarro Vigil (Consejero Externo)	76	126
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega (Consejero Dominical)	76	126
D ^a Rosa Rodríguez Díaz (Consejera Independiente)	76	127
D ^a Ana Palacio Vallelersundi (Consejera Independiente)	80	133
D ^a Isabel Tocino Biscalorasaga (Consejera Independiente)	81	139
D. Antonio Hernández Mancha (Consejero Independiente)	76	126
D. Luis Valero Artola (Consejero Independiente)	76	127
D. Gonzalo Solana González (Consejero Independiente)	76	127
Total	3.191	3.958

(1) La retribución del Presidente Ejecutivo para el ejercicio 2016 fue aprobada en detalle por la Junta General de Accionistas el 18 de marzo de 2016 como parte de la "Política de remuneraciones de los Consejeros para los ejercicios 2016, 2017 y 2018". Durante el ejercicio 2016, el Presidente Ejecutivo percibió una retribución fija de 980 miles de euros y una retribución variable de 572 miles de euros; asimismo, percibió remuneración por pertenencia al Consejo por importe de 102 miles de euros, así como otros conceptos de retribución en especie por importe de 185 miles de euros, sumando todo ello 1.839 miles de euros. Además dispuso de una póliza de seguro de vida cuya prima en el ejercicio ha sido de 109 miles de euros. El incremento producido en el coste de este seguro se debe exclusivamente a la pérdida o reducción en este ejercicio de la "participación en beneficios" compartido por la Sociedad con la entidad aseguradora, sin que se haya producido incremento de la prima ni ampliación de las coberturas anteriores. Este mayor coste supone, a su vez, un incremento en las retenciones a cuenta de retribuciones en especie sin que las retribuciones en especie del Presidente Ejecutivo hayan experimentado incrementos significativos. 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 201 miles de euros. El Presidente ejecutivo es beneficiario del Incentivo a largo plazo 2016-2018 aprobado por la Junta general el 18 de marzo de 2016 como punto 8º de su Orden del día, y por la Junta se le asignaron un total de 69.711 performance shares o derechos sobre acciones. Dichos derechos no suponen de momento adquisición de acciones hasta la terminación del programa y el incentivo final dependerá del grado de consecución de los objetivos del programa.

(2) La retribución del Consejero Delegado para el ejercicio 2016 fue aprobada en detalle por la Junta General de Accionistas el 18 de marzo de 2016 como parte de la "Política de remuneraciones de los Consejeros para los ejercicios 2016, 2017 y 2018". Durante el ejercicio 2016 percibió una retribución fija de 390 miles de euros y una retribución variable de 179 miles de euros; asimismo, percibió remuneración por pertenencia al Consejo de Administración por importe de 102 miles de euros, así como otros conceptos de retribución en especie por importe de 22 miles de euros (las variaciones en la retribución en especie respecto de ejercicios anteriores se debe exclusivamente a diferencias de valoración en dicha retribución sin que haya percibido remuneración en especie por nuevos conceptos), sumando todo ello 693 miles de euros. Además dispuso de una póliza de seguro de vida cuya prima en el ejercicio ha sido de 1,5 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 90 miles de euros. El Consejero delegado es beneficiario del Incentivo a largo plazo 2016-2018 aprobado por la Junta general el 18 de marzo de 2016 como punto 8º de su Orden del día, y por la Junta se le asignaron un total de 27.744 performance shares o derechos sobre acciones. Dichos derechos no suponen de momento adquisición de acciones hasta la terminación del programa y el incentivo final dependerá del grado de consecución de los objetivos del programa.

(3) Ambos Consejeros causaron baja en 2015.

La retribución de todos los Consejeros por su pertenencia al Consejo y a sus Comisiones, así como la correspondiente a los dos Consejeros Ejecutivos por el ejercicio de sus funciones, fue aprobada en detalle por la Junta General de Accionistas el 18 de marzo de 2016 como parte de la "Política de remuneraciones de los

Consejeros para los ejercicios 2016, 2017 y 2018", tras los informes realizados por el asesor externo independiente Willis Tower Watson, que analizó el posicionamiento retributivo de los Consejeros y directivos de Enagás y su posición en el mercado de empresas comparables del Ibex 35. Según estos informes, con la revisión de

la política retributiva, la remuneración de los consejeros, de los consejeros ejecutivos y de la alta dirección de Enagás, en 2018 seguirá estando por debajo de la mediana en el año 2014 de las empresas comparables.

Desempeño de los órganos de gobierno

[GRI 102-28, GRI 103-1]

La política de Sostenibilidad y Buen Gobierno de Enagás establece como uno de sus compromisos el cumplimiento de las recomendaciones y mejores prácticas nacionales e internacionales en materia de gobierno corporativo, en aspectos como la formación y evaluación de consejeros entre otros.

Anualmente se realiza una autoevaluación del Consejo con la participación de un experto externo independiente. Esta autoevaluación se realiza a través de cuestionarios que se son completados por los miembros del Consejo de Administración, con una visión objetiva y desde una perspectiva de mejores prácticas. El objetivo de esta autoevaluación es

mantener y reforzar el desempeño del Consejo de Administración.

En la última autoevaluación realizada, se han identificado fortalezas entre las que destacan la independencia, la diversidad y el fuerte compromiso de los miembros del Consejo así como la buena comunicación entre el Consejo y los directivos de la compañía. Respecto a las reuniones del consejo, son puntos fuertes la preparación previa (disponibilidad de materiales) y el foco en asuntos clave.

Como aspectos de mejora, cabe destacar los siguientes ámbitos en los que la compañía ya está trabajando como se puede ver en la siguiente tabla:

Entre las fortalezas del Consejo de Administración de Enagás destacan **la independencia, la diversidad y el fuerte compromiso** de sus miembros

Recomendaciones	Actuaciones de Enagás
Independencia del Consejo y planificación de sucesiones	Aprobación de las políticas de Selección de Consejeros, Conflicto de intereses y Política de sucesión del Presidente y del Consejero Delegado
Desarrollo de determinados conocimientos en el Consejo	Impartición de sesiones de formación al Consejo en asuntos financieros y no financieros claves en la gestión de la compañía
Mejora de la comunicación a accionistas sobre los compromisos en ámbitos ambientales, sociales y de gobierno	Participación en roadshows dirigidos a inversores socialmente responsables (ISR)
Mayor dedicación de tiempo a actividades de auditoría	Implementación del Nuevo marco regulatorio que asigna nuevas funciones a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento y refuerza la independencia del auditor externo

Asuntos relevantes tratados por el Consejo de Administración en 2016

[GRI 102-21, GRI 102-27, GRI 102-33, GRI 102-34]

A continuación se resumen algunos de los asuntos más relevantes tratados por el Consejo de Administración en 2016 en los ámbitos económico, de gobierno corporativo, social y ambiental. A la hora de tratar estos temas los miembros del Comité de Dirección de la compañía son invitados a asistir a las sesiones del Consejo para exponer asuntos que son de su ámbito de competencia.

Asunto	Tipo	Resolución
Reflexión sobre la visión a largo plazo Enagás 2040	Económico	Aprobación por unanimidad
Aprobación del Plan de Incentivo a largo plazo	Económico	Aprobación por unanimidad
Aprobación del objetivo de reducción de la Huella de carbono para el periodo 2016-2018	Ambiental	Aprobación por unanimidad
Actualización de las políticas de la compañía de acuerdo a las mejores prácticas de buen gobierno y las recomendaciones de los inversores y <i>proxy advisors</i>	Gobierno corporativo	Aprobación por unanimidad
Plan de actuaciones de formación de consejeros	Gobierno corporativo	Aprobación por unanimidad
Seguimiento de las contribuciones de la compañía en acción social y voluntariado corporativo	Social	Aprobación por unanimidad





Excelencia financiera y operativa [GRI 103-1, GRI 103-2]

Hitos 2016 [GRI 103-3]

- Dos emisiones de bonos de un total de 1.250 M€ (750M€ (cupón anual de 1,375% y vencimiento 12 años), 500M€ (cupón anual de 0,75% y vencimiento 10 años)).
- A 31 de diciembre de 2016 el vencimiento medio de la deuda es de 6,3 años y no existen vencimientos significativos hasta 2022.
- Standard & Poor's reafirma el rating a largo plazo de Enagás situado en A-, la perspectiva estable y el *business risk profile* en "Excellent".
- Renovación de la certificación EFQM+500.
- Implantación del Programa de mejora continua (Kaizen).
- Lanzamiento Ingenia Business 2016 y desarrollo de modelos de negocio asociados a las ideas ganadoras de la edición Ingenia Business 2015.

[GRI 103-3]

6,5 M€

de ahorros derivados del Plan de Eficiencia en 2016

Dividendo de

1,39 €/acción

417,2 M€

(+1,1%)

de beneficio después de impuestos

5.089 M€

de deuda neta
(5,2x Deuda Neta/
EBITDA ajustado)

912,2 M€

de inversión

Líneas de avance 2017 [GRI 103-3]

- Consolidación global de GNL Quintero desde el 1 de enero de 2017.
- Crecimiento del beneficio después de impuestos ~ +12% (incluye el efecto de la revalorización contable del coste de la primera adquisición de GNL Quintero (2012) al coste de adquisición de las adquisiciones realizadas en el ejercicio 2016 por importe de ~ 29M€).
- Crecimiento BDI stand alone : ~ 5,0% (GNL Quintero proforma consolidado por puesta en equivalencia).
- FFO/DN stand alone superior al 15% (ratio proforma con GNL Quintero por puesta en equivalencia).
- Dividendos de sociedades participadas ~120 M€.
- Inversiones previstas ~650 M€.
- Dividendo €1,46/share (+5%).
- Coste de la deuda neta stand alone ~2,4%.
- Finalizar la extensión del programa de mejora continua Kaizen a todos los centros de trabajo y lanzamiento de Kaizen por proyectos.

Coste neto de la deuda

2,4%

Análisis de resultados en 2016

El Beneficio neto ha ascendido a 417,2 millones de euros, un 1,1% superior al año anterior. Este incremento ha sido posible principalmente por la mejora del resultado financiero.

El EBITDA a cierre del ejercicio 2016 ha alcanzado 882,6 millones de euros, un 2% inferior al reportado en 2015, en línea con el *guidance* de mercado.

El BDI ha crecido un 1,1% gracias a la contribución de las últimas adquisiciones

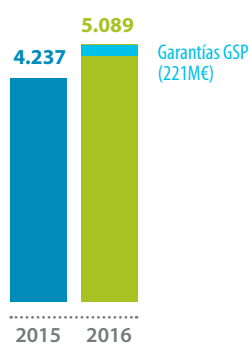
(TGP, Saggas y GNL Quintero) desde sus cierres respectivos y a una mejor evolución del resto de filiales respecto al presupuesto inicial, así como a la contribución de un trimestre adicional en 2016 (vs. 2015) de la participación del 10% de BBG, el 30% de Saggas y el 50% de Swedegas (integradas en el segundo trimestre de 2015). Incluye el efecto de la actualización financiera del *equity* junto con la reversión de la aportación positiva de GSP hasta la fecha (31,4 M€).

En M€	2015	2016	% Variación
Total de ingresos	1.221,6	1.218,3	-0,3%
EBITDA	900,5	882,6	-2,0%
EBIT	602,0	610,5	1,4%
Beneficio Neto	412,7	417,2	1,1%

Estrategia de Financiación

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.

Deuda neta (M€)

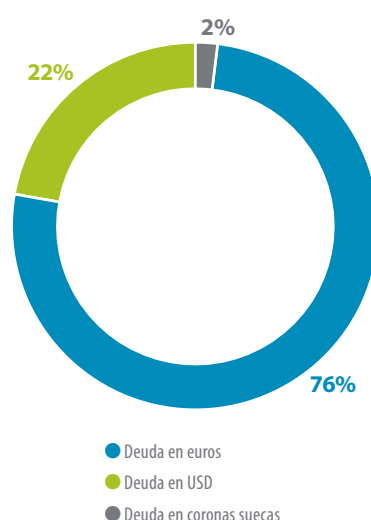
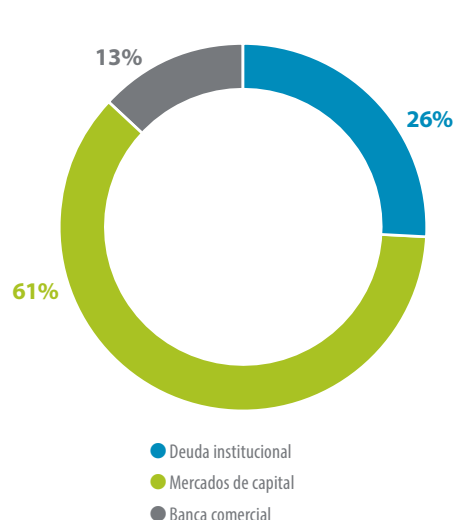


Apalancamiento y liquidez

En M€	2015	2016
Deuda Neta / EBITDA ajustado ^(*)	4,5x	5,2x
FFO / Deuda Neta	16,4%	15%
Coste de la deuda	2,7%	2,4%
Liquidez	2.268 M€	2.409 M€

(*) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades filiales.

Estructura de la deuda



Deuda a tipo fijo superior al **80%**

Plan de Eficiencia

El Plan de Eficiencia y de control de costes 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 los gastos operativos.

El Plan de Eficiencia 2015-2017 de Enagás tiene como objetivo principal el mantenimiento del margen en las actividades de Operación y Mantenimiento a través de medidas entre las que destacan las siguientes:

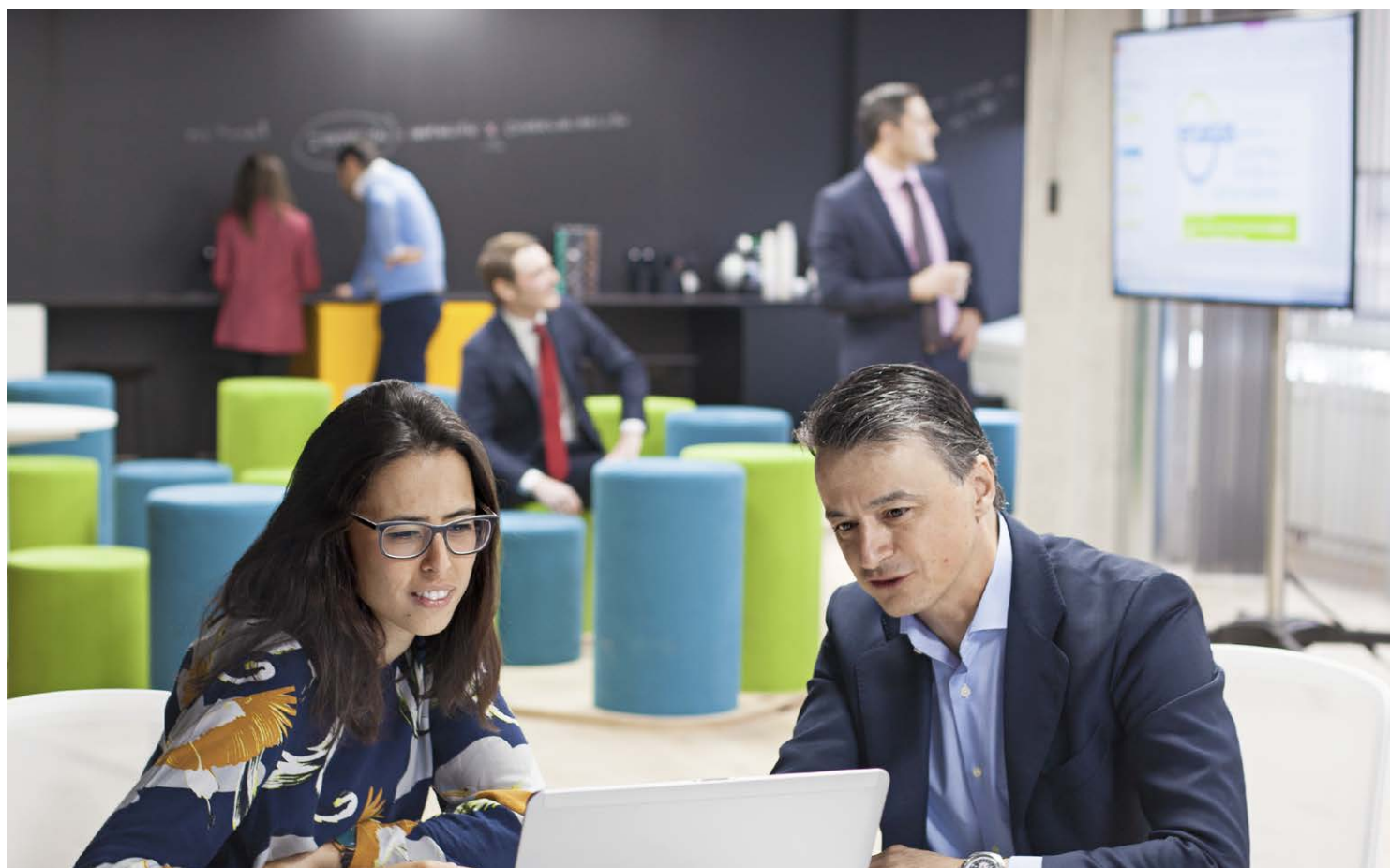
- Reducción de autoconsumos mediante la instalación de compresores, con la

consecuente reducción de emisiones de CO₂ asociado. (Ver capítulo 'Cambio climático y eficiencia energética').

- Impulso de la autogeneración eléctrica. Enagás tiene el objetivo de autogenerar el 35% de la energía que consume en 2020. (Ver capítulo 'Cambio climático y eficiencia energética').
- Mantenimiento basado en matrices de criticidad, adaptando la frecuencia de las gamas de mantenimiento en función de la criticidad de los equipos y su probabilidad de fallo.

- Mejora en la gestión de la contratación eléctrica.

Se espera que el ahorro medio anual asociado a la implementación del plan sea de 6,5M€ (incluyendo la reducción de autoconsumos).



Excelencia operativa

Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2008 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema, Gestión de activos, Desarrollo de infraestructuras y Gestión de Sistemas de Información. Además, dispone de la certificación SSAE 16 para los procesos de Gestión de la Capacidad y Análisis de Viabilidades del Sistema, y Seguridad del Suministro en el Sistema / Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.

Enagás está trabajando en un programa de mejora continua, basado en la metodología Kaizen, que permita generar y promover una cultura de mejora continua en la organización, alineado con la estrategia y valores corporativos.

El programa de mejora se basa en la capacitación de los profesionales y la potenciación del trabajo en equipo para implantar una cultura de mejora continua y resolución de problemas, focalizada en la mejora de procesos y la eficiencia en costes. Para ello, se estructura en tres fases:

- Formación y capacitación para garantizar la implantación de la filosofía de mejora continua y sostenibilidad del programa.
- Desarrollo e implantación de la cultura de mejora en la operativa diaria con enfoque a resolución de problemas.

- Creación de grupos multidisciplinares orientados al desarrollo de proyectos específicos de mejora con foco en la eficiencia y la mejora de procesos.

A lo largo de este año se ha continuado con las actuaciones de despliegue del programa en las infraestructuras de la compañía iniciadas el año anterior, cubriendo la totalidad de plantas de regasificación y almacenamientos subterráneos y cuatro zonas de transporte.



Digitalización

Enagás, con el objetivo de adecuar el negocio a los nuevos modelos operativos y tecnológicos, y en línea con las tendencias derivadas de la industria 4.0, se encuentra inmersa en un proceso de transformación digital. Nuestra visión de dicha transformación plantea un enfoque holístico y transversal a la compañía.

En este sentido, se ha definido una función para liderar el marco de transformación y ejecutar el cambio organizativo y cultural que lo soporte. En este ámbito Enagás está trabajando en la identificación de oportunidades de optimización y mejora de la gestión de personas a través del uso de nuevas tecnologías, teniendo en cuenta aspectos como la diversidad generacional.

Además, se han realizado reingenierías de procesos orientadas hacia la optimización de los flujos de trabajo y compartición de información en los procesos de soporte (gestión de viajes, gastos, prensa digital, etc).

Por otro lado, se están poniendo en marcha iniciativas orientadas a conseguir la excelencia operativa de las actividades que conforman el negocio core de Enagás (desarrollo de herramientas de movilidad en procesos de mantenimiento y operación, mejoras de ciberseguridad, firma digital, etc.).

Por último, el programa Ingenia Business y otras iniciativas de innovación de la compañía están alineadas con las oportunidades que ofrece la digitalización como son las tecnologías colaborativas.

Enagás está realizando un detallado análisis de oportunidades y trabajando en el desarrollo de alianzas con universidades de cara a abrir líneas de investigación y colaboración en los distintos ámbitos. En este sentido, en el 2016 se ha firmado un acuerdo de patrocinio de la Cátedra de Industria Conectada adscrita a ICAI, conformada por empresas industriales y tecnológicas, con el objetivo de facilitar la transformación digital en la industria española.

Asimismo, se están materializando iniciativas con el fin de desarrollar una visión y objetivos transversales a toda la compañía en el medio plazo.





Cumplimiento Ético y Derechos Humanos

[GRI 103-1, GRI 103-2]

Hitos 2016 [GRI 103-3]

- Diseño del Modelo de cumplimiento para el Grupo Enagás.
- Actualización del Modelo de prevención de delitos en España, adaptándolo a los cambios en el Código Penal y a la Circular 1/2016 de la Fiscalía General del Estado.
- Implantación del Modelo de prevención de delitos en México.
- Aprobación de una nueva versión del Reglamento Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados de Valores, adaptado a los nuevos cambios normativos.
- Monitorización continua de riesgos de cumplimiento legal y riesgos reputacionales de socios de negocio (riesgos éticos y de cumplimiento).
- Incorporación del análisis de impactos en materia de derechos humanos en la gestión de proveedores y en el modelo de gestión de sociedades participadas.

[GRI 103-3]

100%

de los acuerdos significativos con proveedores incluyen cláusulas con preocupaciones en materia de Derechos Humanos

[GRI 412-3]

3

comunicaciones recibidas a través del Canal Ético

Líneas de avance 2017 [GRI 103-3]

- Aprobación e implantación del nuevo Modelo de cumplimiento para el Grupo Enagás.
- Aprobación del Modelo de prevención de delitos en España.
- Formación continua y divulgación del Modelo de prevención de delitos en España.
- Despliegue del Modelo de cumplimiento en las filiales internacionales con control efectivo de la gestión.
- Inclusión dentro del alcance de las auditorías de socios que Enagás realiza a las sociedades participadas de aspectos éticos y de responsabilidad penal.
- Realización de auditorías internas en materia de prevención del fraude en las sociedades participadas TLA Altamira y TAP.
- Definición del nivel de riesgo para la incorporación de requisitos relativos al respeto de los derechos humanos en la cadena de suministro.
- Adhesión al Código de Buenas Prácticas Tributarias.
- Publicación de un informe sobre la contribución tributaria total en 2016 en los respectivos países en los que se generan beneficios.

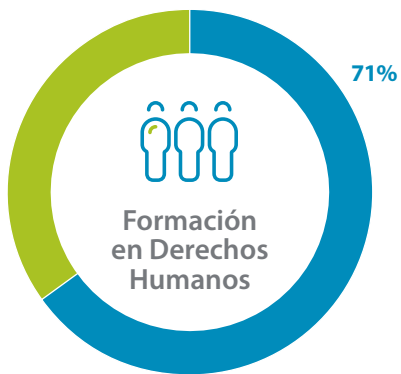
91%

de los empleados de Enagás han realizado la formación sobre el Código Ético en 2015 y 2016

92%

de los empleados han realizado formación en políticas y procedimientos anticorrupción en los últimos dos años

[GRI 205-2]



El 71% de los empleados han recibido formación en Derechos Humanos (15.191,9 horas)⁽¹⁾
 [GRI 412-2]

(1) Formación en al menos uno de los siguientes tipos de cursos: Igualdad y Anticorrupción, Derechos Humanos (general) y Prevención y Medio Ambiente.



Marco de políticas, procedimientos y normativa

[GRI 102-16]

Enagás asegura la ética e integridad en el desarrollo de sus actividades a través del siguiente marco de políticas, procedimientos y normativa:



El Código Ético describe la conducta esperada de todos los profesionales de la compañía, con independencia de sus responsabilidades y su ubicación geográfica o funcional. El Código se implementa a través de políticas, normas, procedimientos y controles.

Las políticas recogen los principios y compromisos en las principales áreas de gestión de la compañía. Las directrices corporativas definen los principios de actuación en ámbitos específicos de gestión. En 2017 se está trabajando en la elaboración y aprobación de directrices corporativas en los ámbitos de cambio climático y diversidad.



Consulta la sección de Código Ético y políticas de la web corporativa



Modelo de cumplimiento

Desde la Reforma de 2010 del Código Penal español, por la que se introdujo la responsabilidad penal de las personas jurídicas en España, Enagás ha establecido un Modelo de prevención de delitos y está desarrollando un Modelo de cumplimiento transversal con alcance internacional.

El Modelo de cumplimiento de Enagás estará gestionado por una función de cumplimiento, cuyo núcleo esencial lo ocupa la Dirección de Cumplimiento, y que cuenta con el apoyo de funciones sinérgicas y de otras áreas de soporte corporativas, así como con la participación de los delegados de cumplimiento locales ubicados en los distintos países en los que opera Enagás.

De acuerdo con el marco de políticas, procedimientos y normativa de la compañía, el Modelo de cumplimiento de Enagás se está articulando en torno a tres documentos, que constituirán el núcleo esencial del modelo:

- La Política de Compliance, que establece una serie de compromisos en materia de cumplimiento que todos los profesionales de la compañía, independientemente del país en el que ejerzan sus actividades y su categoría profesional, deberán cumplir.

- La Norma General de Compliance, que desarrolla lo establecido en la Política de cumplimiento y el Código Ético de Enagás. En ella se prevén las responsabilidades en materia de cumplimiento que, por su categoría profesional, tienen asignadas los profesionales de Enagás.
- El Procedimiento de gestión de Compliance, establecido según las guías de actuación previstas en la norma ISO 19600 sobre Sistemas de Gestión de Cumplimiento y basado en el principio de debido control, orientado al cumplimiento de los compromisos descritos en la Política y en la Norma General de cumplimiento.

El modelo define una doble línea de reporte con objeto de disponer de una Función de Compliance coordinada a nivel global que mitigue riesgos de incumplimiento en el ámbito internacional que a su vez puedan conllevar consecuencias reputacionales severas. Esta doble línea de reporte es por un lado, la reportada por las áreas corporativas y por otro lado, la reportada por los delegados de cumplimiento en las distintas filiales. De este modo, se evitan pérdidas de información e inconsistencias.

Enagás ha establecido un **Modelo de prevención de delitos** y está desarrollando un **Modelo de cumplimiento transversal** con alcance internacional



Modelo de prevención de delitos

Enmarcado en el Modelo de cumplimiento, Enagás dispone de un Modelo de prevención de delitos que se configura como el núcleo esencial del cumplimiento penal de la compañía, sin perjuicio de la existencia de políticas, procedimientos y controles que desarrollan su contenido y “contribuyen a prevenir la comisión de delitos por parte de todas las personas que forman parte de Enagás así como, en sus respectivos ámbitos de relación, por parte

de contratistas, proveedores, socios de negocio y cualquier tercero que colabore con ella o que actúe en su nombre”. El Modelo de prevención de delitos en España incluye los siguientes elementos:

- Potenciales delitos con riesgo penal contemplados atendiendo a la actividad de una compañía de las características de Enagás:

El Modelo de prevención de delitos de Enagás es el núcleo esencial del cumplimiento penal de la compañía

<ul style="list-style-type: none">● Delitos contra la intimidad (descubrimiento y revelación de secretos)● Estafa● Frustración de la ejecución e insolvencias punibles● Delitos de daños informáticos● Delitos relativos a la propiedad intelectual y propiedad industrial● Delitos relativos al secreto de empresa	<ul style="list-style-type: none">● Delitos relativos al mercado y los consumidores (delito de facturación fraudulenta y delitos bursátiles)● Corrupción en los negocios● Blanqueo de capitales● Financiación ilegal de los partidos políticos● Delitos contra la Hacienda Pública y la Seguridad Social● Delitos sobre la ordenación del territorio y el urbanismo	<ul style="list-style-type: none">● Delitos contra los recursos naturales y el medio ambiente● Delitos de riesgo catastrófico● Delitos contra la salud pública● Delitos de cohecho y tráfico de influencias● Delito de financiación del terrorismo● Delito de contrabando● Otros delitos
--	--	--

- | | | |
|---|---|---|
| <ul style="list-style-type: none">● Roles y responsabilidades definidos con una estructura de gobierno alineada con el art. 31 bis 2 1ª y 2ª del Código Penal. En este sentido se ha redefinido el rol del Director de Cumplimiento en la recepción, análisis previo e investigación de denuncias, así como de la Dirección de Cumplimiento como órgano de prevención penal.● Mapa de riesgos y actividades expuestas al riesgo penal.● Inventario de controles, tanto generales como específicos, existentes en Enagás que aportan virtualidad preventiva frente a la potencial comisión de los delitos. | <ul style="list-style-type: none">● Sistema disciplinario articulado en torno al cumplimiento del Código Ético, que asegura el cumplimiento con el modelo a través de medidas disciplinarias. <p>Como muestra de los controles existentes en Enagás para prevenir potenciales delitos con riesgo penal, a continuación se indican aquellos implantados para garantizar que se cumple la prohibición expresa de realizar donaciones a partidos políticos. [GRI 415-1]</p> <p>Como controles generales, se establece la siguiente normativa que recoge la prohibición:</p> <ul style="list-style-type: none">● Código Ético del Grupo Enagás. | <ul style="list-style-type: none">● Segregación de funciones y estructura de poderes limitada.● Política contra el fraude, la corrupción y el soborno.● Política de sostenibilidad y buen gobierno.● Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (SCIIF).● Norma general de contratación de asesores externos. |
|---|---|---|

Adicionalmente, existen controles específicos en forma de procedimientos de actuación en aquellos ámbitos en los que debido a su naturaleza pueda existir un mayor riesgo de incumplir la prohibición:

- El procedimiento de gestión de patrocinios, mecenazgos y donaciones, que establece las responsabilidades en materia de:
 - Autorización de las colaboraciones de patrocinios, siendo el Comité de Sostenibilidad, que reporta al Consejo de Administración, el responsable de aprobar la totalidad de las donaciones económicas.
 - Seguimiento tanto del cumplimiento de las condiciones de colaboración en patrocinios como del acuerdo de colaboración (los resultados de este análisis se tendrán en cuenta en el análisis de solicitudes de colaboración posteriores).
- El procedimiento de autorización y contabilización de movimientos de tesorería, que regula la correcta recepción, verificación, autorización, registro y contabilización de los documentos soporte de los movimientos de cobros y pagos de las Entidades Financieras.
- El procedimiento de gestión del ofrecimiento y aceptación de regalos, que establece que los empleados del Grupo Enagás no podrán realizar, ofrecer, ni recibir, de forma directa o indirecta, ningún pago en especie o cualquier otro beneficio que, por su valor, sus características o sus circunstancias, pueda alterar razonablemente el desarrollo de las relaciones comerciales, administrativas o profesionales en las que intervengan. Los obsequios en metálico o equivalente están expresamente prohibidos.
- Los controles incluidos en el Sistema de Control Interno de la Información Financiera como son el control de la gestión financiera y el de servicios de apoyo. [\[GRI 415-1\]](#)



Difusión y formación

[GRI 205-2]

Los profesionales de Enagás reciben formación sobre el Código Ético que incluye asuntos de especial relevancia como son la lucha contra el fraude, la corrupción y el soborno, la responsabilidad fiscal o el respeto por los Derechos Humanos entre otros. Es una herramienta para prevenir irregularidades, incluyendo aquellas que podrían constituir delitos, en estos ámbitos. El curso está estructurado de la siguiente forma:

- Casos prácticos por cada pauta de comportamiento del Código Ético.
- Procedimientos de notificación y consulta de incumplimientos.
- Responsabilidad de la gestión de notificaciones (Comité de Cumplimiento Ético).

Desde su lanzamiento, el 91% de los empleados ha realizado el curso del Código Ético. Además, entre los aspectos mejor valorados en la encuesta de clima realizada en 2016 (ver capítulo 'Gestión del capital humano'), se encuentra el conocimiento por parte de los profesionales sobre la existencia del Canal Ético para denunciar conductas inadecuadas sin temor a represalias. Esto demuestra el entendimiento de los principios y pautas de comportamiento esperados por Enagás.

Durante el próximo año se continuará con la formación y divulgación sobre aspectos de ética y cumplimiento, haciendo especial hincapié en aquellas conductas constitutivas de delito (Modelo de prevención de delitos).

Desde su lanzamiento, el **91%** de los empleados ha realizado la **formación del Código Ético**

Sociedades participadas

Modelo de Prevención de Delitos del Grupo Enagás en México

Enagás tiene en funcionamiento un Modelo de Prevención de Delitos en México aprobado por el Consejo de Administración. Durante 2016 se ha abordado la difusión de dicho modelo a través de una jornada de formación presencial al personal de Enagás México.



Canal Ético

[GRI 102-17]

El Canal Ético de Enagás es la plataforma para consultar dudas y notificar irregularidades o incumplimientos del Código Ético. Este canal cumple los siguientes principios:

- Únicamente se tramitan aquellas notificaciones que impliquen irregularidades de las que la compañía pueda tener responsabilidad.
- El acceso al Canal Ético y la tramitación de las notificaciones está procedimentado y limitado a los miembros del Comité de Cumplimiento Ético.
- La información relativa a las notificaciones desestimadas se elimina.
- Prevalece el criterio de confidencialidad frente al anonimato.
- Aquellas notificaciones recibidas de forma anónima y/o a través del canal, se tramitan en caso de ser fundamentadas.
- El procedimiento de Gestión de las notificaciones y consultas relativas a irregularidades o incumplimientos del Código Ético cumple con la LOPD en cuanto a la conservación, cancelación y bloqueo de datos.



Buzón electrónico:
canal.etico@enagas.es



Correo postal dirigido a cualquier miembro del Comité de Cumplimiento Ético



Formulario disponible en la intranet corporativa

En 2016 se han recibido 3 comunicaciones a través del Canal Ético: [GRI 205-3]

- Una sugerencia sobre asuntos laborales no relacionados con el cumplimiento del Código Ético, que ha sido trasladada al área responsable de su gestión.
- Dos notificaciones relacionadas con el Cumplimiento del Código Ético que han sido desestimadas por expresa renuncia de los denunciantes.

Respeto por los Derechos Humanos

Enagás establece su compromiso para asegurar el cumplimiento de los Derechos Humanos en su Código Ético y políticas corporativas que lo integran, alineándose entre otros, con: [\[GRI 102-12\]](#)

- La Carta Internacional de Derechos Humanos.

- Principios y Derechos Fundamentales de la Organización Internacional del Trabajo (OIT).
- Las Líneas Directrices de la OCDE para Empresas Multinacionales.

¿Cómo garantizamos el cumplimiento de los Derechos Humanos en Enagás?

Derecho a un trabajo digno	Además de garantizar el trabajo digno de nuestros profesionales, aseguramos que nuestros proveedores proporcionan a los trabajadores que operan dentro de las instalaciones una situación laboral legal: solicitamos la documentación necesaria y realizamos auditorías.
Derecho a descanso y tiempo libre	Enagás mejora y amplía los periodos y condiciones de descanso y tiempo libre establecidos en la legislación vigente (flexibilidad horaria en entrada y comida, jornada intensiva en verano y durante todos los viernes del año, fraccionamiento de vacaciones de hasta en 3 periodos...).
Abolición del trabajo infantil	El Convenio Colectivo de Enagás prohíbe el ingreso en la empresa a los menores de 16 años (artículo 28).
Derecho a la vida familiar	Enagás mejora y amplía los permisos retribuidos más allá de los establecidos en la normativa laboral vigente (nacimiento de hijo, lactancia o fallecimiento de familiares directos, situaciones especiales...).
<div><div><div><div><div></div><div>41</div></div><div><div></div><div>14</div></div></div><div>Bajas por maternidad/ paternidad</div></div><div><div><div><div></div><div>100%</div></div><div><div></div><div>78,60%</div></div></div><div>Reincorporaciones anteriores al 31/12/16 tras periodo de baja</div></div><div><div><div><div></div><div>100%</div></div><div><div></div><div>94,10%</div></div></div><div>Permanencia en la compañía 12 meses tras la reincorporación</div></div></div>	
Derecho a la libertad de opinión, de información y de expresión	Enagás cuenta con diversos canales de comunicación interna claros y transparentes que permiten a los trabajadores comunicarse con la dirección.
Derecho a un ambiente de trabajo seguro	El sistema de gestión de prevención de riesgos laborales de Enagás certificado según OHSAS 18001, proporciona los mecanismos para identificar y prevenir incidentes (ver capítulo 'Salud y seguridad').

Libertad de asociación

Los profesionales de Enagás pueden ejercer libremente su derecho a sindicarse para la promoción y defensa de sus intereses económicos y sociales sin que ello suponga discriminación, estableciendo la nulidad de cualquier pacto o decisión de la empresa que vaya en contra de este derecho (artículo 64).

Derecho a la negociación colectiva

Enagás ha aprobado un nuevo convenio colectivo alineado con la política de gestión de capital humano (ver capítulo 'Gestión del capital humano'). Además la compañía entabla negociaciones colectivas y realiza consultas periódicas con la representación legal de los trabajadores sobre las condiciones de trabajo, la remuneración, la resolución de conflictos, las relaciones internas y cuestiones de preocupación mutua.

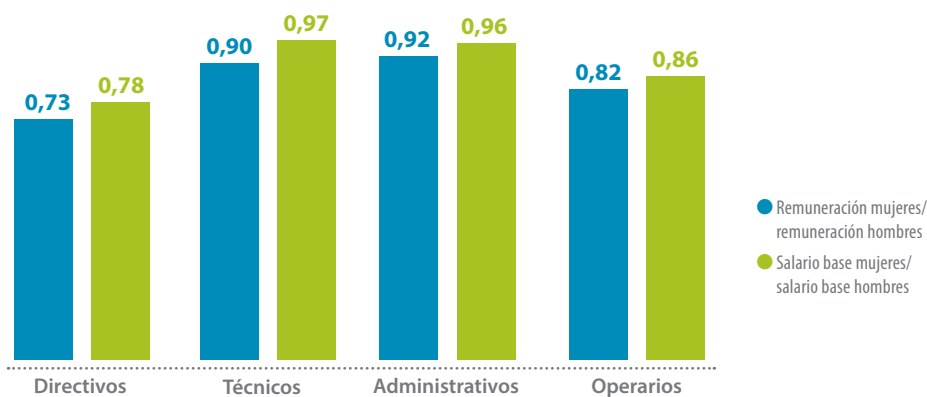
El 55% de los empleados está incluido en el convenio colectivo (100% de operarios, 91% de administrativos y el 33% de técnicos). [\[GRI 102-41\]](#)

Derecho de no discriminación y diversidad en el trabajo

La compañía dispone de un Plan de Diversidad y de un Protocolo de prevención y actuación para cualquier situación de acoso laboral a disposición de sus empleados. Este protocolo establece un canal de denuncias confidencial para casos de acoso (canal.etico@enagas.es).

Igualdad salarial

El modelo retributivo de Enagás tiene en cuenta los criterios de equidad y no discriminación, estableciendo diferencias únicamente debidas a la posición en el organigrama y experiencia profesional. Además, el Convenio Colectivo de Enagás establece los distintos niveles salariales basados únicamente en criterios objetivos del trabajo.

Relación entre remuneración media y salario base de mujeres y hombres por grupo profesional [\[GRI 405-2\]](#)**Derecho a una remuneración justa y favorable**

Los trabajadores a tiempo parcial reciben un salario proporcional al de un trabajador a tiempo completo comparable, con idénticos beneficios sociales. Además, el salario mínimo de un profesional de Enagás es más del doble del salario mínimo interprofesional en España.

Derecho a la vida, a la libertad y a la seguridad de la persona

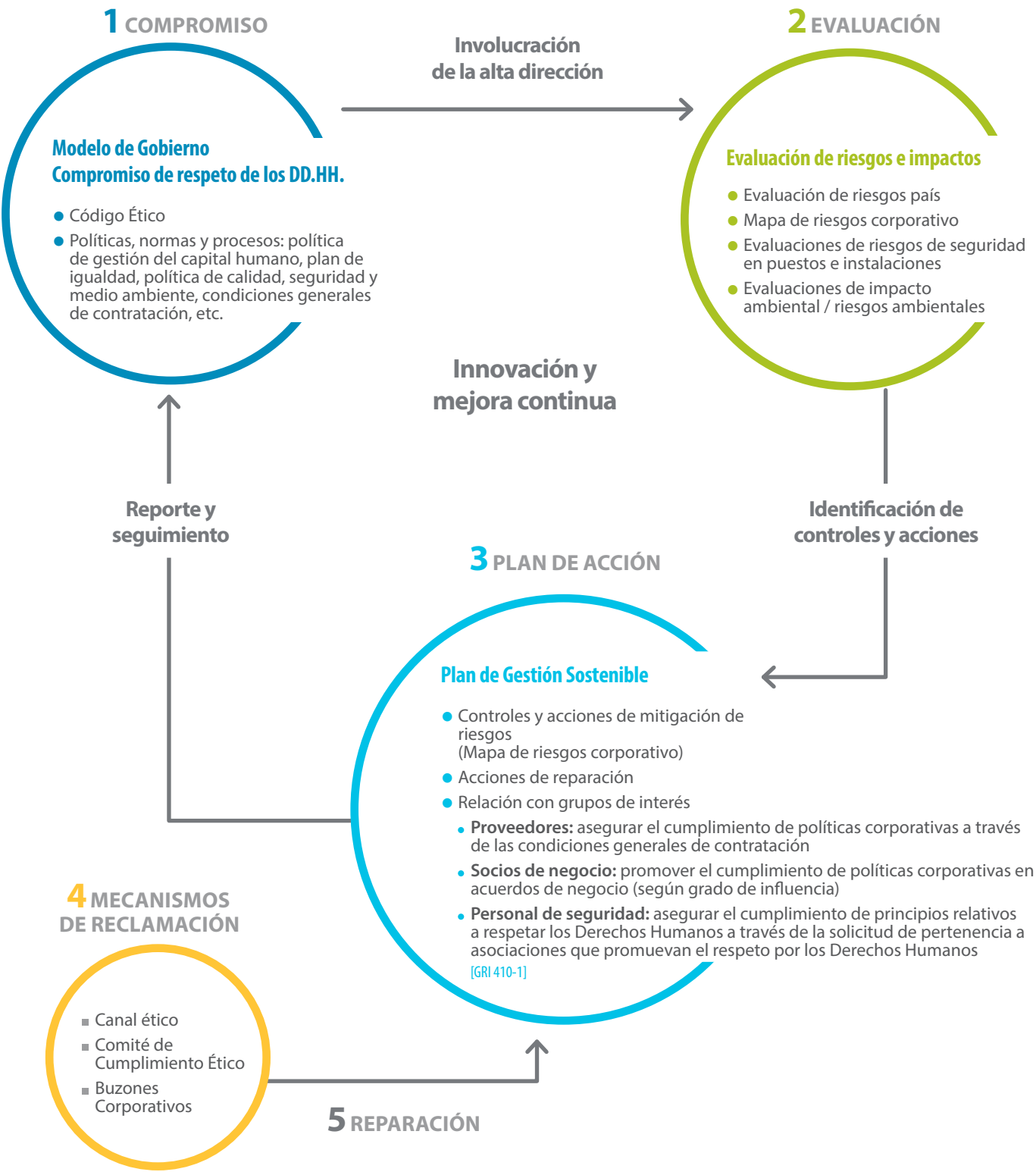
La compañía ejerce la diligencia debida al proporcionar sus servicios a fin de evitar defectos que podrían perjudicar la vida, salud o seguridad del consumidor u otros que podrían quedar afectados por el producto defectuoso y cumple las leyes nacionales y las directrices internacionales pertinentes.

Derecho de las minorías

Enagás asegura que aquellos dueños y usuarios de la propiedad afectados por las adquisiciones y actividades de la empresa reciben una compensación adecuada.

En 2016 se ha impartido una formación online para todos los profesionales de Enagás con el objetivo de que conozcan cómo la compañía garantiza el cumplimiento de los Derechos Humanos.

La gestión de los Derechos Humanos se aborda bajo un enfoque de mejora continua alineado con nuestro Modelo de Gestión Sostenible.





En Enagás, la gestión de los Derechos Humanos se aborda bajo **un enfoque de mejora continua** alineado con nuestro Modelo de Gestión Sostenible



Gestión del capital humano

[GRI 103-1, GRI 103-2]

Hitos 2016 [GRI 103-3]

- Implantación del modelo de competencias en programas de desarrollo de recursos humanos (habilidades, *assessment*, etc.).
- Acuerdos de colaboración en formación con escuelas de negocio europeas –Energy Delta Institute– y con las escuelas de negocio más relevantes de España.
- Implantación del Enagás English Campus (formación *e-learning* en idiomas).
- Definición de un modelo de desarrollo profesional en el ámbito técnico.
- Segunda edición del Programa Mujeres con Talento.
- Plan de visitas de directores a las instalaciones de la compañía con objeto de conseguir un mayor acercamiento a los profesionales y mejorar la comunicación transversal.
- Iniciativas vinculadas a la adhesión de Enagás a la red de empresas 'Por una sociedad libre de violencia de género'.
- Renovación de la certificación EFR y del distintivo de Igualdad.
- Aprobación del nuevo Convenio Colectivo alineado con la política de gestión de capital humano.

[GRI 103-3]

84

empleados han participado en programas de identificación de talento

61,75

horas de formación por empleado (919,96 € de inversión por empleado)

[GRI 404-1]

80%

de la plantilla ha recibido una evaluación del desempeño^(*)

[GRI 404-3]

Líneas de avance 2017 [GRI 103-3]

- Implementación de programas de *mentoring/coaching*.
- Ampliación de programas de identificación del potencial (Centros de Evaluación/Desarrollo).
- Puesta en marcha del plan de formación profesional dual en instalaciones de la compañía orientado a ofrecer un plan de formación y una beca curricular en instalaciones de Enagás a recién titulados en formación profesional.
- Implantación de los planes de desarrollo individualizados.
- Aprobación y publicación de directrices corporativas en materia de diversidad.
- Renovación de la adhesión al Chárter de Diversidad (inclusión de la pluralidad en la empresa).
- Implantación de medidas para la gestión de la diversidad generacional, funcional y de género.

54

promociones internas (28% mujeres)

(*) Evaluación del desempeño vinculada a su desarrollo profesional y al incremento de su retribución fija.



1.337
empleados (27% mujeres)

23
empleados han recibido una evaluación por competencias orientada a su posible promoción a puestos directivos

Plan estratégico de recursos

[GRI 103-1]

La gestión del capital humano está orientada a atraer, desarrollar y retener el talento, dotando a la compañía de los recursos necesarios para el despliegue de su estrategia.

En el marco del Plan Estratégico de Recursos 2015-2017, Enagás ha trabajado durante el año en los siguientes ámbitos críticos:

- Organización y procesos, asegurando la sostenibilidad, optimización y la eficiencia de nuestras estructuras y los recursos.
- Compensación y beneficios, garantizando la retención y la lucha por el talento.
- Gestión del cambio y de la tecnología, impulsando la agilidad y la flexibilidad que requiera el negocio y el entorno (ver capítulo 'Excelencia financiera y operativa').
- Cultura y compromiso, evolucionando en nuestra manera de trabajar, buscando objetivos conjuntos e involucración en su logro.
- Seguridad y salud, en búsqueda de la excelencia en estos ámbitos, tanto en el entorno nacional como internacional (ver capítulo 'Salud y seguridad').
- Selección, desarrollo y formación, garantizando que Enagás cuenta con los perfiles más adecuados para la consecución de la estrategia de compañía.

Nuestros profesionales

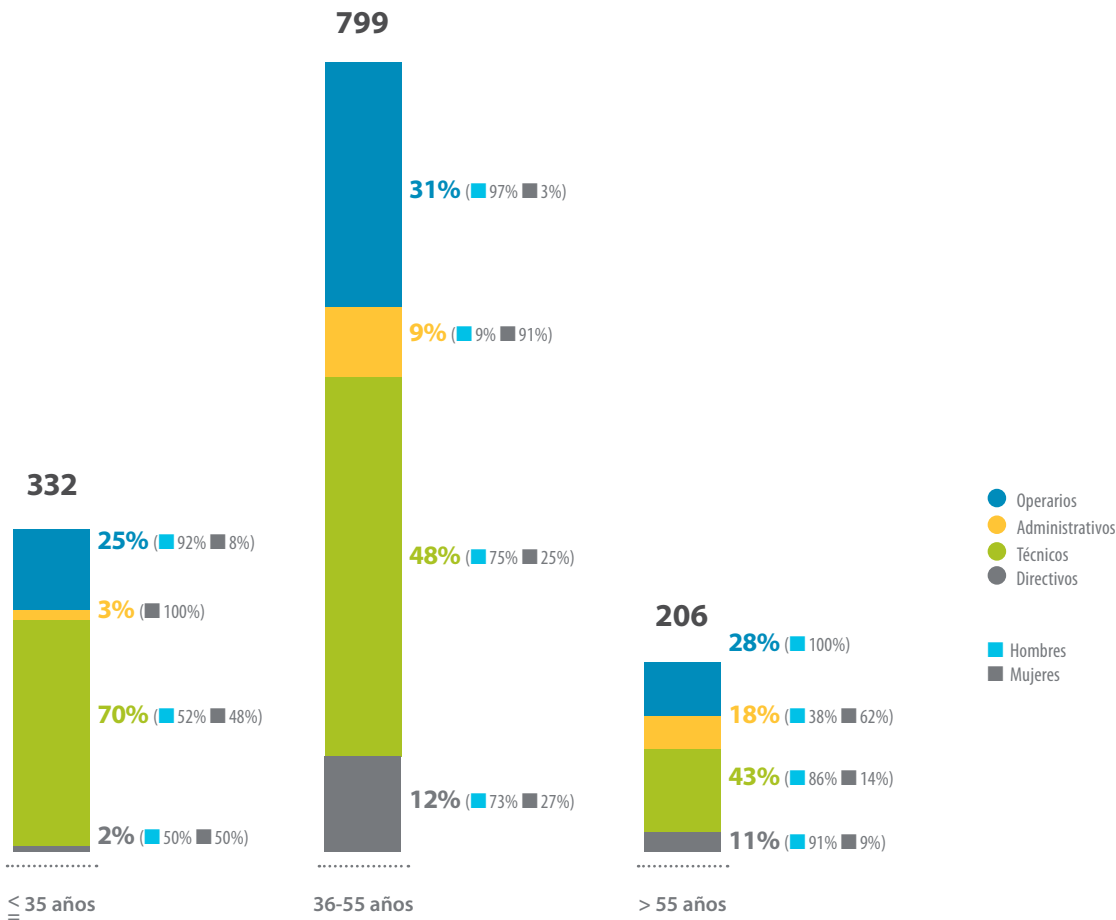
Enagás mantiene un empleo estable y de calidad con unos altos porcentajes de contratos indefinidos y a jornada completa.

A continuación se muestra la distribución de los profesionales por grupos de edad, categoría profesional y género:

	Mujeres	Hombres
Con jornada completa	93,19 %	99,90 %
Con contrato indefinido	92,10 %	95,36 %

Distribución de los 1.337 empleados por grupos de edad, categoría profesional y género

[GRI 102-8, GRI 405-1]





Sociedades participadas

A continuación se muestran los empleados de Enagás en cada uno de los países en los que la compañía está presente, incluyendo su tipología (empleados locales o expatriados).

País	Total empleados de Enagás	Tipología de empleados		
		Expatriado	Local	Asignación temporal
Perú	9	5	3	1
México	11	2	9	
Suecia	2	2		
Suiza	1	1		
Bélgica	4	4		
Chile	1		1	
Francia	1	1		
USA	1	1		

Gestión del talento

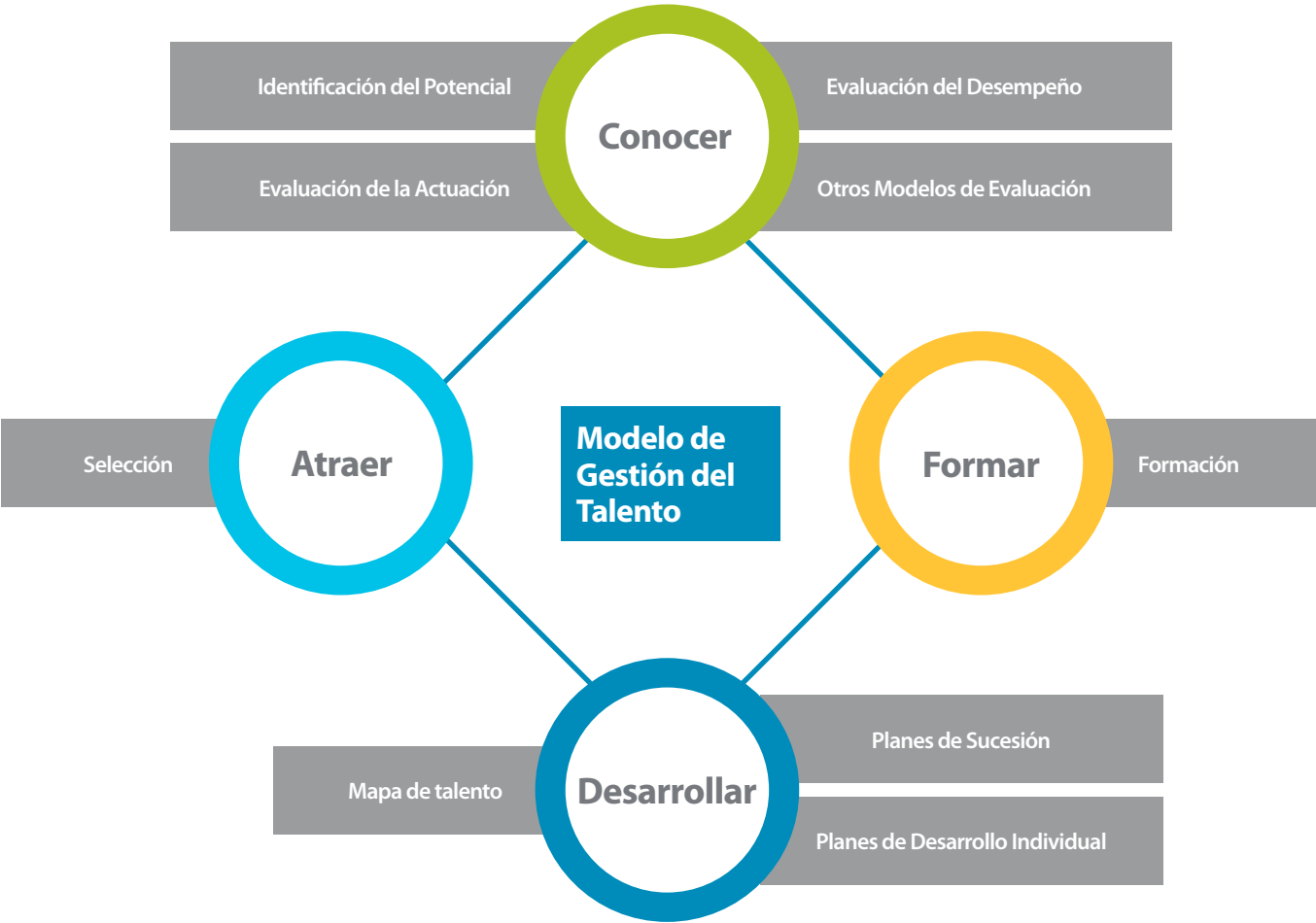
El modelo integrado de gestión de talento de Enagás persigue impulsar el logro de los objetivos y planes estratégicos de la compañía a través de cuatro principios:

- Atraer el mejor talento a Enagás, asegurando la incorporación de profesionales altamente cualificados y alineados con los principios y valores de Enagás.
- Conocer nuestro talento interno para orientar de forma efectiva su formación y desarrollo profesional.

- Formar de manera continuada a nuestros profesionales, asegurando que contamos con profesionales totalmente preparados para alcanzar el óptimo desempeño de su puesto.
- Desarrollar el talento interno de Enagás, fomentando las oportunidades de carrera profesional y movilidad dentro de la compañía.

Este modelo permanece en constante actualización de acuerdo a la evolución de la compañía, incorporando nuevas prácticas que apoyen a la consecución de los retos estratégicos a afrontar, de manera alineada con las tendencias del mercado.

Procesos incluidos en el modelo de gestión del talento de Enagás



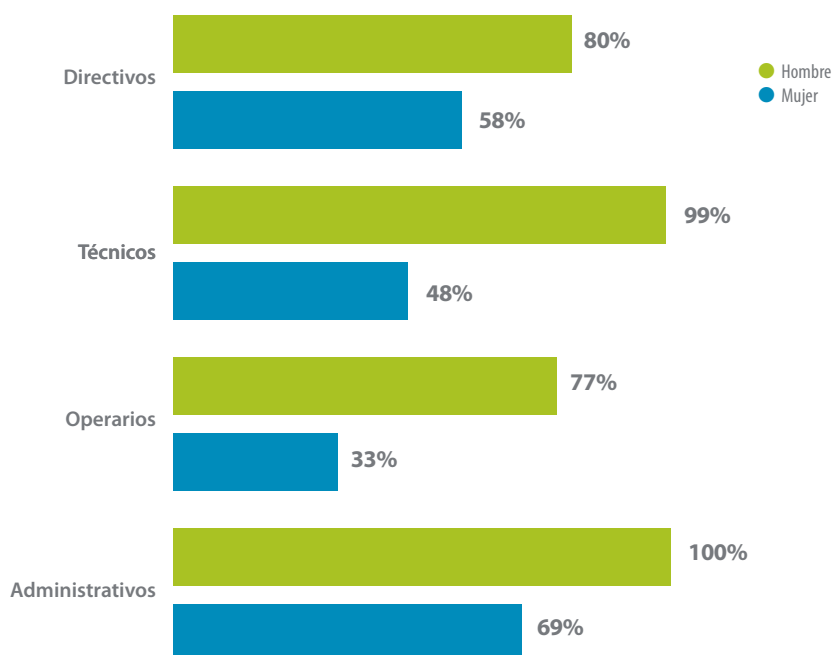
Evaluación del desempeño

[GRI 404-3]

La evaluación del desempeño es una pieza clave en el Modelo Integrado de Gestión de Talento, ya que permite identificar las fortalezas y áreas de desarrollo de los profesionales en el desempeño de su trabajo, en base a las cuales se definen los distintos planes de desarrollo. Anualmente se evalúan las competencias y capacidades de los profesionales, cuyos resultados se vinculan a su desarrollo profesional y al incremento de su retribución fija.

El proceso de evaluación del desempeño de directivos incorpora una evaluación ascendente y 180°. Mediante la evaluación ascendente los equipos evalúan a sus responsables y, a través de la evaluación 180°, el Comité de Dirección evalúa a parte del equipo directivo. Esto permite disponer de una visión más amplia del desempeño de estos profesionales, de cara a la elaboración de planes de desarrollo individualizados.

Empleados con evaluación del desempeño por categoría y género



Programas de desarrollo

Con el objetivo de facilitar a los profesionales una vía para mejorar su autoconocimiento sobre habilidades y competencias, se llevan a cabo jornadas de Centros de Desarrollo. A partir de estas jornadas los participantes obtienen un *feedback* sobre fortalezas y áreas de desarrollo respecto al modelo de competencias corporativo. Esta información, junto a otros inputs obtenidos a partir de otras herramientas de evaluación, permite diseñar posteriormente planes de desarrollo individualizados y adaptados a las necesidades identificadas.

Estos planes se abordan desde una perspectiva integral que incorpore diferentes metodologías complementarias entre sí.

- Se fomentan programas de desarrollo a través de la experiencia en el puesto de trabajo. En esta línea, se favorecen programas de rotación interna que permitan aplicar nuevos conocimientos en situaciones reales, así como participar en proyectos transversales o asignaciones temporales.
- Por otro lado, existe la posibilidad de realizar programas de mentoring y/o coaching. Profesionales de la compañía han recibido formación y están certificados en materia de *coaching* con objeto de llevar a cabo procesos de *coaching* internos.
- Por último, se ofrece un amplio programa de acciones formativas, tanto presencial como en formato *e-learning* a través del portal de formación corporativo.

Formación

[GRI 404-1, GRI 404-2]

Enagás apuesta por la formación de sus profesionales desde su incorporación y a lo largo de toda su carrera profesional.

La formación comienza con el Plan de Acogida de Enagás, revisado y actualizado en 2016, en el que se ofrece información relativa a la cultura y valores de la compañía, el negocio, etc. Este plan consta de un bloque de formación e-learning sobre aspectos como el Código Ético, Riesgos de responsabilidad penal o Igualdad entre otros, que son de obligado cumplimiento para todos los profesionales, y con una formación presencial sobre la cadena de valor de Enagás, impartida por los directivos, que ofrece una visión

global del negocio de la compañía a los profesionales.

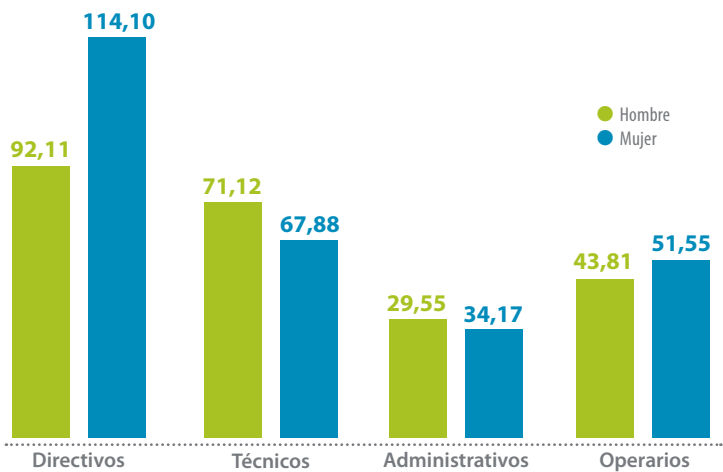
Además, en función de la tipología de trabajo que desempeñe la nueva incorporación, se ha definido un plan de capacitación en ámbitos relativos a la operación, el mantenimiento o gestiones administrativas.

La formación presencial de la compañía se imparte a través de la Escuela de Formación de Enagás, en la que más de un 10% de la plantilla participa como formadores en distintos programas (186 formadores en 2016). Esta formación presencial en aula y en el puesto de trabajo, se complementa

con *e-learning*, formación móvil, comunidades de práctica, etc.

La gestión del conocimiento es un ámbito crítico, por ello, en 2016 se ha comenzado a realizar un análisis por criticidad del conocimiento experto, con objeto de elaborar en 2017 un plan que garantice su transmisión. Se han llevado a cabo talleres de trabajo en los que se han identificado los conocimientos críticos y se ha definido un plan de despliegue de dichos conocimientos, acorde al impacto que estos puedan tener en el negocio y al esfuerzo que puede conllevar dicha transferencia.

Horas de formación por empleado



Desvinculaciones

[GRI 404-2]

Actualmente 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 por terminación de la relación laboral.

1.404
cursos de formación impartidos

6
personas han participado
en programas de
mentoring /coaching

Igualdad de oportunidades y diversidad

Enagás se compromete día a día con la aplicación del principio de igualdad de oportunidades y no discriminación, y apuesta por la diversidad entre sus profesionales fomentando un ambiente de trabajo en el que imperen la confianza y el respeto mutuo, en el que la integración y el reconocimiento del mérito individual constituyan rasgos distintivos de la compañía.

Para lograr este compromiso, la compañía, consciente de la riqueza que aporta a la organización la confluencia de conocimientos, habilidades y

experiencias diferentes, sitúa como base de su estrategia el Plan Integral de Diversidad, que incide, prioritariamente, en los ámbitos de diversidad de género, funcional, generacional y cultural.

Este Plan recoge una serie de medidas cuyo objetivo es garantizar la integración de estos ámbitos en las distintas áreas de gestión de la compañía como son la formación y el desarrollo profesional, la retribución, la salud y el bienestar, la comunicación, la atención al cliente o las compras responsables, entre otros.



Adhesión al Chárter de la Diversidad (pluralidad en la empresa)



Diversidad de género

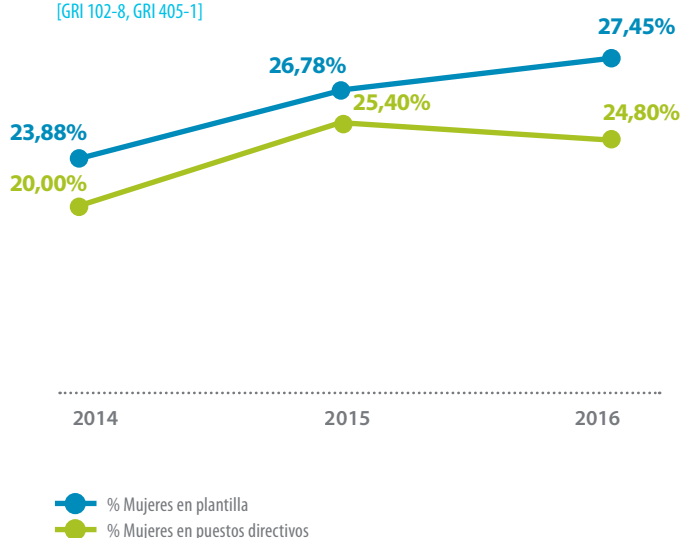
Enagás garantiza la igualdad de oportunidades de hombres y mujeres. Para ello cuenta con un Plan de Igualdad que configura un marco de actuación para promover la igualdad efectiva, la equidad, el mérito, el progreso personal, la conciliación de la vida laboral y personal y la corresponsabilidad entre todos los profesionales.

En materia de diversidad de género, la compañía ha elaborado el primer informe bienal en el que se realiza el seguimiento de los compromisos adquiridos en el Acuerdo suscrito con el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad para incrementar la presencia de mujeres en puestos de responsabilidad, objetivo que se ha logrado con antelación a la finalización del Acuerdo (2014-2017).

En 2016 la compañía ha continuado impulsando medidas dirigidas a incrementar la participación de la mujer en puestos de responsabilidad, como son el Programa de desarrollo de mujeres con talento, la participación en el Proyecto Promociona o la iniciativa de *mentoring*, promovida por el Presidente de la compañía, para favorecer la comunicación, el desarrollo y la integración de experiencias, que permitan poner en valor el papel de las mujeres en los puestos de decisión en los diferentes ámbitos de la vida.

Evolución de mujeres en plantilla y en puestos directivos

[GRI 102-8, GRI 405-1]



Por otro lado, se han firmado acuerdos de colaboración con entidades especializadas para la participación institucional de Enagás en la III Edición de la Carrera contra la violencia de Género, o bien orientados a dar visibilidad al Día Internacional de la Mujer y, a impulsar la empleabilidad de mujeres víctimas violencia género.



Distintivo Igualdad en la empresa desde 2010



Diversidad Funcional

Enagás considera la integración de la diversidad funcional como principio transversal en la empresa para posicionar a la compañía como una organización global en su estrategia de expansión.

Enagás ha puesto en marcha una serie de iniciativas destinadas a promover la igualdad de trato y la no discriminación en el ámbito de la diversidad funcional, abordando asuntos como la creación de empleo, la sensibilización o el voluntariado.

Entre estas actuaciones, destaca el lanzamiento de una formación online en materia de diversidad funcional dirigida a todos los profesionales. Además, se

han firmado acuerdos de colaboración con entidades especializadas, tanto para dar visibilidad al Día Internacional de las Personas con Discapacidad como para la puesta en marcha de la campaña "Por la suma de capacidades". El fin de esta campaña es ofrecer a todos sus profesionales y familiares un servicio externo de asesoramiento personalizado y gratuito en temas de discapacidad.



Sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad



Diversidad Generacional

Enagás promueve el desarrollo favorable de la gestión de personas basado en la igualdad de oportunidades con total independencia de su edad, la no discriminación y el respeto a la diversidad generacional, promoviendo un entorno favorable y respetando en cada caso la legislación vigente y las mejores prácticas empresariales y sociales.

La compañía ha firmado el código de principios del Observatorio Generación y Talento, órgano que incentiva la innovación y promueve las políticas activas de diversidad generacional desde los valores y la ética.

Además, Enagás se ha adherido a la Red de Empresas que conforman este órgano. También ha participado activamente en

el estudio de impacto intergeneracional en las empresas así como en los nuevos retos que se plantean en la gestión de personas. Como parte del estudio, en 2016 se ha realizado un sondeo entre los profesionales de Enagás en apoyo a la investigación sobre la Globalización del "Talento intergeneracional".



Diversidad Cultural

Enagás garantiza la integración en la compañía de personas de distintas nacionalidades, sin que prevalezca discriminación alguna, contribuyendo a la construcción de una cultura única de alto rendimiento como motor de desarrollo de la organización.

La gestión de la diversidad cultural es un ámbito relativamente nuevo, que está ganando relevancia en los últimos tiempos como consecuencia de los cambios en la realidad social y también por sus claros beneficios para los principales grupos de interés. Por tanto, este ámbito juega un papel fundamental en la cultura de alto rendimiento que requiere la compañía para abordar los grandes retos estratégicos presentes y futuros. Enagás está trabajando en la elaboración de un sistema para la medición de la diversidad cultural que le permita identificar medidas en este ámbito.



Conciliación

[GRI 201-3, GRI 401-2]

Para Enagás, la conciliación de la vida personal y laboral es un equilibrio entre las necesidades e intereses de los profesionales y las necesidades e intereses de la compañía.

Enagás posee el certificado de Empresa Familiarmente Responsable desde 2007 y en 2016 ha incrementado la puntuación en el proceso de recertificación, gracias a las 91 medidas de conciliación que favorecen el desarrollo profesional y personal de todos los profesionales y facilitan el equilibrio entre las diferentes dimensiones de la vida de cada persona cubriendo sus necesidades sociales y asistenciales así como las de sus familiares directos.

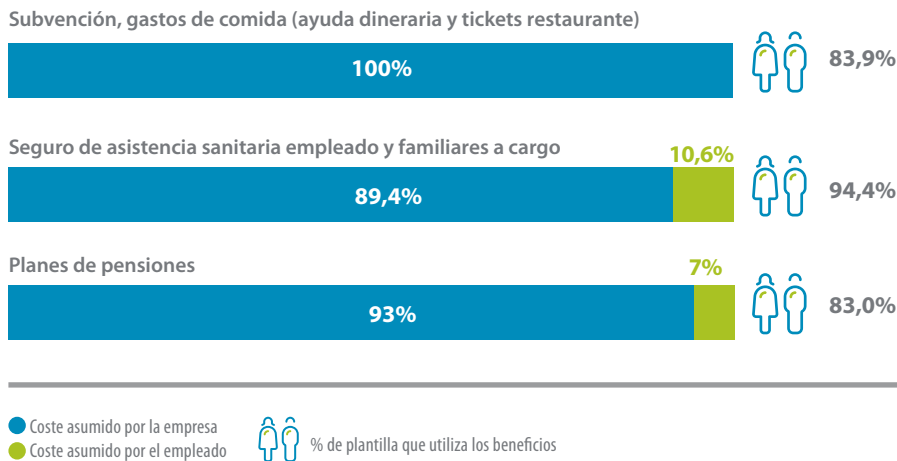
Algunas de las medidas de conciliación más destacadas puestas a disposición de nuestros profesionales son:

Familia
Ayuda de estudios para hijos de empleados.
Subvención del 80% de gastos de escolarización especial a profesionales con hijos con discapacidad.
Programa Día sin Cole y Campamentos Urbanos de verano con subvención en el coste, para hijos de empleados durante días laborables no festivos del calendario escolar.
Programa de asistencia familiar Alares: <ul style="list-style-type: none">Gestor personal mi Asistente, que se hace cargo de todas las gestiones e información necesarias en el día a día.Tramitación gratuita de gestiones de diversa índole, como gestiones de vehículo, de maternidad y paternidad, o la tramitación de licencias, solicitud de certificados y notas simples.Gratuidad del servicio de selección de personal doméstico y sanitario.Servicio para realizar el testamento hereditario o vital online, asesoramiento por abogados expertos, firma ante notario y registro.Tratamientos especializados y servicio de ayuda a domicilio ante situaciones de convalecencia, enfermedad o accidente.

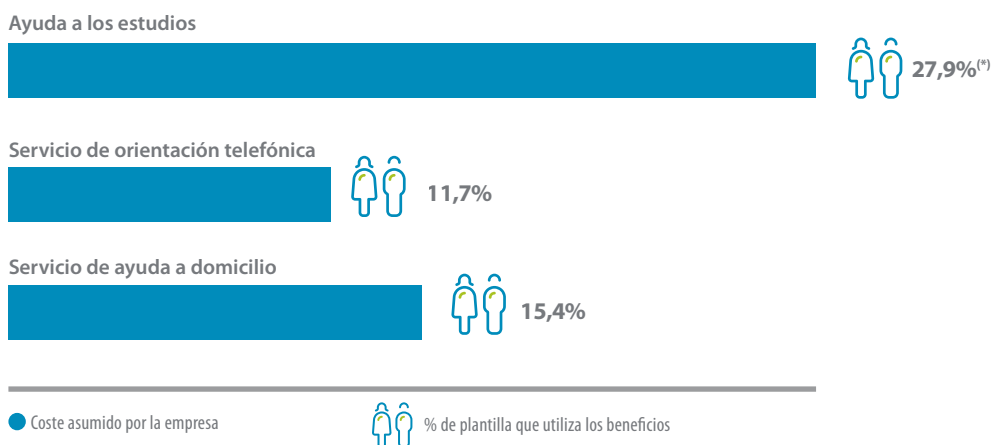
Salud y bienestar
Chequeo médico anual y campañas de vacunación antigripal.
Subvención del 90% del coste de seguro médico de asistencia sanitaria privada a empleados y el 100% a hijos. Cobertura médica en viajes internacionales.
Subvención de gastos de comida (comedores, ayudas económicas, ticket restaurante).
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.
Córner 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 hasta en tres periodos.

Beneficios sociales relacionados con la salud y bienestar de los empleados [GRI 201-3, GRI 401-2]



Beneficios sociales relacionados con la familia más utilizados por los empleados [GRI 201-3, GRI 401-2]



(*) Beneficio social disponible exclusivamente para los empleados de convenio

efr
empresa

Empresa Familiarmente
Responsable, categoría Proactiva B+

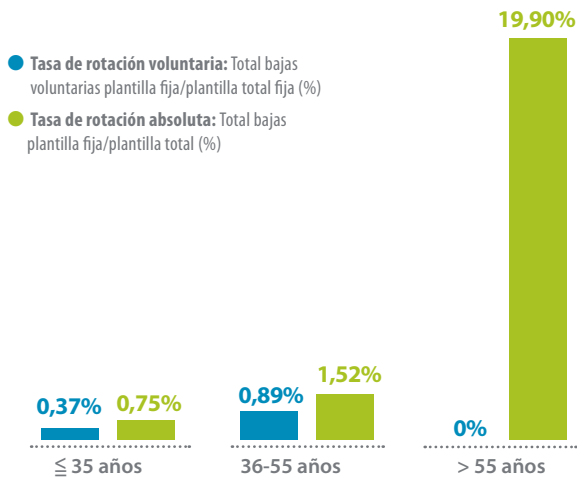
Resultados e impacto en nuestros profesionales

[GRI 103-1]

Los compromisos adquiridos por Enagás en su política de Gestión del Capital Humano 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.

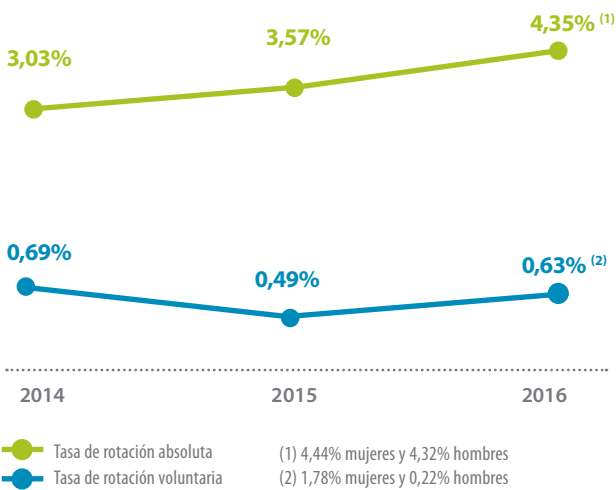
Tasa de rotación por grupo de edad

[GRI 102-8, GRI 401-1]



Evolución de la tasa de rotación

[GRI 102-8, GRI 401-1]



Encuesta de clima laboral

[GRI 102-21, GRI 103-1]

En 2016 se ha realizado la encuesta de clima laboral, con un 71% de participación (un 3% más que en 2014), y con un resultado de un 74,85% de respuestas favorables sobre las medidas y actuaciones para favorecer un clima laboral positivo, frente al 73% alcanzado en la anterior encuesta. Asimismo, el grado de compromiso se ha mantenido en un 85%.

Como conclusiones de la encuesta, cabe destacar la valoración de los profesionales sobre la información que proporciona la empresa acerca de la actividad de la compañía, así como la percepción por parte de los mismos sobre cómo su trabajo influye en las necesidades de los grupos de interés.

Entre los ámbitos de mejora se encuentran aspectos relacionados con la compensación y beneficios y relaciones internas.

La participación se ha incrementado en un **3%** y el grado de compromiso se ha mantenido en un **85%**



En 2016 Enagás ha recibido la certificación Top Employer por séptimo año consecutivo





Salud y seguridad

[GRI 103-1, GRI 103-2]

Hitos 2016 [GRI 103-3]

- Realización de talleres de cultura y liderazgo en seguridad y salud.
- Difusión de la gestión del cambio en seguridad y salud en los nuevos negocios, nuevas actividades y mercados y nuevos países.
- Prueba piloto de mapa de grupos de interés asociados a la gestión de crisis en Enagas Transporte SAU.
- Colaboración con entidades externas de apoyo en la gestión de crisis (gestión de las emergencias hacia la continuidad del negocio).
- Análisis de los nuevos riesgos y medidas de seguridad asociadas al cambio sociocultural (edad, tecnologías, teletrabajo...).
- Formación en capacitación ante emergencias y en gestión de crisis.
- Actuaciones y campañas de promoción de la salud (Fundación del corazón) y de hábitos y comportamientos saludables (ejercicio físico y nutrición).

[GRI 103-3]

100%
de la actividad certificada
según OHSAS 18001

4,21
Índice de frecuencia
con baja integrado (personal
propio + contratista)

2,89
Tasa de absentismo

13.016 horas
de formación en materia de
seguridad y salud

Líneas de avance 2017 [GRI 103-3]

- Procedimiento de gestión del cambio global en materia de seguridad y salud.
- Certificación en seguridad vial según ISO 39001.
- Implantación de mapas de grupos de interés asociados a la gestión de crisis en instalaciones de la red de transporte de gas natural de la compañía.
- Realización de talleres de gestión del estrés dirigidos a los profesionales de Enagás.
- Implantación de acuerdos de colaboración con Comunidades Autónomas en materia de gestión de crisis.
- Certificación de la web corporativa según la norma gestión de seguridad (ISO 27001).
- Adecuación de proceso crítico de Sistemas de Control Industrial para certificación en ISO 27001.
- Plan de Concienciación en ciberseguridad para toda la compañía.
- Plan de Formación en ciberseguridad para grupos de usuarios críticos.

0,09
Índice de gravedad con
baja integrado (personal
propio + contratista)

Enfoque de seguridad global

El enfoque de seguridad global de Enagás se basa en la integración de la cultura de seguridad y salud en el entorno, las personas, las instalaciones y la información a través de la implicación de los líderes y el desarrollo de un modelo de comportamientos en materia de seguridad y salud.

Enagás mantiene un posicionamiento nacional e internacional en materia de seguridad y salud. En España, Enagás participa en el Comité de Seguridad, Salud 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. En el ámbito internacional, el Grupo Enagás

participa en el Standing Committee Sustainability de Marcogaz. Dentro del mismo, participa en el Working Group Health and Safety, donde se tratan temas relacionados con la seguridad y salud laboral de los trabajadores de la industria gasista.

En materia de seguridad de la información, Enagás trabaja con el Centro Nacional para la Protección de Infraestructuras Críticas y el Instituto Nacional de Ciberseguridad compartiendo información y mejores prácticas.

En 2016 ha colaborado en la definición de las guías de reporte de incidentes de seguridad junto con el resto de operadores críticos como desarrollo de la LPIC.

El enfoque de seguridad global de Enagás se basa en la integración de la cultura de seguridad y salud en el entorno, las personas, las instalaciones y la información





Gestión de la Prevención de Riesgos Laborales

El Sistema Integrado de Seguridad, Salud, Medio Ambiente y Calidad del Grupo Enagás está certificado según OHSAS 18001 y dispone de procedimientos para la identificación y evaluación de riesgos, así como para la notificación de incidentes/accidentes.

Enagás promueve la seguridad de su cadena de suministro, y exige en su proceso de homologación la certificación OHSAS 18001 en riesgos laborales a proveedores de determinadas familias de productos o servicios. Además, para garantizar la coordinación de actividades empresariales, la compañía dispone de un sistema de acceso de control a contratistas de Enagás (SACE), para la gestión de seguridad de los proveedores.

A través de este sistema, los contratistas tienen a su disposición los procedimientos de seguridad en la operación aplicables a los riesgos de los trabajos que se realicen.

Enagás dispone de diferentes órganos de representación social donde los empleados ejercen sus derechos de participación y consulta. Los delegados de prevención y representantes de la Dirección forman los distintos Comités. Los Comités de Seguridad y Salud⁽¹⁾ se reúnen trimestralmente y los Comités de Intercentros de Seguridad y Salud del Grupo y de Enagás Transporte SAU se reúnen con la periodicidad que se determine en el convenio colectivo.

[GRI 403-1, GRI 403-4]

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

Sensibilización

En 2016 se han impartido un total de 13.016 horas de formación en materia de seguridad y salud dirigidas a los profesionales de la compañía. [GRI 403-2]

Además, en materia de liderazgo, y en el marco del Proyecto Guía (Cultura en Salud y Seguridad), se han realizado talleres prácticos de sensibilización y se ha impartido formación a directivos y mandos para potenciar el liderazgo y comportamientos basados en la Seguridad. Durante este año, el alcance de estas actuaciones ha incluido el área de Infraestructuras y se prevé continuar con el resto de la compañía.

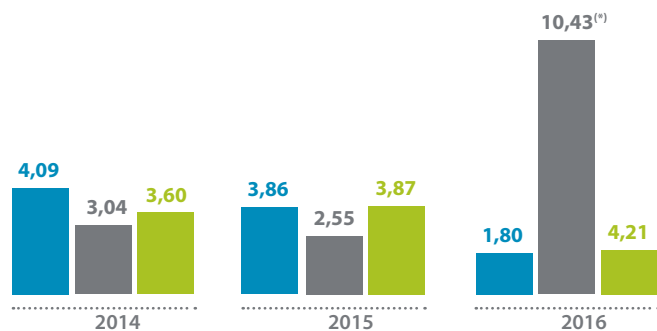
(1) En los centros con menos de 50 trabajadores en los que existe la figura del Delegado de Prevención, se realizan periódicamente reuniones de seguridad y salud.

Indicadores de seguridad

[GRI 403-2]

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 10^6 / Número de horas trabajadas).

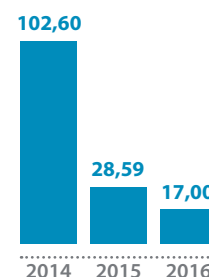


- Índice de frecuencia con baja para personal propio
- Índice de frecuencia con baja para personal contratista
- Índice de frecuencia con baja integrado (personal propio + personal contratista)

(*) Con la implantación del sistema de acceso de control a contratistas de Enagás (SACE) se ha mejorado la fiabilidad del dato de número de horas trabajadas, lo que explica la diferencia del índice respecto a años anteriores (en 2016 el número de accidentes con baja ha sido de 9 y en 2015 fue de 7).

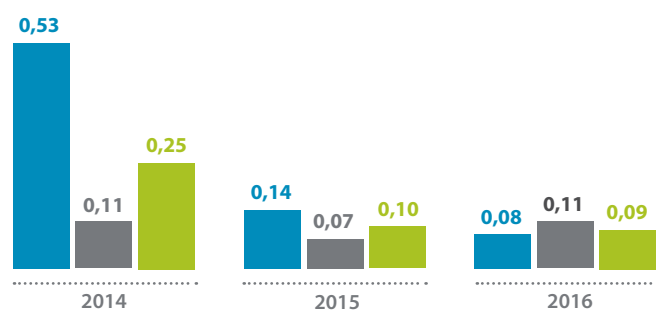
Tasa de días perdidos

Total de casos de días perdidos personal propio /
Total horas trabajadas por 200.000



Índice de gravedad con baja

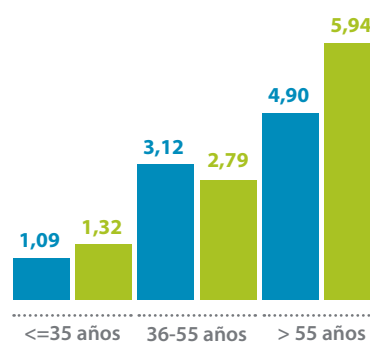
Número de jornadas perdidas a causa de accidentes por cada mil horas trabajadas.
(Número de jornadas perdidas x 10^3 / Número horas trabajadas).



- 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)

Tabla de absentismo por género y edad

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



- Mujeres
- Hombres

La mayoría de incidentes ocurridos en 2016 corresponden a riesgos de incendio o explosión, mecánicos y físicos. Entre las causas más frecuentes de estos incidentes se encuentran las herramientas y equipos y dispositivos de seguridad.

En cuanto a incidentes de ciberseguridad, Enagás no ha recibido ningún tipo de ataque con éxito en sus sistemas de información.

Gestión de crisis y emergencias

Enagás ha llevado a cabo diversas actuaciones orientadas a la mejora de la gestión de crisis y emergencias, entre las que se encuentran la formación en distintos aspectos relacionados con la Gestión de Crisis y la Resiliencia de las Organizaciones o la realización de simulacros en los que se invita a diversos agentes, a los que también se les imparte formación en nuestras instalaciones.

La compañía ha firmado convenios con Protección Civil y otros agentes de Comunidades Autónomas y está adherida a la red RENEM de la Unidad Militar de Emergencias, con la que se participa en simulacros.

Además, se ha continuado con la elaboración de un mapa de *stakeholders* para la gestión de crisis en todas las infraestructuras de Enagás Transporte SAU, de forma que, ante una hipotética situación de crisis, tanto las personas clave como los canales y asuntos estén identificados.

En colaboración con entidades externas de apoyo en la gestión de crisis, se ha realizado un diagnóstico en gestión de crisis, para conocer la actuación de las diferentes áreas de la compañía ante posibles situaciones de crisis, y se han organizado sesiones prácticas de resolución y gestión de crisis reales.

Además Enagás dispone de distintos procedimientos de respuesta ante incidencias en los sistemas de información, que incluyen roles y responsabilidades, pasos a seguir para la restauración del funcionamiento de equipos y sistemas, tiempos de recuperación, etc.

Se ha realizado un **diagnóstico en gestión de crisis** para conocer la actuación de las diferentes áreas de la compañía ante posibles situaciones de crisis



Seguridad de la información

Enagás dispone de una política de ciberseguridad aprobada por el Consejo de Administración orientada a gestionar eficazmente la seguridad de la información tratada por los sistemas informáticos de la empresa, así como los activos que participan en sus procesos. Adicionalmente y como refuerzo de la protección de las Infraestructuras Críticas que opera Enagás, ha definido una Política General de Seguridad Integral en Infraestructuras Estratégicas donde se aúnan los procesos de seguridad físicos y lógicos para el cumplimiento de la LPIC.

El modelo de gestión de la seguridad de la información de Enagás es aplicable a la ciberseguridad y está basado en la normativa internacional y nacional, de modo que facilita, por todos los medios

a su alcance y de forma proporcional a los amenazas detectadas, los recursos necesarios para que la organización disponga de un entorno alineado con los objetivos de negocio y los objetivos de ciberseguridad establecidos.

Enagás está trabajando en la certificación en 2017 de su sistema de gestión de la seguridad de la información de acuerdo a ISO 27001.



Empresa saludable

Enagás está certificada como Empresa Saludable. El Sistema de Gestión Integral Saludable recoge los aspectos e información del ambiente físico de trabajo, ambiente psicosocial, recursos personales de salud y participación de la comunidad.

Actuaciones del servicio médico [GRI 403-2]

1.591 consultas médicas	176 vacunaciones de gripe, tétanos, hepatitis A y B y fiebre tifoidea	948 reconocimientos médicos
-------------------------	---	-----------------------------

Durante el año 2016 el servicio médico ha realizado una labor asistencial, atendiendo a 1.591 consultas. En relación a las campañas podemos distinguir entre campañas de vacunación y de prevención, entre las campañas de vacunación se encuentran la de gripe, tétanos, hepatitis A y B, y fiebre tifoidea (176 vacunas en 2016) y de prevención: hipertensión, riesgo cardiovascular o próstata.

En cuanto a 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, este año se han realizado un total de 948 reconocimientos médicos.

Sensibilización

La compañía ha desarrollado diversas campañas de promoción de la salud, de hábitos y comportamientos saludables y estrés laboral, con un total de 26 acciones (noticias en intranet, revista azul y verde, difusión a través del buzón de prevención, etc.). [GRI 403-2]

Enagás ha firmado un acuerdo con la Fundación Española del Corazón, a través del cual se ha sumado al Programa de Empresas Cardiosaludables. Con este acuerdo, la compañía pretende impulsar entre sus profesionales hábitos sencillos que les ayuden a mejorar su salud cardiovascular y a tener, como consecuencia, una mayor calidad de vida.

Además, la compañía se ha unido al proyecto Healthy Cities, una iniciativa promovida por Sanitas que tiene el objetivo de fomentar la salud y el bienestar en el entorno laboral y personal.

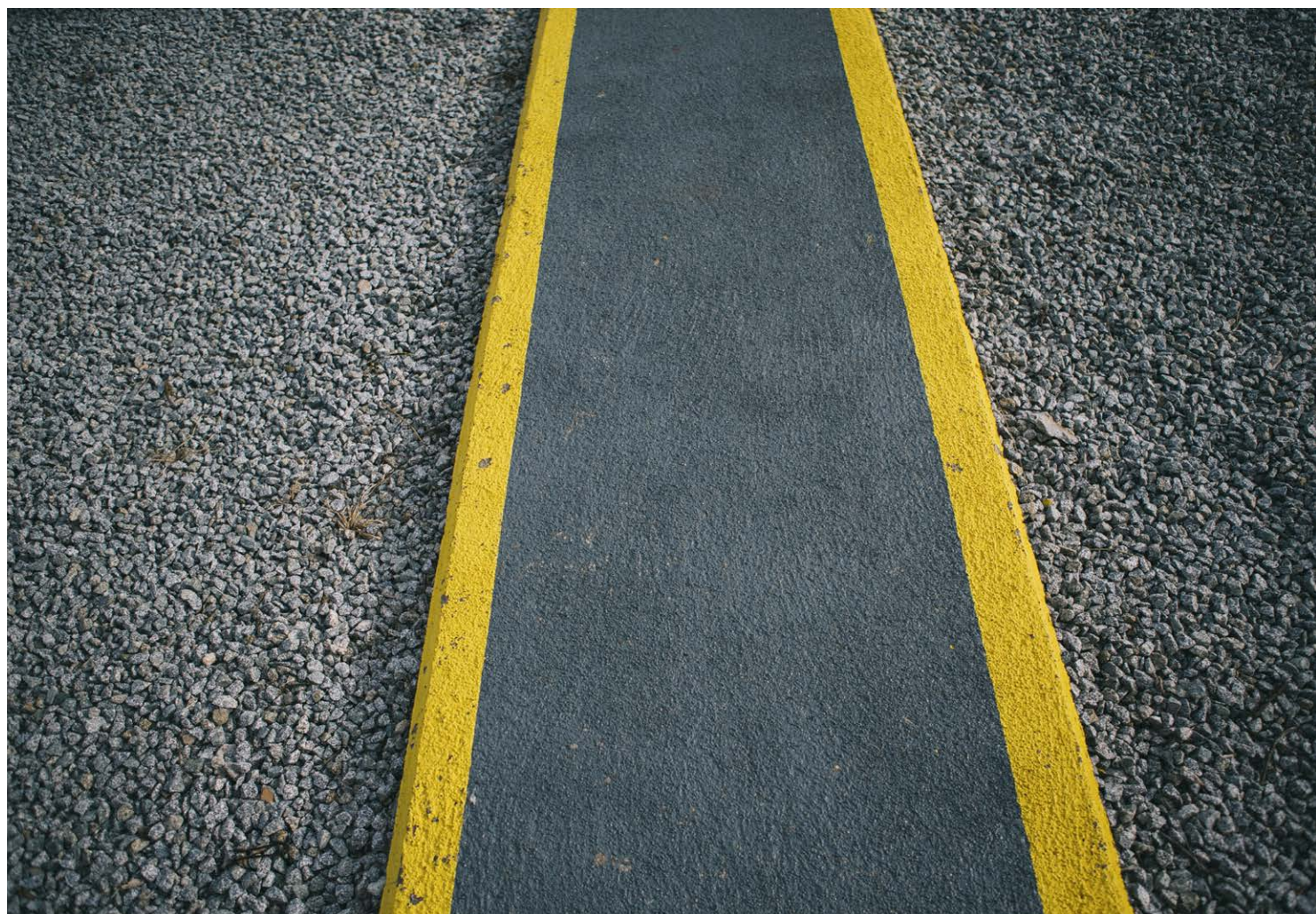
Sistema de seguridad vial

Debido a la dispersión geográfica de sus instalaciones, la seguridad vial es uno de los riesgos laborales a los que los trabajadores están expuestos más importantes de la compañía. Por ello, se ha trabajado en la implantación de un Sistema de Gestión de la Seguridad Vial, integrado en el Sistema Integrado de Seguridad, Salud, Medio Ambiente y Calidad y desarrollado bajo los requisitos de la norma UNE-ISO 39001, en el marco del cual se han aprobado las Directrices de Seguridad Vial y se ha definido un protocolo de utilización de vehículos, así como una Guía de Buenas Prácticas en Seguridad Vial.

Sensibilización

Durante 2016 se ha impartido formación en conducción preventiva con objeto de mejorar la conducción, desarrollando actitudes seguras y eficientes, mediante:

- La identificación de riesgos de la conducción diaria.
- La práctica de técnicas de conducción que permiten evitar las situaciones inseguras o de riesgo y por tanto los accidentes.
- El desarrollo de hábitos de mantenimiento del vehículo.
- El compromiso individual de los participantes en la mejora en la conducción.





Relaciones con la comunidad

[GRI 103-1, GRI 103-2]

Hitos 2016 [GRI 103-3]

- Desarrollo de iniciativas de voluntariado alineadas con los valores de la compañía, en los ámbitos social, ambiental, cultural, deportivo, de ocio y tiempo libre.
- Donación de 100.000 euros a Cáritas para ayudar a cubrir las necesidades básicas de los colectivos más desfavorecidos.
- Participación en la VI edición del Give & Gain Day de voluntariado corporativo, iniciativa promovida por Forética.
- Participación en el Día Solidario de las Empresas, iniciativa promovida por Cooperación Internacional.
- Acuerdo con la Cruz Roja de banco de alimentos para colaborar en la campaña de recogida de juguetes y material infantil en diferentes puntos de la geografía española.

[GRI 103-3]

0,5%

de inversión en acción social respecto al beneficio

1.475

horas de voluntariado corporativo

Líneas de avance 2017 [GRI 103-3]

- Lanzamiento campaña céntimo solidario como *driver* de gestión innovador en el programa de voluntariado corporativo de Enagás.
- Potenciar los compromisos de sensibilización en violencia de género adquiridos a través de formación dirigida a mujeres víctimas de violencia de género.
- Iniciativas dirigidas a la empleabilidad de colectivos vulnerables.
- Mantener iniciativas de voluntariado de carácter asistencial (infancia, mayores y discapacidad).
- Fomento del valor trabajo en equipo a través de iniciativas de cohesión de equipos, nuevos ámbitos.
- Mantener nuestra presencia en iniciativas como Give&Gain Day (Forética) y el Día solidario de las empresas.

223

empleados participantes en iniciativas de voluntariado corporativo

15

iniciativas de voluntariado corporativo

Impactos derivados de nuestras actividades

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 mejora de la competitividad, ya que permite la introducción de tecnologías industriales eficientes que mejoran la intensidad del uso energético y la competitividad de la industria, generando empleos directos e indirectos.



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

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. [\[GRI 413-2, GRI OG10\]](#)

Inversión social

[GRI 413-1]

El objetivo de la inversión social de Enagás es el de contribuir al desarrollo socio-económico de las comunidades locales, dando prioridad a aquellas zonas en las que opera la compañía, a través de modelos de acción social sostenible.

A través del diálogo y la colaboración con los grupos de interés, maximizamos el impacto social positivo de nuestras iniciativas, ya sean en forma de voluntariado, patrocinios, mecenazgos o donaciones.



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).

Programa de Voluntariado Corporativo de Enagás "En nuestras manos"

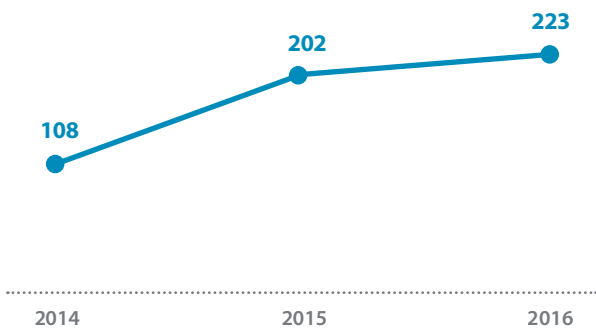
Los empleados de Enagás participan en el programa de voluntariado corporativo de Enagás 'En nuestras manos', aportando su tiempo, sus capacidades y su talento.

La compañía cuenta además con un portal de voluntariado, una plataforma que fortalece y amplía el programa existente recogiendo, además de las jornadas organizadas por la empresa, más de 1.200 oportunidades de colaboración a nivel nacional e internacional, tanto de carácter presencial como virtual, propuestas directamente por las diferentes ONGs.

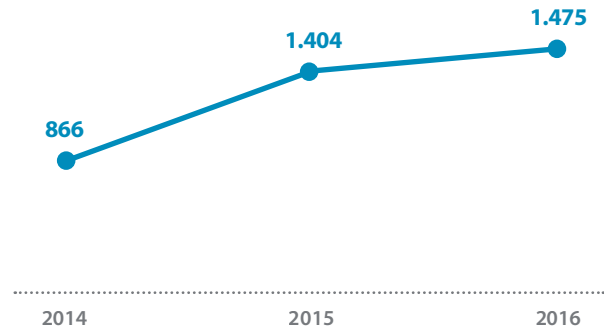
Durante este año hemos incluido en el programa de voluntariado corporativo iniciativas específicas orientadas a mejorar la empleabilidad de las personas en riesgo de exclusión social y otras orientadas a potenciar la cohesión de equipos en Enagás. Además, se han abordado temas relacionados con la protección del medio ambiente, salud, bienestar social, desarrollo económico, educación y juventud, todas ellas con una alta participación de nuestros profesionales.

En 2016 se han realizado 15 iniciativas, con una participación de 223 empleados, dedicando 1.475 horas de jornada laboral en total. Esto ha implicado una inversión de 162.739 € por parte de la compañía, en concepto de costes de gestión del programa.

Empleados participantes en iniciativas de voluntariado



Horas dedicadas a iniciativas de voluntariado



Patrocinios, mecenazgos y donaciones

Enagás colabora en proyectos de carácter social a través de actividades de patrocinios (actividades institucionales), mecenazgos (actividades e iniciativas en el ámbito socio-cultural) y donaciones.

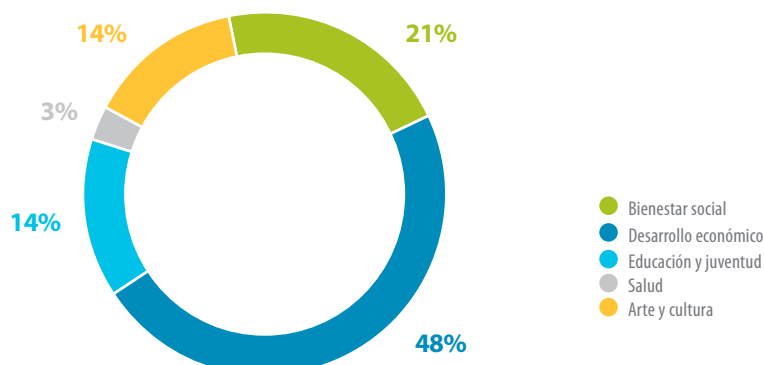
[GRI 413-1]

En 2016 se han realizado contribuciones económicas que ascienden a 2 millones de euros, distribuidas del siguiente modo:

Entre las donaciones realizadas en 2016 destaca la colaboración por quinto año consecutivo con Cáritas. Esta donación se enmarca dentro de la política de acción social de Enagás, que pretende colaborar en proyectos que repercuten en el bienestar de las personas, especialmente de las más desfavorecidas.

Además, se han realizado donaciones en especie de la totalidad de equipos informáticos, terminales de telefonía y material promocional descatalogado por un importe estimado de 30.000 €.

Áreas de contribución





Gestión ambiental

[GRI 103-1, GRI 103-2]

Hitos 2016 [GRI 103-3]

- Desarrollo de las directrices corporativas en materia de biodiversidad.
- Extensión de la certificación ISO14001 a sede central (Enagás SA y Enagás GTS).
- Implantación de un sistema de gestión de aceites usados generados en las infraestructuras
- Análisis de la extensión de la certificación EMAS a los almacenamientos de Serrablo y Yela.

[GRI 103-3]

100%
de la actividad certificada
según ISO 14001

126.181 m³
de consumo de agua

[GRI 303-1]

Líneas de avance 2017 [GRI 103-3]

- Adhesión al Pacto por la Biodiversidad.
- Verificación EMAS de los almacenamientos de Serrablo y Yela.
- Elaboración de un plan general de reducción de niveles de ruido personalizado por instalación.
- Elaboración de un plan general de reducción de consumo de agua personalizado por instalación.
- Elaboración y ejecución de un plan de divulgación de información ambiental.
- Elaboración, aprobación y publicación de un Procedimiento de Control de Consumos para todas las infraestructuras junto con instrucciones técnicas de control de consumos en cada instalación.
- Campaña de divulgación de segregación de residuos en la sede corporativa.

826 t de NO_x

3.981 t
de residuos generados

14 t de SO_x

39 t de CO

Gestión ambiental

Enagás desarrolla sus compromisos en materia ambiental (reflejados en la Política de Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Calidad) a través del sistema de gestión ambiental. En 2016 se ha extendido el alcance de la certificación del sistema según ISO 14001 a la sede central, alcanzando así el 100% de la actividad de Enagás certificada según ISO 14001. Asimismo, se ha abordado el análisis para la certificación EMAS de los almacenamientos de Serrablo y Yela, que se sumarían a las plantas de regasificación de Huelva y Barcelona con esta certificación.



Estudios de impacto y evaluación de aspectos ambientales [GRI 304-1]

Enagás analiza los impactos ambientales de las actividades de construcción, operación y mantenimiento a través de las evaluaciones de aspectos ambientales. Además, para los proyectos de construcción de infraestructuras, según la tipología y normativa aplicable, se realizan estudios de impacto ambiental, que incluyen tanto los impactos como las medidas para mitigar dichos impactos, todo ello, estableciendo procesos de consulta con los grupos de interés.

Auditorías ambientales en obra realizadas en **5 instalaciones**

Canales de diálogo con grupos de interés



Buzón ambiental



Web corporativa



Sesiones informativas



Procesos de consulta

El seguimiento ambiental se realiza a través de auditorías ambientales de obra, los programas de vigilancia ambiental, las evaluaciones de cumplimiento legal en todas las instalaciones y el seguimiento de los indicadores ambientales y planes de mejora.

Seguimiento ambiental realizado en **517 km** de gasoductos

Protección de la biodiversidad

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

Además, tras las obras de construcción, Enagás restituye las zonas afectadas y revegeta la totalidad de las zonas con masa forestal.

Durante 2016 se han realizado varios proyectos de construcción en los que se han utilizado corredores de otras infraestructuras existentes y empleado

accesos ya existentes a la zona de trabajo, reduciendo así la afección al suelo y a las aguas.

Adicionalmente, en el proyecto de construcción del gasoducto de Morelos se han utilizado pistas de ancho reducido y se han restaurado 270.263 m² mediante descompactación, reposición de tierra vegetal y reconstrucción de lindes.

Asimismo, en la construcción de la Estación de Compresión de Euskadour se han utilizado pistas de ancho reducido y variantes de trazado, reduciendo así la afección a la vegetación y al suelo.

Enagás está trabajando en el estudio conceptual del corredor de interconexión

del proyecto *South Transit East Pyrenees* como parte del Proyecto de Interés Común "Punto de interconexión entre la Península Ibérica y Francia en Le Perthus, Eje Este España-Francia (actualmente conocido como MidCat)". Este estudio se realiza con el fin de mostrar cuáles son los mejores corredores desde el punto de vista ambiental a desarrollar durante las posteriores fases del proyecto, así como señalar la ubicación del punto de interconexión en la frontera franco-española. Todo ello teniendo en cuenta los condicionantes o restricciones ambientales de la normativa europea, española y francesa y también las limitaciones técnicas de la construcción del gasoducto.

[GRI 304-2, GRI 304-3, GRI 064]

Gestión del agua

En Enagás no consumimos agua en nuestros procesos productivos. Por ello, la compañía no ha identificado riesgos significativos asociados a la escasez de agua en las evaluaciones anuales que se realizan en línea con el modelo de gestión de riesgos de la compañía. Adicionalmente, se realizan evaluaciones de riesgos ambientales en cada una de nuestras infraestructuras, evaluándose el agua como uno de los aspectos ambientales relevantes del sistema de gestión ambiental (consumo y cumplimiento de límites legales de captación).

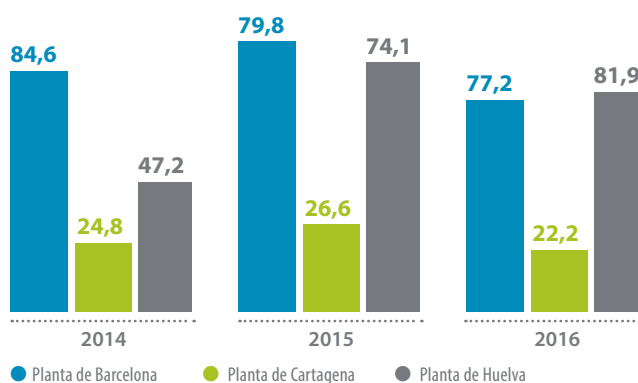
En Enagás captamos agua de mar que utilizamos en los vaporizadores de diluvio o de agua de mar de las plantas de regasificación. Esta agua es devuelta de forma que se mantiene su naturaleza (la disminución de temperatura es mínima y no afecta al ecosistema marino) y es directamente proporcional a la cantidad de gas regasificado. [GRI 303-2]

Agua de mar captada y devuelta a su origen (hm³) [GRI 303-2]

Límite Planta de Barcelona: 490,5

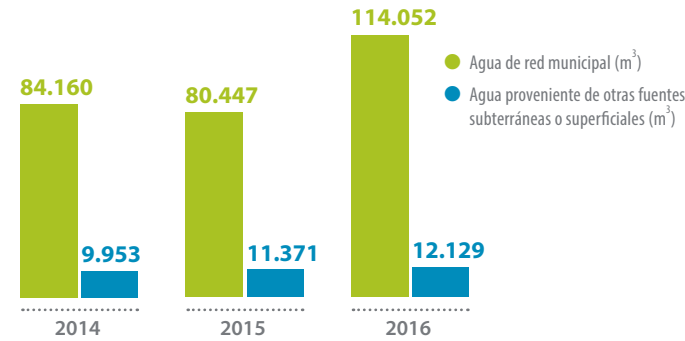
Límite Planta de Cartagena: 297,8

Límite Planta de Huelva: 170,0



Consumo de agua por fuentes (m³)

[GRI 303-1]



En 2016 Enagás ha reportado su desempeño, riesgos y oportunidades en materia de agua a través de su participación en CDP Water

El consumo de agua de la compañía es debido a uso sanitario, riego y equipos contraincendios. En este sentido la compañía dispone de diversas medidas orientadas a reducir el consumo de agua como son la utilización de mejores técnicas en riego y consumo de aguas sanitarias.

En 2016 se ha incrementado el consumo de agua debido a una fuga por rotura de tubería en la planta de regasificación de Barcelona.

Los vertidos de aguas residuales son asimilables a urbanos. En 2016 se han vertido 9.131 m³ de agua a la red pública y 9.106 m³ de agua a fosas sépticas o al mar. [GRI 306-1]

Control de derrames y residuos

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.

Los derrames accidentales producidos en 2016 han sido: [GRI 306-3]

50,3 litros de gasoil

499,25 litros de aceites

2 litros de electrolito de baterías

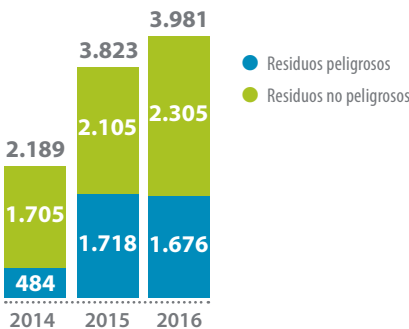
15 litros de aguas con metanol

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 incidente.

Enagás tiene implantado un sistema de segregación, gestión, almacenamiento y entrega a gestores autorizados de los residuos peligrosos y no peligrosos.

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. [GRI 306-2]

Residuos generados y gestionados (t)



Enagás ha reciclado el 61% de los residuos generados

Control de ruidos

El ruido en las instalaciones de Enagás es producido por el funcionamiento de reguladores, turbinas, vaporizadores y bombas.

Todas las instalaciones disponen de un informe de medición de ruido ambiental realizada en el perímetro, conforme a los límites establecidos en la Ordenanza municipal o legislación de aplicación.

Anualmente Enagás realiza campañas de medición de ruidos en sus instalaciones con objeto de minimizar la contaminación acústica. En 2016 se han realizado un total de 47 mediciones de ruidos en las plantas de regasificación, en 6 estaciones de

compresión y en 38 posiciones. Además, se han llevado a cabo actuaciones para minimizar los niveles sonoros en estaciones de regulación, instalando silenciadores en las posiciones 15.02 Tortosa (Tarragona) y 15.06A Cabanes (Castellón). En la planta de regasificación de Cartagena se han ido analizando las distintas alternativas técnicas planteadas por empresas especializadas.

Control de emisiones atmosféricas

Los principales gases de no efecto invernadero emitidos en nuestras instalaciones son el CO, SO_x y el NO_x. Adicionalmente, existen emisiones de otros gases menos significativas. Estas emisiones se producen en el proceso de combustión de gas natural de los diferentes equipos.

Las medidas de eficiencia energética y los objetivos de reducción de emisiones de CO₂ (ver capítulo 'Cambio Climático y Eficiencia Energética') están directamente relacionados con la reducción de estas emisiones atmosféricas.

[GRI 305-7]

Enagás realiza controles atmosféricos reglamentarios y voluntarios (autocontroles) para cubrir la totalidad de los focos de combustión.

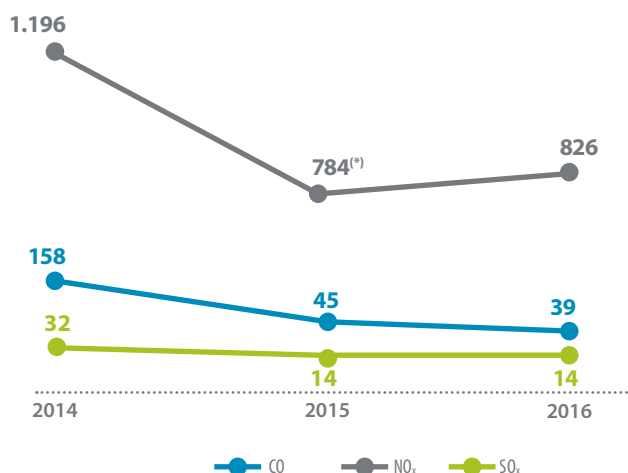
Estas acciones de control son las siguientes:

- Legalización del foco de emisión y obtención del Libro de Registro.
- Inspección reglamentaria inicial (realizadas por un organismo autorizado (OCA)).
- Vigilancia TESTO anual (realizada con medios propios (Equipo analizador y personal de Enagás)).

- Inspección reglamentaria periódica.

Tanto las inspecciones reglamentarias como los controles internos TESTO se planifican anualmente para todas las instalaciones según el Programa de Vigilancia Atmosférica.

Emisión de gases de efecto invernadero (t)



(*) Este dato se ha modificado respecto al incluido en el Informe Anual 2015 debido a un error detectado.



Cambio climático y eficiencia energética

[GRI 103-1, GRI 103-2]

Hitos 2016 [GRI 103-3]

- Fijación de un objetivo de reducción del 30% de las emisiones de CO₂ en 2016-2018 respecto al trienio anterior, incluido en la retribución plurianual de todos los empleados.
- Fijación de objetivos de compañía 2016 vinculados al consumo energético (gas natural y electricidad), a la generación eléctrica a partir de fuentes propias limpias y a la reducción de emisiones fugitivas.
- Implantación del Programa 2016 del Plan de Eficiencia Energética y de Reducción de Emisiones de Enagás con 8 estudios y 30 medidas de ahorros energéticos identificadas.
- Reconocimiento por CDP como líder mundial por su acción contra el cambio climático (pertenencia al 'Climate A List' de CDP).
- Inscripción en el 'Registro de huella de carbono, compensación y proyectos de absorción' del MAPAMA, con la obtención del sello 'calculo' para los años 2013, 2014 y 2015.
- Adhesión a la iniciativa 'Action Exchange' del CDP Supply Chain para fomentar la eficiencia energética y la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero entre nuestros proveedores.
- Obtención de la Certificación de Flota Ecológica (modalidad Master) otorgada por AEGFA e IDAE.

[GRI 103-3]

5%

de reducción de la Huella de Carbono de 2016 (alcances 1 y 2) con respecto a 2015

290.549 t CO₂e
Emisiones de CO₂

263.540 t CO₂e
Emisiones alcance 1

27.010 t CO₂e
Emisiones alcance 2

Líneas de avance 2017 [GRI 103-3]

- Aprobación de directrices corporativas en materia de cambio climático y eficiencia energética.
- Implementación del Programa 2017 del Plan de Eficiencia Energética y de Reducción de Emisiones de Enagás.
- Certificación del Sistema de gestión de la energía según la norma ISO 50.001.
- Compensación voluntaria de emisiones de gases de efecto invernadero.

464 GWh

de ahorro energético en el consumo de gas natural

85

proveedores han sido invitados a participar en CDP Supply Chain

Compromiso de acción contra el cambio climático

[GRI 103-1]

Nuestro enfoque de gestión en materia de cambio climático se basa en el compromiso público, las medidas de reducción de emisiones y el reporte de nuestro desempeño y resultados, así como la extensión de nuestro compromiso a nuestra cadena de suministro.

En Enagás hemos adoptado un compromiso público uniéndonos a la iniciativa 'WE MEAN BUSINESS' para aprovechar las oportunidades de crecimiento económico, empleo y prosperidad que ofrece la transición hacia una economía baja en carbono.

Entre nuestros compromisos hemos incluido lo siguiente:

- El reporte de información sobre cambio climático a través de la Huella de Carbono verificada según la norma ISO 14064, el Informe Anual y la respuesta a CDP. Además, incorporamos información específica sobre cambio climático en nuestras comunicaciones con inversores.

- La fijación de un precio del carbono para el periodo 2015-2020, con objeto de incorporar de forma plena las externalidades medioambientales en nuestras decisiones de negocio e inversión.

- El impulso de políticas hacia una economía baja en carbono a través de la participación en diferentes plataformas, asociaciones o foros.

Además, Enagás se ha adherido a la iniciativa 'Action Exchange' del CDP Supply Chain para fomentar la eficiencia energética y la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero entre nuestros proveedores.



En 2016 Enagás ha sido reconocida por CDP como **líder mundial** por su acción contra el cambio climático. La compañía entra en la **'Climate A List'** que incluye a las 193 empresas más destacadas en su desempeño contra el cambio climático



Impulso de políticas hacia una economía baja en carbono

[GRI 103-1]

Enagás apuesta por el uso del gas como el combustible fósil menos contaminante y, por tanto, clave en el mix de generación eléctrica para cumplir los objetivos de reducción de emisiones y permitir el desarrollo de las energías renovables más eficientes; así como en la sustitución de otros combustibles fósiles hacia una movilidad más sostenible en el transporte marítimo, ferroviario y terrestre.

Participación en plataformas, asociaciones o foros

Enagás participa en diferentes plataformas, asociaciones o foros como la International Gas Union, Marcogaz, GASNAM (Asociación Ibérica de Gas Natural para la Movilidad), la Plataforma española del CO₂ o el Grupo Español de Crecimiento Verde, con objeto de impulsar políticas que favorezcan la sustitución de combustibles altamente contaminantes por gas natural para la transformación hacia una economía baja en carbono. Además, Enagás participa en foros internacionales como el International Energy Forum, Atlantic Energy Forum, FUNSEAM (Fundación para la Sostenibilidad Energética y Ambiental), Oxford Institute for Energy Studies, etc., y es miembro fundador de GIE (Gas Infrastructure Europe) y ENTSO-G (European Network of TSOs - Gas) en el marco de la Unión Europea, con objeto de reforzar este posicionamiento.

Promoción del uso de gas natural como combustible

Enagás coordina el proyecto CORE LNGas Hive para el desarrollo de infraestructuras en España y Portugal que soporten el uso de gas natural licuado (GNL) como combustible alternativo en el transporte

marítimo (*bunkering*), ferroviario y terrestre. En esta iniciativa colaboran universidades, autoridades portuarias, empresas energéticas, etc., y está alineada con la implementación de la Directiva 2014/94 para el desarrollo de combustibles alternativos y la Directiva 2012/33 de reducción del contenido de azufre del combustible para uso marítimo.

Adicionalmente, la compañía está impulsando el uso del gas natural licuado como combustible alternativo al petróleo en vehículos pesados.

Promoción del uso de biogás como combustible

Enagás promueve también el uso del biogás dentro y fuera de nuestras fronteras. Este combustible es complementario al gas natural en determinadas aplicaciones, entre ellas el uso industrial y en el sector transporte. La conexión de puntos de suministro de biogás a la red gasista proporciona beneficios a la misma, tanto desde la perspectiva medioambiental como económica.

Enagás, a través de su participación en el TSO sueco Swedegas, promueve el desarrollo del biogás en Suecia, uno de los líderes mundiales en producción de biogás. Enagás, a través de Swedegas, está trabajando conjuntamente con diversos productores de biogás para la conexión de sus instalaciones con la red de transporte gasista, poniendo así a su disposición un modo medioambientalmente óptimo de transporte del producto hasta el usuario final.

Enagás apuesta por el uso de gas como el combustible fósil **menos contaminante** y, por tanto, clave en el mix de generación eléctrica para cumplir los **objetivos de reducción de emisiones**

Huella de carbono

[GRI 103-1]

Enagás lleva a cabo un seguimiento mensual de sus emisiones y de los objetivos de ahorro de consumo energético y de reducción de emisiones de la compañía. Además, anualmente verifica su Huella de Carbono según la norma ISO 14064, con nivel de aseguramiento razonable.

En 2016 Enagás ha inscrito su huella de carbono en el 'Registro de huella de carbono, compensación y proyectos de absorción' del Ministerio de Agricultura y Pesca, Alimentación y Medio Ambiente, y ha obtenido el sello 'calculo' para los años 2013, 2014 y 2015.

Evolución de las emisiones de alcances 1 y 2

Enagás ha reducido su huella de carbono un 5% con respecto al año anterior. Esta reducción se debe principalmente a la reducción de emisiones en las plantas de regasificación, en parte gracias al importante esfuerzo en eficiencia energética y reducción de emisiones, acometido por la compañía en los últimos años en estas instalaciones. Se han puesto en marcha medidas técnicas y operacionales que han permitido recuperar el gas de *boil-off* producido durante la operación de la planta tanto en operación normal como en escalones más bajos de producción, que de otra manera hubiera sido quemado en antorcha. Además, la reducción de la actividad

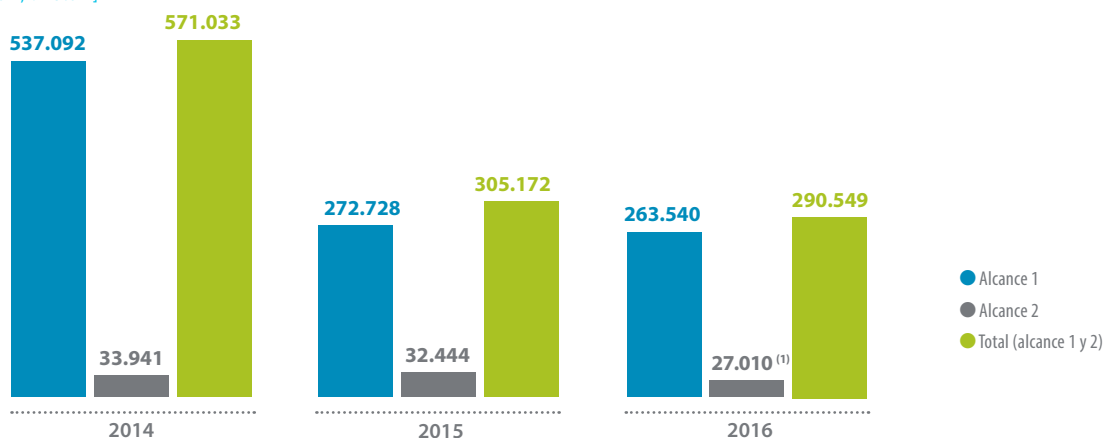
de carga de buques ha provocado la reducción del gas quemado en antorcha durante este tipo de operaciones a cero. Así, las emisiones procedentes del gas natural quemado en antorcha en las plantas de regasificación han disminuido un 83% en 2016 respecto al año anterior.

Por otro lado, el cambio metodológico "market based" para el cálculo de las emisiones derivadas del consumo eléctrico, ha permitido ajustar el cálculo de estas emisiones al emplear los factores de emisión de las comercializadoras en lugar de utilizar el factor del *mix* nacional.

Enagás ha reducido un **5% su huella de carbono** respecto al año anterior

Evolución de las emisiones de alcances 1 y 2 (tCO₂e)

[GRI 305-1, GRI 305-2]



(1) La reducción del consumo eléctrico se ha debido principalmente a un cambio metodológico, promovido por organismos de referencia en cambio climático, consistente en un cambio de enfoque de un cálculo "location-based", basado en el factor de emisión del mix nacional, a un cálculo "market-based", basado en los factores de emisión específicos de las comercializadoras contratadas.

Emisiones de alcances 1 y 2 por tipo de fuente y por tipo de gas

Aproximadamente el 67% de la Huella de Carbono de Enagás corresponde a emisiones de CO₂, generadas principalmente durante la combustión de gas natural en fuentes estacionarias, es decir, turbocompresores, calderas, antorchas, etc.

Las emisiones de CH₄, que representan aproximadamente el 32% de la huella, se deben principalmente a las emisiones fugitivas (22%) y a los venteos de gas natural (10%). Los venteos pueden

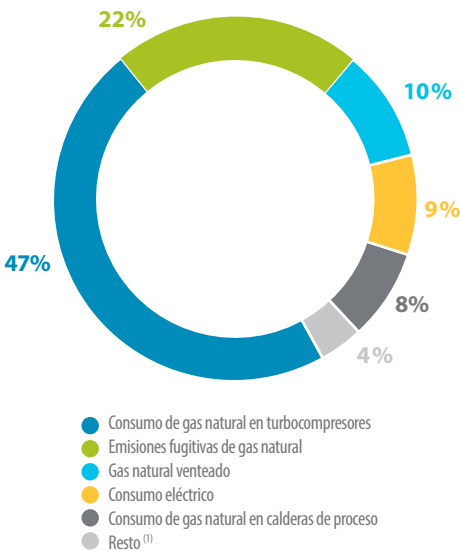
producirse por cuestiones de operación y manteniendo, seguridad operativa, válvulas neumáticas y equipos de análisis (cromatógrafos, etc.).

Los gases de refrigeración (HFCs) son prácticamente despreciables en comparación con los otros dos gases.

En 2016 la mayor parte de las emisiones de gases de efecto invernadero de Enagás han provenido del consumo de gas natural en turbocompresores.

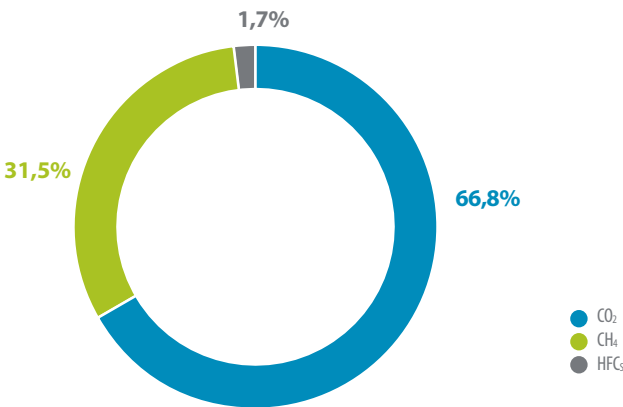
Emisiones de alcances 1 y 2 por tipo de fuente

[GRI 305-1, GRI 305-2]



Emisiones de alcances 1 y 2 por tipo de gas (tCO₂e/año)

[GRI 305-6]



(1) Incluye HFCs, antorcha, flota de vehículos, vaporizadores, sistemas de climatización y generadores de emergencia de gas natural, y grupos electrógenos y bombas contra incendios que consumen gasoil.

Intensidad de emisiones (alcances 1 y 2) [GRI 305-4]

Los indicadores de intensidad de emisiones mejoran respecto al año pasado debido al mayor efecto que la reducción del 5% de la huella de carbono frente a los indicadores de facturación (incremento del 1%), plantilla (constante en 2016) y salidas de gas (disminución del 2%).

	2014	2015	2016
Intensidad de emisiones por empleado (t CO ₂ e/empleado)	473	228	217
Intensidad de emisiones por facturación (t CO ₂ e/M€)	1.405	739	697
Intensidad de emisiones por salidas de gas (t CO ₂ e/GWh)	1,44	0,82	0,79

Estrategia de compra de derechos de emisión

El 48% de las emisiones incluidas en los alcances 1 y 2 de la Huella de Carbono se encuentran incluidas dentro del Sistema Europeo de Comercio de Derechos de Emisión (EU ETS).

La estrategia de compra de derechos de emisión de Enagás aprobada por el Consejo de Administración, identifica unas necesidades de compra de aproximadamente 100.000 derechos hasta 2020. [GRI 201-2]

El Consejo de Administración aprueba y revisa **la estrategia de compra de derechos de emisión** de Enagás



Emisiones de alcance 3 [GRI 305-3]

En 2016 hemos participado por tercer año en la iniciativa CDP Supply Chain, invitando a nuestros principales proveedores a informar sobre sus objetivos y desempeño en materia de cambio climático. La información obtenida ha sido incluida, al igual que en años anteriores, en nuestro inventario de emisiones de alcance 3. [GRI 308-2]

Enagás verifica
anualmente su Huella
de Carbono según la
norma **ISO 14064**



Consulta la *Huella de Carbono 2016* en la web corporativa

Alcance 3

1. Adquisición de bienes y servicios	Emisiones derivadas de la extracción, fabricación y transporte de los bienes y servicios adquiridos.	127 tCO ₂ e
	Emisiones debidas al consumo de papel y material de oficina.	25 tCO ₂ e
2. Bienes de capital o de producción (Capital Goods)	Emisiones derivadas de la extracción, fabricación y transporte de los equipos adquiridos para la producción.	93 tCO ₂ e
3. Actividades relacionadas con la producción de energía (no incluidas en alcance 1 o 2)	Emisiones debidas a la extracción, producción y transporte de combustibles consumidos directamente por Enagás: gas natural.	21 tCO ₂ e
4. Transporte y distribución aguas arriba	Emisiones generadas por el consumo de combustibles derivado de los servicios de transporte en helicóptero y en barco (desde la planta hasta la plataforma del almacenamiento subterráneo de Gaviota).	1.427 tCO ₂ e
5. Residuos generados durante la operación	Emisiones derivadas del transporte, gestión y tratamiento de los residuos generados en las instalaciones de Enagás.	89 tCO ₂ e
6. Viajes de trabajo	Emisiones derivadas de los viajes de trabajo de los empleados de Enagás (avión, tren y taxis).	2.060 tCO ₂ e
7. Desplazamientos casa-trabajo-casa de los empleados	Emisiones derivadas de los desplazamientos casa-trabajo-casa de los empleados de Enagás.	1.002 tCO ₂ e
15. Inversiones	Emisiones, excluidas del alcance 1 y 2, derivadas de aquellas sociedades en las que Enagás tiene una participación accionarial pero no mantiene un control financiero. En este caso, se incluyen las emisiones verificadas de 2015 de las sociedades: Bahía de Bizkaia Gas, S.L, Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C. (COGA), GNL Quintero S.A., Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (Saggas), Terminal de LNG de Altamira, S de R.L. de C.V.	106.173 tCO ₂ e
TOTAL ALCANCE 3		111.015 tCO ₂ e

Objetivos de reducción de emisiones

Desde hace 5 años, Enagás tiene objetivos anuales de intensidad energética en cada una de sus instalaciones, que además vincula a la retribución variable de los profesionales.

Además, la compañía ha establecido el objetivo a largo plazo de reducción del 30% de las emisiones en el periodo 2016-2018 respecto a 2013-2015 que se ha incluido en la retribución variable a largo plazo.

La reducción de la huella de carbono en 2016 supone un avance importante en la consecución de este objetivo, cuyo grado de cumplimiento alcanza ya el 38%.

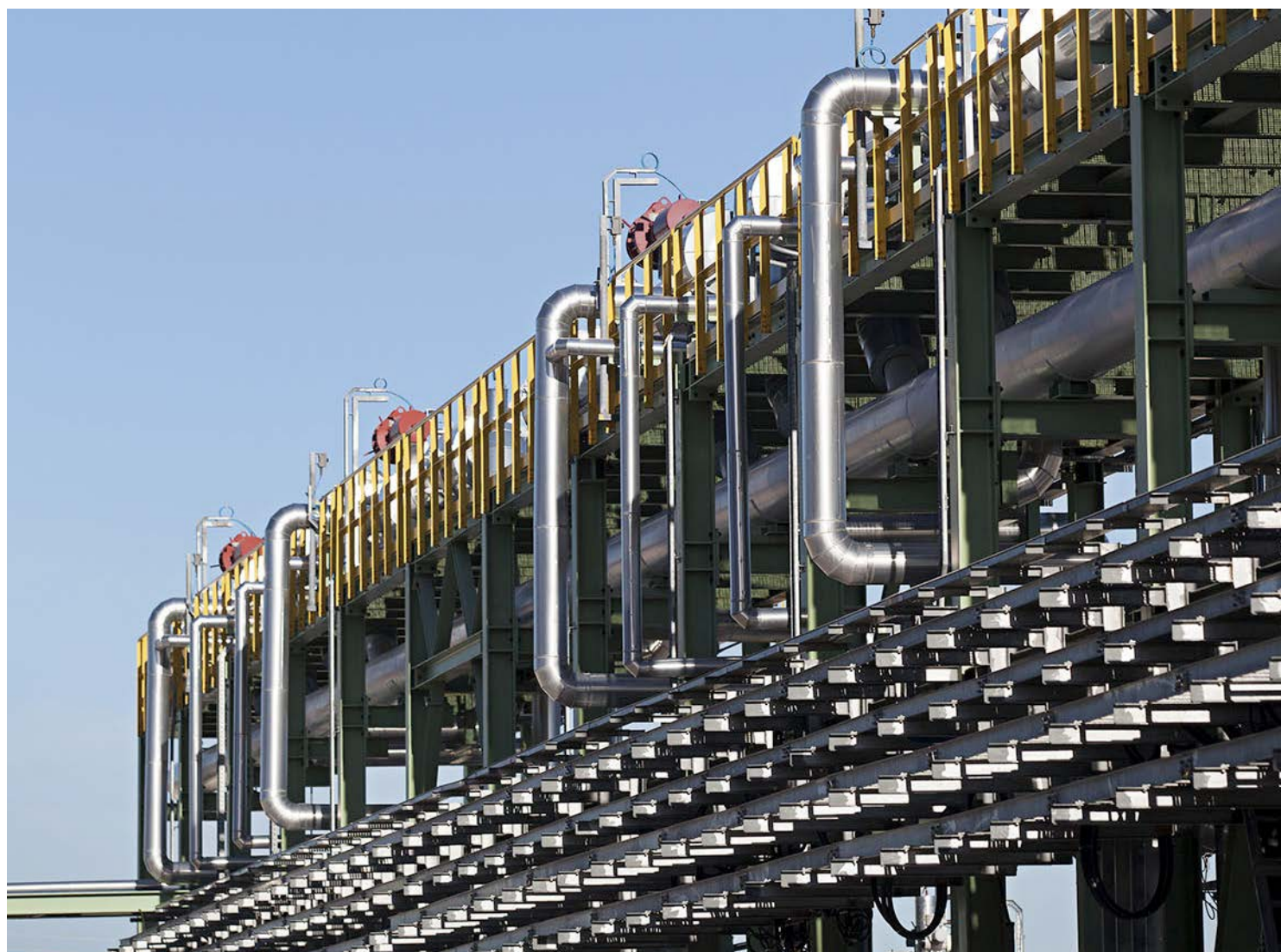
La compañía ha fijado además un objetivo a largo plazo para la generación propia del 35% de la energía eléctrica consumida a partir de fuentes limpias en 2020.

Enagás ha avanzado también en este sentido. Se ha incorporado una cláusula referente a garantías de origen en sus contratos, que fija la obligación de entregar el 25% de la electricidad consumida en las plantas de regasificación de Barcelona, Cartagena y Huelva, así como el 100% en sede y en el laboratorio I+D de Zaragoza, con Garantía de Origen (GdO). Se incrementa así la cantidad de electricidad comprada a red procedente

de fuentes renovables y con factor de emisión "cero" que ha supuesto en 2016 el 20% del consumo eléctrico procedente de la red nacional.

En 2016, la generación propia de electricidad a partir de fuentes renovables, limpias o eficientes ha representado el 12,5% del consumo total (20 GWh), entregándose parte de esa electricidad a la red nacional y consumiéndose la otra parte en las propias instalaciones de Enagás. La inversión en autogeneración durante el 2016 ha ascendido a 880.000 €.

[GRI OG2, GRI-OG3]



Eficiencia energética y reducción de emisiones

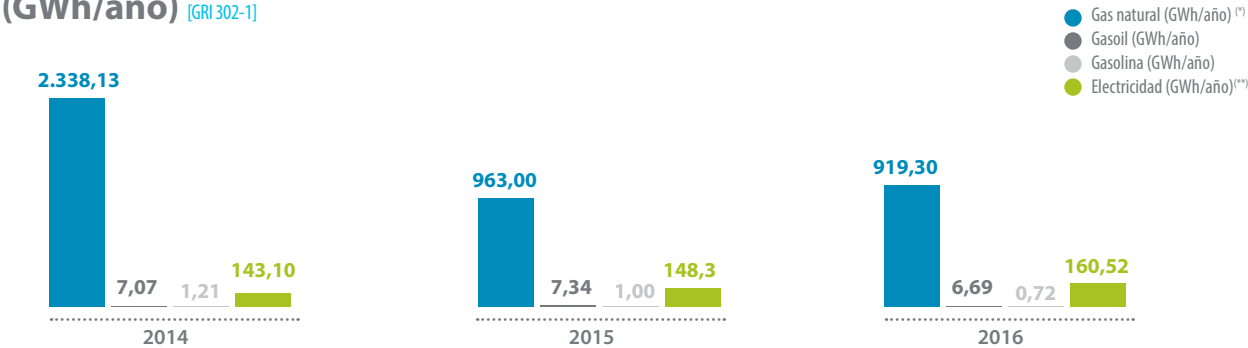
[GRI 103-1]

En Enagás la eficiencia energética juega un papel clave en materia de reducción de emisiones y en este sentido, hemos realizado importantes esfuerzos. Las medidas de eficiencia energética implantadas en 2016 han logrado evitar la emisión de 92.224 tCO₂e a la atmósfera.

Se han conseguido unos ahorros de 464 GWh de gas natural logrados principalmente por la instalación de compresores de gas de final de línea que permiten la recuperación y reinyección del gas de *boil-off* generado durante las situaciones de operación en los escalones

más bajos de producción en las plantas de regasificación de Cartagena y Huelva. Ambas actuaciones han supuesto una inversión de casi 23 M€. El importe total de las medidas de eficiencia energética puestas en marcha en 2016 han ascendido a 25,5 M€. [GRI 201-2]

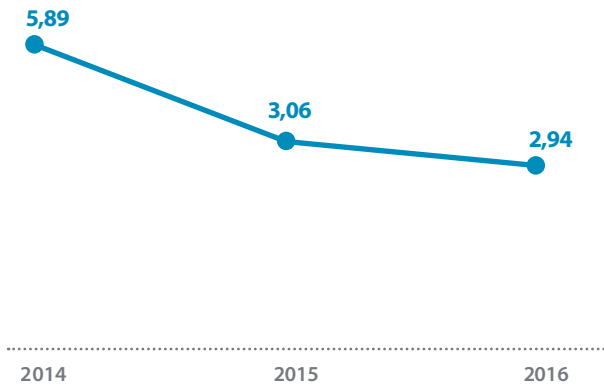
Consumo energético (GWh/año) [GRI 302-1]



(*) Los datos de 2014 y 2015 han sido ajustados en base al PCS (Poder Calorífico Superior) real del gas transportado por Enagás en dichos ejercicios.
(**) En Informes Anuales anteriores se reportaba únicamente el consumo eléctrico procedente de red. En este Informe se sustituye este concepto por el consumo eléctrico total (tanto el procedente de red como de fuentes de generación propias).
[GRI 102-48, GRI 102-49]



Intensidad energética (MWh gas natural consumido/ GWh demanda nacional)^(*) [GRI 302-3]



Las medidas de eficiencia energética implantadas en 2016 han logrado evitar **la emisión de 92.224 tCO₂e** a la atmósfera

(*) Los datos de 2014 y 2015 se han recalculado considerando los nuevos datos ajustados de consumo de gas natural.

[GRI 102-48, GRI 102-49]



A continuación se presentan las medidas de eficiencia energética implantadas en 2016 y sus correspondientes ahorros:

[GRI 302-4, GRI 302-5, GRI 305-5]

Acciones dirigidas a la reducción de emisiones de GEI (Medidas de Eficiencia Energética)	Ahorros energéticos logrados en 2016	Reducciones de emisiones logradas en 2016
Instalación de compresores de final de línea para recuperación y reinyección del gas de boil-off a la red básica de gasoducto en situaciones de operación por debajo de mínimo técnico en las plantas de regasificación de Cartagena y Huelva.	373,5 GWh _{GN} (aunque conlleva un consumo asociado de 7,0 GWh _{elec})	72.733 tCO ₂ e
Desvío del buque Dukhan desde Planta de Huelva a Planta de Cartagena (SOE 6 de marzo 2016).	81,7 GWh _{GN}	16.509 tCO ₂ e
Reetapado compresor TC2 en la EC Almendralejo.	4,8 GWh _{GN}	961 tCO ₂ e
Utilización de nitrógeno (en vez de gas natural) en el sello molecular de antorcha del pantalán (CB 101) en la planta de regasificación de Huelva.	2,7 GWh _{GN}	537 tCO ₂ e
Regulación de la presión en el piloto de antorcha de las plantas de regasificación de Cartagena y Barcelona con la consecución del ahorro de gas natural correspondiente.	0,1 GWh _{GN}	17 tCO ₂ e
Sustitución de actuadores neumo-hidráulicos por actuadores eléctricos en las posiciones I-13 Guitiriz y I-15 Abegondo.	0,5 GWh _{GN}	864 tCO ₂ e
Optimización del lazo de control de las ERMs para reducción de la temperatura de salida del gas y ajustes en el sistema de bombeo de recirculación de agua en el circuito de calefacción (prueba piloto en cinco instalaciones).	0,8 GWh _{GN} 0,9 GWh _{elec}	195 tCO ₂ e
Instalación de variadores de frecuencia en bombas primarias (P3001A y P3000B) de GNL de la planta de regasificación de Barcelona.	0,4 GWh _{elec}	153 tCO ₂ e
Detección y reparación de fugas de aire comprimido y nitrógeno en las plantas de regasificación de Cartagena y Huelva.	0,1 GWh _{elec}	43 tCO ₂ e
Modificación de la operación para el aprovechamiento de la unión de los colectores de impulsión y retorno del circuito de agua de mar en la Planta de Cartagena.	0,4 GWh _{elec}	176 tCO ₂ e
Instalación de una planta de trigeneración en Zaragoza y una planta de micro-cogeneración en Ágreda.	0,4 GWh _{elec} (aunque conlleva un consumo asociado de 0,6 GWh _{GN})	36 tCO ₂ e
Total		92.224 tCO₂e

Movilidad sostenible

Una de las prioridades estratégicas de Enagás es el fomento de la sustitución de combustibles fósiles más contaminantes por gas natural contribuyendo a la reducción de emisiones en el sector transporte.

De este modo, la compañía integra en su Plan de Movilidad Sostenible distintas iniciativas que impulsan el uso de Gas Natural Vehicular (Gas Natural Comprimido) y optimizan los desplazamientos reduciendo así el impacto medioambiental:

- El lanzamiento de un plan de empleados en el que la compañía ofrece una subvención para la adquisición de un vehículo nuevo propulsado por gas natural vehicular y avala su compra.
- La adquisición de vehículos de gas natural vehicular para la flota de vehículos de mantenimiento y de directivos de la compañía.
- La obtención de la certificación de Flota Ecológica otorgada por AEGFA e IDAE, que acredita que la flota de vehículos de Enagás cumple con unos estrictos estándares de respeto medioambiental y sostenibilidad, habiendo obtenido la certificación en su modalidad Master, la de mayor exigencia.
- La instalación de estaciones de llenado de GNC en infraestructuras de la compañía, como es el caso de la realizada en el Centro de Paterna, como prueba piloto, para el suministro de gas natural a vehículos de la flota de Enagás.

Adicionalmente la compañía está trabajando en el lanzamiento de una iniciativa de 'car sharing' en la sede corporativa que permita a los empleados compartir vehículo en los trayectos casa-trabajo-casa.



Reducción de emisiones fugitivas de metano

[GRI 305-5]

Las emisiones fugitivas de Enagás suponen el 22% de la huella de carbono de la compañía.

Enagás tiene en marcha un Programa de reducción de emisiones fugitivas que persigue detectar y reparar las pérdidas de gas natural en la red. En 2016 estas emisiones se han reducido un 8% respecto al año anterior debido a las labores de reparación de componentes con fugas llevadas a cabo durante el 2015.

Estos componentes fueron identificados durante la campaña de detección y cuantificación llevada a cabo en 2013-2015 por una empresa externa certificada por

ENAC bajo la norma ISO 17.025, siguiendo un método híbrido basado en la detección de la fuga con cámara de infrarrojos y su posterior cuantificación con un equipo FID portátil siguiendo lo establecido en la norma UNE-EN 15446. En 2016, ha finalizado el proceso de reparación de fugas, cuyas últimas actuaciones se verán reflejadas en la Huella de Carbono 2017. Además, de cara a 2017, Enagás se ha propuesto un nuevo reto para la cuantificación y minimización de estas emisiones no controladas de metano, a través de la planificación de una nueva campaña que se incluirá dentro de las gamas de mantenimiento de las instalaciones y se llevará a cabo de forma periódica y continuada en el tiempo.



Gestión de los principales riesgos derivados del cambio climático

[GRI 102-29, GRI 102-31, GRI 201-2]

Siguiendo el modelo de gestión de riesgos de la compañía (ver capítulo 'Gestión de riesgos'), Enagás ha identificado los siguientes riesgos derivados del cambio climático:

Tipología de riesgo	Descripción	Medidas mitigadoras	Probabilidad	Impacto
Riesgo derivado de cambios en la regulación	Acuerdos internacionales orientados al desarrollo de fuentes de energía de emisión cero, especialmente renovables, que pueden impactar en la demanda de gas natural.	<ul style="list-style-type: none"> Promoción de nuevos usos del gas natural sustituyendo a combustibles fósiles más contaminantes (ver apartado 'Impulso de políticas hacia una economía baja en carbono'). Promoción del gas natural como soporte al desarrollo de las energías renovables más competitivas. 	Bajo	Bajo
	Incremento de los costes asociados al cumplimiento de la legislación en materia de emisiones de CO ₂ .	<ul style="list-style-type: none"> Fijación de objetivo de reducción del 30% de las emisiones en 2016-2018, vinculado a la retribución variable de empleados. Plan de Eficiencia energética y reducción de emisiones (ver capítulo 'Eficiencia energética y reducción de emisiones'). Fijación de un precio del carbono para el periodo 2015-2020, con objeto de incorporar de forma plena las externalidades medioambientales en nuestras decisiones de negocio e inversión. Programa de compensación de emisiones. 	Bajo	Bajo
Riesgo derivado de parámetros físicos	Patrones de temperatura impredecibles, con fluctuaciones en los extremos de temperatura que pueden causar desastres catastróficos como inundaciones y por tanto, impactarían en la demanda de gas natural.	<ul style="list-style-type: none"> Certificaciones ambientales (ISO 14001 y EMAS) Planes de actuación ante emergencias. Procedimientos de investigación y seguimiento de incidentes. Desarrollo de escenarios de demanda de gas natural y pico de demanda que determinan la infraestructura a desarrollar para garantizar la seguridad de suministro. Política de daños materiales que considera catástrofes como inundaciones, movimientos sísmicos, erupciones volcánicas, ciclones, etc). Plan de actuación en caso de emergencias para el sistema gasista español. Póliza de seguros con cobertura de daños catastróficos. 	Bajo	Bajo



Cadena de suministro

[GRI 103-1, GRI 103-2]

Hitos 2016 [GRI 103-3]

- Lanzamiento de la evaluación anual de desempeño en aspectos ambientales, sociales y éticos (ESG) de la cadena de suministro de la compañía.
- Extensión de la evaluación del desempeño/fiabilidad de proveedores a nuevas direcciones de la compañía.
- Finalización de dos nuevos proyectos en materia de eficiencia, sostenibilidad e innovación dentro del Círculo de Proveedores de Enagás.
- Puesta en marcha de la plataforma electrónica de Gestión de Proveedores.

[GRI 103-3]

1.800
proveedores
homologados

59%
de proveedores
homologados son críticos

Líneas de avance 2017 [GRI 103-3]

- Desarrollo de colaboraciones con proveedores dentro del Programa de Emprendimiento (Innovación abierta).
- Ampliación de familias dentro del alcance del análisis de fiabilidad (incluyendo los criterios críticos).
- Incorporación de criterios de sostenibilidad en la revisión del nuevo procedimiento de homologación (reputacional, conciliación, igualdad y discapacidad).
- Definición de los niveles de riesgo y planes de acción asociados como consecuencia de los resultados de la evaluación de desempeño de los proveedores realizada.
- Evaluación de riesgos de cumplimiento legal y riesgos reputacionales de proveedores incluidos en la plataforma Repro (categorías 1 y 2 y principales de categoría 3).
- Realización de auditorías a proveedores críticos a través de la participación en el *working group* de Achilles (derivado de la evaluación de riesgos ESG realizada en 2016).

10,28%
de pedidos evaluados en
el análisis de fiabilidad

39
proveedores auditados
en sistemas de gestión

27,1%
de proveedores homologados
evaluados con criterios RSC

Nuestra cadena de suministro

[GRI 102-9]

Para trabajar con Enagás, los proveedores deben estar homologados. La compañía cuenta actualmente con 1.800 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 2016, 328 proveedores de servicios han realizado trabajos en las instalaciones de Enagás.

[GRI 102-8]

- **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 1.065 proveedores de este tipo. En 2016 se ha comenzado a trabajar con 20 nuevos proveedores y se ha dejado de trabajar con 9 por cese de actividad, por integración en terceros o por incumplimiento de contrato. [GRI 102-10]

Contratación de proveedores

[GRI 102-9]

Un alto porcentaje de las compras realizadas por Enagás se lleva a cabo para instalaciones ubicadas en territorio español. Esto conlleva que la mayor parte de la contratación de obras y servicios se realice con empresas nacionales, ya que su implantación facilita la contratación.

Para las actividades internacionales, Enagás fomenta la participación de proveedores implantados en el país donde se vaya a contratar el servicio o la compra de material, como en el caso de México, Chile y Perú. Con este fin, se realiza un trabajo continuo para la búsqueda y contacto con nuevos proveedores locales, con los que se podría contar en el caso de existir necesidades de contratación en dichos países, siempre y cuando cumplan los requisitos de homologación de Enagás. [GRI 204-1]

Volumen de gestión de proveedores

[GRI 204-1]

	Obras y servicios	Suministros
Número de pedidos	3.813 (el 97% de ellos en España)	5.071 (el 98% de ellos en España)
Importe pedidos (M€)	142,3 (el 89% de ellos en España)	35,5 (el 79% de ellos en España)

En 2016 Enagás ha sido premiada, por tercer año consecutivo, por la Asociación Española de Profesionales de Compras, Contratación y Aprovisionamientos (AERCE) en la VII Edición de los premios “El diamante de la compra”.

Este premio destaca la estrategia de conocimiento y análisis de mercado realizados con el objetivo de localizar los proveedores mejor cualificados para llevar a cabo el proyecto de renovación de la sede corporativa, promoviendo los valores de transparencia y competencia.

La elección de los proveedores más cualificados ha permitido a la compañía optimizar costes y reducir los riesgos asociados a la cadena de suministro, gracias a los numerosos requerimientos y certificaciones solicitadas durante el proceso de selección, así como aumentar la garantía y la utilidad de los productos adquiridos.

Además, en 2016 Enagás ha fijado el objetivo de realizar auditorías a sus proveedores críticos vinculado a la retribución variable de los empleados. Este objetivo se ha planteado como continuación de la evaluación del desempeño en aspectos ambientales, sociales y éticos (ESG) de la cadena de suministro de la compañía realizada durante el año y cuyos resultados se han integrado en la evaluación de riesgos que se detalla en el siguiente punto.



Gestión de riesgos de la cadena de suministro

[GRI 102-21, GRI 308-1, GRI 308-2, GRI 414-1, GRI 414-2]

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

- 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 la Declaración Universal de los Derechos Humanos.

- Exigencia de certificaciones para los proveedores de determinadas familias de productos o servicios: calidad (requerido al 48% de proveedores críticos), medio ambiente (requerido al 28% de los proveedores críticos) y prevención de riesgos laborales (requerido al 23% de los proveedores críticos de Enagás).

Como consecuencia de estos requisitos de homologación, así como de aspectos adicionales, Enagás realiza las siguientes evaluaciones a sus proveedores, en aquellos ámbitos de la cadena de suministro en los que se han identificado riesgos (calidad, medio ambiente, seguridad, aspectos laborales, cumplimiento y responsabilidad corporativa):

Ámbitos globales de evaluación	Aspectos de evaluación	Proveedores críticos evaluados	Resultados de la evaluación	Impactos de la evaluación
Calidad	Disponibilidad de certificación ISO 9001.	La certificación se ha exigido a 510 proveedores, 15 de los cuales son nuevos.	El 98% 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.
	Análisis de fiabilidad (evaluación de aspectos como la calidad técnica, el cumplimiento de plazos y la calidad del servicio prestado).	Evaluación realizada a 246 proveedores, pertenecientes a 92 categorías de producto.	El 95% 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): ● Proveedores de equipos y materiales: 77,70/100. ● Proveedores de obra civil y montaje de instalaciones: 76,95/100. ● Proveedores de servicios: 79,72/100.	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. En aquellos casos en los que las calificaciones han sido especialmente bajas, se han mantenido reuniones con el proveedor para analizar los resultados y proponer medidas correctoras.
Medio ambiente	Disponibilidad de certificación ISO 14001.	La certificación se ha exigido a 298 proveedores; 10 de ellos son nuevos.	El 93% 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.
	Impactos ambientales en construcción de infraestructuras (auditorías ambientales en obra).	14 proveedores críticos de obras de construcción en proyectos nacionales auditados.	El 21% de los proveedores auditados han superado la auditoría sin no conformidades mayores. Los impactos negativos detectados están relacionados con deficiencias documentales en la gestión de residuos y los procedimientos de gestión ambiental, no realización de simulacros e inspecciones de vigilancia ambiental.	Mejora de procesos. El 100% de los proveedores auditados han implantado acciones mitigadoras de sus impactos ambientales.

Ámbitos globales de evaluación	Aspectos de evaluación	Proveedores críticos evaluados	Resultados de la evaluación	Impactos de la evaluación
Medio ambiente		45 proveedores han respondido al cuestionario CDP Supply Chain en materia de cambio climático (85 proveedores invitados a participar).	El 76% de los proveedores indican que han integrado el cambio climático en su estrategia de negocio y el 58% tienen objetivos de reducción de emisiones. ^(*)	La información de emisiones de los proveedores se incluye en el Scope 3 de nuestra Huella de Carbono.
	Impactos en materia de cambio climático.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 35% de los proveedores encuestados realiza una medición de sus emisiones de CO ₂ y el 14% declara que estas han sido verificadas por un tercero externo e independiente. El 31% de los proveedores tienen objetivos en materia de cambio climático El 23% de los proveedores realiza una evaluación de riesgos en materia de cambio climático. ^(*)	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
	Disponibilidad de una política de gestión ambiental pública.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 71 % de los encuestados dispone de una política de gestión ambiental pública. ^(*)	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
Laboral	Situación de alta en la Seguridad Social del personal permanente en las instalaciones de Enagás.	328 proveedores de servicios que han realizado trabajos en las instalaciones de Enagás durante 2015.	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.
	Convenio colectivo y/representación sindical.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	Un 77% de los proveedores encuestados disponen de un convenio colectivo y/o los trabajadores están representados por sindicatos independientes. ^(*)	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
Diversidad y Conciliación	Plan de Igualdad de Género.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 52% de los proveedores encuestados disponen de un Plan de Igualdad de Género implantado. ^(*)	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
	Medidas de conciliación.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 60% de los proveedores tienen políticas o medidas que fomentan el equilibrio personal / profesional de sus empleados. ^(*)	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.

(*) Los resultados de la evaluación hacen referencia al desempeño de 2015.

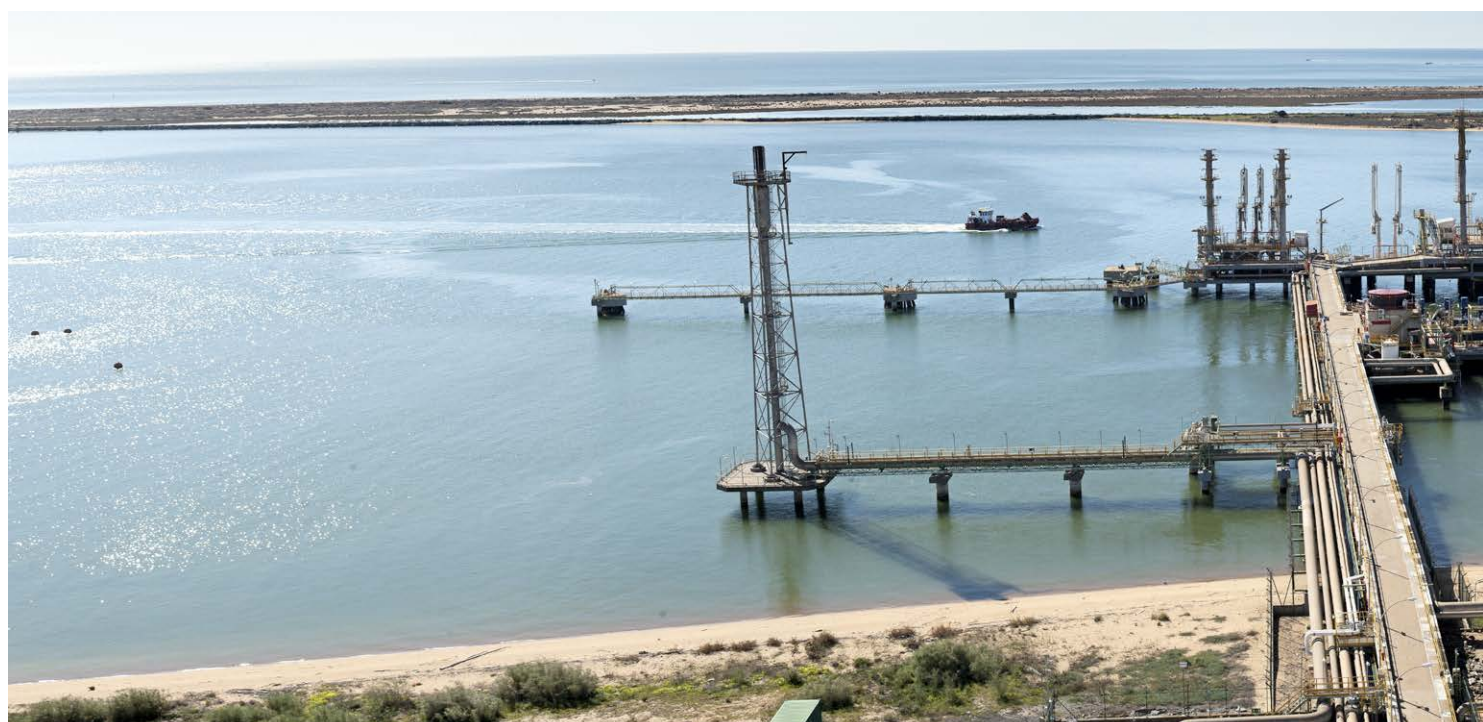
Ámbitos globales de evaluación	Aspectos de evaluación	Proveedores críticos evaluados	Resultados de la evaluación	Impactos de la evaluación
Seguridad	Disponibilidad de certificación OSHAS 18001 (requisito de homologación).	La certificación se ha exigido a 246 proveedores; 8 de ellos son nuevos.	El 93% 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.
	Información / Documentación incluida en la herramienta de Sistema de Acceso a Contratistas de Enagás (SACE).	Se han realizado 83 auditorías documentales a 72 proveedores que han realizado trabajos en instalaciones de Enagás.	El 48% de las auditorías han resultado favorables.	Limitación de acceso a las instalaciones de Enagás a aquellos contratistas que no han pasado la auditoría favorablemente.
	Medidas de prevención de riesgos laborales.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 100% de los proveedores disponen de medidas de prevención de riesgos laborales en materia de seguridad. ⁽¹⁾	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
	Seguimiento de la accidentabilidad.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 98% de los proveedores realiza un seguimiento de la accidentabilidad de sus trabajadores. ⁽¹⁾	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
Cumplimiento	Obligaciones legales tributarias y de Seguridad Social, existencia de sanciones o incumplimientos.	1.800 (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.
	Incumplimientos ambientales.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 1% de los proveedores han incumplido alguna obligación legal y/o ha obtenido multas o sanciones (>10.000€) relacionadas con el medio ambiente (emisiones, vertidos, residuos...) en los últimos 4 años. ⁽¹⁾	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
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.	7 proveedores críticos homologados por Enagás disponen de certificado RSC.	Orientación a la mejora continua y en la gestión de los procesos de nuestros proveedores.
	Scoring RSC ⁽¹⁾ : ética, Derechos Humanos, prácticas laborales (estructura de plantilla, contratación de personas con discapacidad...), seguridad, medio ambiente, diálogo con grupos de interés, calidad, transparencia...	487 proveedores principales calificados (15 son nuevos). Además, se han realizado auditorías a 39 proveedores críticos a través de Achilles.	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.	Extensión del compromiso de Enagás con la sostenibilidad de la cadena de suministro.

(1) Evaluación realizada a través de la plataforma Repro de Achilles.

(*) Los resultados de la evaluación hacen referencia al desempeño de 2015.

Ámbitos globales de evaluación	Aspectos de evaluación	Proveedores críticos evaluados	Resultados de la evaluación	Impactos de la evaluación
Ética	Código de conducta y políticas en materia de corrupción y soborno.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 78% de los proveedores tienen un Código de conducta y el 60% de una política, guías de actuación o directrices en materia de corrupción y soborno. ^(*)	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
Derechos Humanos	Política en Derechos Humanos e identificación de grupos vulnerables.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 50% de los proveedores tienen un compromiso público en materia de derechos humanos (ej. Principios Pacto Mundial) que cubre tanto las actividades directas como las indirectas (terceros como clientes o proveedores), mientras que únicamente un 18% ha identificado grupos vulnerables en materia de derechos humanos (comunidades indígenas, niños, etc.). ^(*)	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
Riesgos	Control y gestión de riesgos.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	El 75% disponen de un sistema de control y gestión de riesgos y el 69% informa al menos anualmente, a la alta dirección sobre los resultados del análisis. ^(*)	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.
Filantropía	Política en materia de filantropía.	Evaluación realizada a 117 proveedores, que representan un 49% de la facturación y un 46% del importe adjudicado.	Un 42% de los proveedores disponen de una política/ directrices/procedimiento en el que se especifican los objetivos y los ámbitos a los que se destinan las contribuciones económicas (donaciones, patrocinios, mecenazgo...), en tiempo (voluntariado) y en especie. ^(*)	Identificación y comunicación de acciones de mejora al 100% de los proveedores analizados.

(*) Los resultados de la evaluación hacen referencia al desempeño de 2015.



Colaboración con proveedores

La iniciativa Círculo de Proveedores de Enagás tiene por objeto identificar y desarrollar proyectos de colaboración con nuestros proveedores homologados. En el caso de nuevos proveedores no homologados, Enagás contempla la posibilidad de que participen en la iniciativa mediante colaboraciones que impliquen nuevas oportunidades de negocio y/o el desarrollo de proyectos en materia de eficiencia, sostenibilidad e innovación.

Esta iniciativa está vinculada con el programa de emprendimiento corporativo de la compañía.

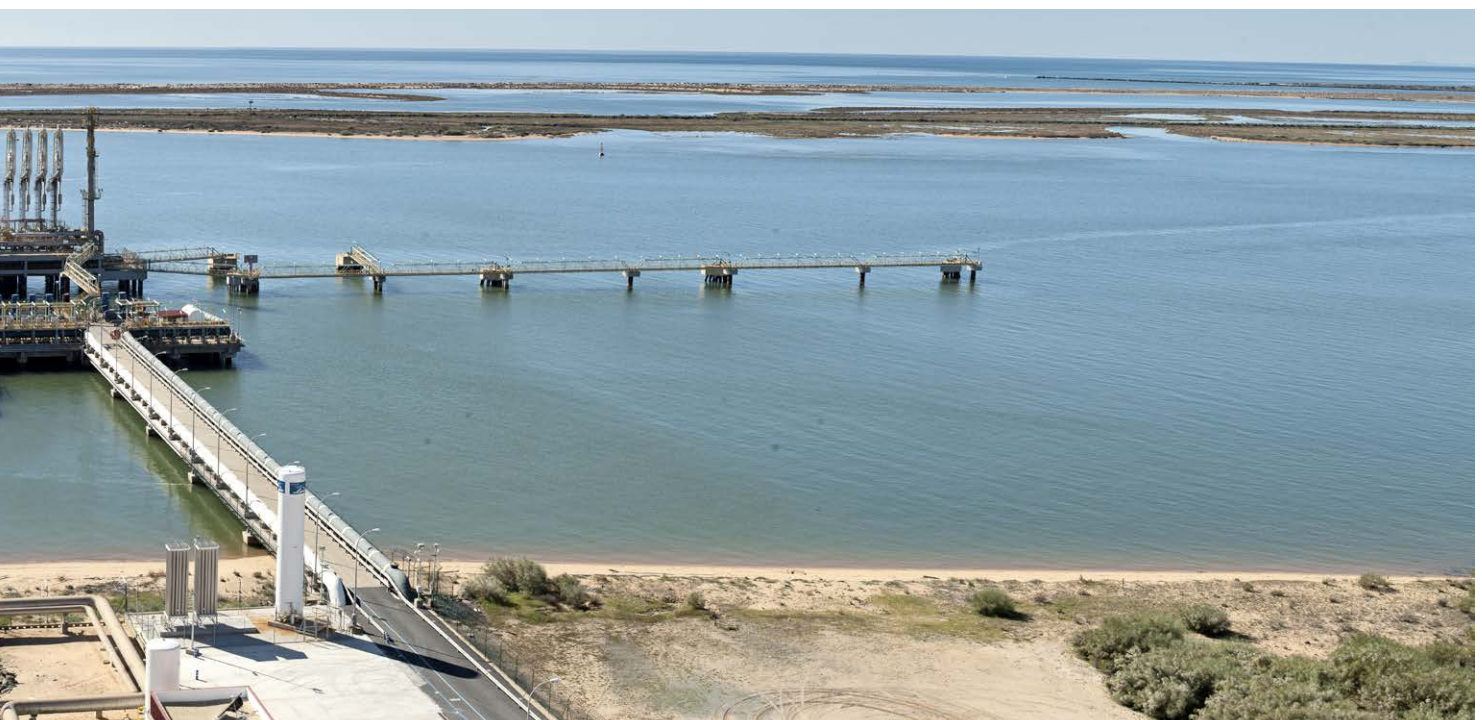
En el marco de esta iniciativa Enagás ha finalizado en 2016 dos proyectos. El primero de ellos es relativo a la renovación del acuerdo de comercialización de la herramienta informática proGas, que permite hacer más competitiva la herramienta en el mercado y promover su comercialización para clientes de Enagás.

Dentro del acuerdo, Enagás continúa con los derechos de propiedad intelectual de proGas y ambas partes se comprometen a promover su explotación comercial y a facilitar su éxito comercial.

ProGas es una aplicación informática que permite el cálculo de las propiedades termodinámicas del gas natural y del GNL. La herramienta permite determinar las propiedades de transporte de gas natural y las condiciones del cambio de fase de líquido a vapor. De esta forma, es posible realizar los balances energéticos y las simulaciones de procesos en los que se ven involucrados el gas natural y el GNL. Como consecuencia de este acuerdo está previsto que, a partir de finales de año, Enagás disponga de una nueva versión de este software de forma gratuita para uso exclusivo de los profesionales de la compañía.

El segundo proyecto consiste en la firma de un acuerdo para la implantación

de un nuevo sistema de gestión fiscal (SIGEFI). Este sistema, único en el mercado, permite la integración e intercambio de información entre todas las áreas de la compañía para mejorar la eficiencia en el cumplimiento de las obligaciones tributarias, favoreciendo así la transformación digital en la compañía y fomentando una respuesta ágil, eficiente y segura a la gestión y reporte fiscal. La solución tecnológica SIGEFI pretende dar respuesta a las exigencias que actualmente tienen las empresas desde el punto de vista fiscal, tanto en lo que respecta al cumplimiento de sus obligaciones tributarias que están en continuo cambio normativo, como en lo que se refiere a la transparencia de sus procedimientos e información fiscal.



5

Indicadores económicos _123

Indicadores sociales _125

Indicadores
medioambientales _127



Indicadores clave

Económicos

Desempeño económico y eficiencia en costes [GRI 102-7]

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 ⁽¹⁾	2014 ⁽²⁾	2015	2016
EBITDA (mill. euros)	596,0	636,2	701,3	780,8	885,5	934,3	995,9	939,8	900,5	882,6
EBIT (mill. euros)	408,3	433,1	484,7	530,9	585,9	618,4	649,8	589,6	602,0	610,5
BDI (mill. euros)	238,3	258,9	298,0	333,5	364,6	379,5	403,2	406,5	412,7	417,2
Dividendos (mill. euros) ⁽³⁾	143,0	155,3	178,8	200,1	237,0	265,7	302,4	310,4	315,1	331,4
Inversiones (mill. euros)	508,6	776,9	901,6	796,3	781,4	761,4	531,4	625,0	530,2	912,2
Deuda Neta (mill. euros)	1.942,7	2.351,3	2.904,0	3.175,3	3.442,6	3.598,6	3.657,8	4.059,0	4.237,0	5.088,7
Fondo propios (mill. euros)	1.344,8	1.456,1	1.593,4	1.738,8	1.867,4	2.014,9	2.118,4	2.218,5	2.318,9	2.373,7
Activos (mill. euros)	3.976,0	4.717,8	5.779,9	6.829,1	7.717,4	8.083,4	7.043,5	7.711,8	7.751,9	9.248,0
Deuda Neta / EBITDA (*)	3,3x	3,7x	4,1x	4,1x	3,9x	3,8x	3,7x	4,2x	4,5x	5,2x
Ratio de cobertura (EBITDA / Intereses)	9,8x	7,9x	9,6x	9,9x	9,0x	8,4x	8,0x	7,4x	8,0x	8,3x
Deuda Neta / Total Activos	48,9%	49,8%	50,2%	46,5%	44,6%	44,5%	51,9%	52,6%	54,7%	55,0%
Deuda Neta / Deuda Neta + Fondos Propios	59,1%	61,8%	64,6%	64,6%	64,8%	64,1%	63,3%	64,7%	64,6%	68,2%
Coste medio de la deuda	4,3%	4,7%	3,3%	2,7%	2,8%	2,5%	3,0%	3,2%	2,7%	2,4%
ROE ddi (**)	18,5%	18,5%	19,5%	20,0%	20,2%	19,6%	19,5%	18,7%	18,2%	17,7%
ROCE ddi (***)	8,8%	8,5%	8,7%	7,9%	8,0%	7,9%	8,1%	6,8%	6,8%	6,5%
Número empleados (31 diciembre)	985	1.008	1.046	1.047	1.126	1.178	1.149	1.206	1.337	1.337

(*) 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 a 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.

(3) Las cifras responden a los dividendos totales del año (dividendo a cuenta + complementario).

Evolución bursátil

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Precio de la acción (31 dic.)	19,99	15,56	15,43	14,92	14,29	16,14	19,00	26,19	26,00	24,12
Dividendo	0,60	0,65	0,75	0,84	0,99	1,11	1,27	1,30	1,32	1,39^(*)
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	6.207,1	5.759,4
Nº de acciones (millones)	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7	238,7

(*) Los 1,39 euros brutos por acción, como dividendo del año 2016, están condicionados a la aprobación de su reparto por la Junta General de Accionistas.

Distribución del valor económico generado y distribuido [GRI 201-1]

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Valor económico generado (VEG)	901,5	1.000,80	1.154,80	1.199,30	1.261,9	1.227,2	1.221,6	1.218,3
Valor económico distribuido (VED)	565,7	617,5	727,6	769,2	845,4	801,5	862	894,0
Proveedores	137,2	147,3	193,1	168,1	184,6	198,3	193,4	203,9
Sociedad (impuestos e inversión en acción social)	127,7	144,3	164,9	179,8	172,2	102,6	166,3	136,3
■ Inversión en acción social	0,8	1,3	2,2	1,6	1,6	1,6	1,9	2,2
■ Impuestos	126,9	143	162,6	178,2	170,6	101,0	164,4	134,1
Empleados (gastos de personal)	60,7	67,2	67	79	82,3	84,7	96,3	108,8
Proveedores de capital (dividendos pagados a accionistas y resultado financiero)	240	258,7	302,6	342,4	406,3	415,9	406	445,1
■ Dividendos pagados a accionistas	178,8	200,1	237	265,7	302,4	310,4	315,1	331,7
■ Resultado financiero	61,2	58,6	65,6	76,7	103,9	105,5	90,9	113,4
Valor económico retenido (VER)	335,9	383,3	427,2	430,1	416,5	425,7	359,6	324,3

Ratings financieros y no financieros

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Standard & Poor's	AA-	AA-	AA-	AA-	AA-	BBB	BBB	BBB	A-	A-
Fitch	A2	A2	A2	A2	A2	A-	A-	A-	A-	A-
Dow Jones Sustainability Index ⁽¹⁾	67	77	75	78	88	83	85	84	85	91
CDP (transparencia / desempeño)	-	-	-	70/B	83/B	85/B	83/B	91/B	99/B	A List

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

Sociales

Gobierno Corporativo

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Número de Consejeros	15	13	15	15	13	13
Consejeros independientes	53,3%	61,5%	60%	60%	62%	62%
Diversidad de género en el Consejo	13,4%	15,4%	20%	20%	23%	23%
Non Audit Fees	27,2%	13,6%	3,2%	3,4%	4,38%	0% ^(*)
Quorum en la Junta General de Accionistas	57%	55,8%	53,1%	52,9%	54,8%	50,8%

(*) La reducción de los “servicios distintos de los de auditoría” se explica por el cambio en los criterios existentes para la calificación de un servicio como tal, tras la aplicación de la nueva Ley 22/2015 de Auditoría de Cuentas, que entró en vigor el 17 de junio de 2016. En concreto, el hecho de que los “servicios distintos de los de auditoría” no deben superar el 70% de los honorarios recibidos por servicios de auditoría, ha dado lugar a que ciertos trabajos recurrentes que durante el ejercicio 2015 fueron realizados por el auditor, ahora sean realizados por otra firma de auditoría.

Cadena de suministro

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Proveedores homologados (nº)	1.989	2.010	1.875	1.745	1.781	1.800
Proveedores críticos/homologados	52,1%	51,8%	54,4%	59,1%	59%	59%
Pedidos evaluados en el análisis de fiabilidad (%)	-	11,6%	18,9%	24,4%	11,5%	10,28%
Proveedores auditados en sistemas de gestión (nº)	-	31	51	61	33	39
Porcentaje de proveedores homologados evaluados con criterios RSC (%)	-	-	25,05%	27,05%	26,6%	27,1%

Cumplimiento ético y Derechos Humanos

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Notificaciones recibidas en el canal ético (nº)	-	2	2	4	4	3
Personas formadas en temas relacionados con el cumplimiento ético (dato acumulado) (nº)			128	200	1.217	1.214

Capital humano [GRI 102-7]

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Empleados (nº)	1.126	1.118	1.149	1.206	1.337	1.337
Creación neta de empleo (%)	7,55%	-0,71%	2,77%	4,9%	11%	0%
Rotación voluntaria (%)	0,8%	0,46%	0,45%	0,69%	0,49%	0,63%
Absentismo (%)	3,65%	2,33%	2,46%	2,50%	2,51%	2,89%
Diversidad de género en plantilla (%)	22,47%	22,45%	22,8%	23,88%	26,78%	27,45%
Diversidad de género en la alta dirección (%)	14,06%	15,87%	18,84%	20%	25,4%	24,8%
Inversión en formación por empleado (€)	956,2	898,25	1.192	1.041	894	920
Formación por empleado (h)	48,92	45,77	52,00	59,6	49,8	61,8

Satisfacción de clientes

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Índice de satisfacción de comercializadoras con el transporte	80%	82,5%	83%	82,2%	82,7%	84,3%
Índice de satisfacción de transportistas y distribuidoras con el transporte	76,7%	78,3%	79%	77,1%	89,2%	84,7%
Índice de satisfacción de comercializadoras con la gestión técnica del Sistema Gasista español	76,7%	83,5%	80,5%	78,6%	78,3%	86,2%
Índice de satisfacción de transportistas y distribuidoras con la gestión técnica del Sistema Gasista español	76,7%	78,7%	81,2%	72,6%	83,3%	79,2%

Salud y seguridad laboral [GRI 403-2]

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Índice de frecuencia con baja para personal propio	7,51	9,01	5,31	4,69	3,86	1,80
Índice de frecuencia con baja para personal contratista	7,08	6,36	9,32	3,04	2,25	10,43
Índice de gravedad con baja para personal propio	0,07	0,37	0,25	0,53	0,14	0,08
Índice de gravedad con baja para personal contratista	0,2	0,28	0,36	0,11	0,07	0,11
Accidentes mortales personal propio (nº)	0	0	0	0	0	0
Accidentes mortales personal contratista (nº)	0	0	0	0	0	0

Impactos en comunidades locales

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Inversión en acción social / Beneficio neto (%)	0,6%	0,4%	0,4%	0,4%	0,5%	0,5%
Participación de empleados en iniciativas de voluntariado corporativo (% de plantilla)		5%	8,5%	9%	15,1%	16,68%
Dedicación a acciones de voluntariado (h)		400	640	866	1.404	1.475

5%
de reducción de
la Huella de Carbono
(alcances 1 y 2)

2,2 M€
Inversión en
acción social

Medioambientales

Gestión ambiental y lucha contra el cambio climático

	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Emisiones CO ₂ de alcance 1 (t eq CO ₂)	264.679	387.651	479.175	537.092	272.728	263.540
Emisiones CO ₂ de alcance 2 (t eq CO ₂)	52.752	61.377	36.079	33.941	32.444	27.010
Autoconsumo de gas natural (GWh) ^(*)	1.025	1.672	1.932,1	2.338,1	963,0	919,30
Consumo de energía eléctrica (GWh) ^(**)	201,5	186,7	150,0	143,1	148,3	160,52
Generación de energía eléctrica / consumo (%) ^(***)	1,9%	5,4%	6,8%	4,7%	8,0%	12,5%
Residuos generados (t)	3.722	3.913	3.455	2.189	3.823	3.981
Residuos reciclados (%)	59%	48%	63%	15%	40%	61%
Superficie ocupada en espacios naturales protegidos (km ²)			3,7	4	4	4

(*) Los datos de 2013, 2014 y 2015 han sido ajustados en base al PCS (Poder Calorífico Superior) real del gas transportado por Enagás en dichos ejercicios.

(**) En Informes Anuales anteriores se reportaba únicamente el consumo eléctrico procedente de red. En este Informe se sustituye este concepto por el consumo eléctrico total (tanto el procedente de red como de fuentes de generación propias).

(***) Indicador recalculado considerando consumo eléctrico total.

[GRI 102-48, GRI 102-49]

6

Sobre nuestro Informe Anual [129](#)

Autoevaluación de la incorporación
de los principios y elementos de
reporte integrado [130](#)

Índice de contenidos GRI
Standards [135](#)

Informe de verificación
externa [143](#)

Índice de contenidos del
Pacto Mundial [145](#)

Contacto [146](#)



Anexos

Sobre nuestro Informe Anual

[GRI 102-1, GRI 102-5, GRI 102-50, GRI 103-1]

Alcance de la información financiera y no financiera

El alcance de este informe incluye la información relativa al ejercicio 2016 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. En los capítulos de Gestión del Capital Humano y Gestión Ambiental, se incluyen indicadores cuyo alcance incluye información de sociedades participadas debido al impacto de los asuntos tratados. Es el caso de los indicadores de biodiversidad (se incluyen impactos de construcción de infraestructuras en México) y de plantilla (se incluyen los empleados de Enagás pertenecientes a las sociedades de Enagás México SA de CV y Enagás Perú SAC). [GRI 102-45, GRI 102-48, GRI 102-49]

Para mayor detalle sobre el alcance de la información financiera, consulte las Cuentas Anuales, epígrafe 2.4 "Principios de consolidación".

Estándares y principios empleados para su elaboración

La elaboración de este Informe Anual 2016 se ha realizado teniendo en cuenta los siguientes estándares y principios de reporte:

- Este informe ha sido preparado según GRI Sustainability Reporting Standards: opción exhaustiva. En esta guía de la Global Reporting Initiative (GRI) se definen los principios y contenidos para la elaboración de memorias de sostenibilidad, sometiéndose al Content Index Service de GRI. El contenido del informe ha sido verificado por EY. [GRI 102-56]
- Los principios incluidos en el Marco de Reporte Integrado, publicado por el International Integrated Reporting Council, IIRC (www.theiirc.org), en cuyo desarrollo Enagás ha participado a través del Piloto de Reporte Integrado. Actualmente Enagás es miembro del Integrated Reporting Business Network.
- Los principios de la norma AA1000: inclusividad, relevancia y capacidad de respuesta.
- Los Objetivos de Desarrollo Sostenible aprobados por la Asamblea General de Naciones Unidas, que Enagás integra en su estrategia y que se detallan en el Anexo 'Nuestra contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible'.
- Los Diez principios del Pacto Mundial de Naciones Unidas, que se detallan en el Anexo 'Índice de contenido del Pacto Mundial'. [GRI 102-12]

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 compartan 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 2016, la compañía continúa en esta línea, realizando avances significativos en los ámbitos de Enfoque

estratégico y Conectividad. **Enfoque**

estratégico y orientación

futura

El informe refleja aspectos estratégicos clave como es el contexto de operación, que incluye 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.



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 compañía

Adicionalmente se incluyen las conclusiones del proyecto Enagás 2040 en el que la compañía ha estado trabajando con el objetivo de definir una estrategia de largo plazo que garantice el crecimiento futuro de Enagás en el contexto de la transición energética, posicionando a la compañía con un modelo de negocio sostenible en el largo plazo, basado en la creación de valor para la sociedad en su conjunto y para los accionistas.

Asimismo, la compañía identifica los principales riesgos derivados del contexto de operación y de su modelo de negocio. Además, se incluye la perspectiva del Presidente Ejecutivo acerca del cumplimiento de los objetivos a corto y a largo plazo, realizando un balance del

desempeño pasado y sobre la evolución y estrategia futuras.

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:

- El contexto de operación y el modelo de negocio, de los que se derivan los riesgos y 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 a corto y a largo plazo, 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.
- Nuestra contribución al cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) a través del Plan de Gestión Sostenible estructurado de acuerdo a nuestros asuntos materiales (ver capítulo 'Nuestra contribución a los ODS: Plan de Gestión Sostenible'). El desempeño y objetivos en cada uno de estos asuntos materiales están orientados a su vez al cumplimiento de nuestra estrategia.



- Nuestro proceso de creación de valor, elaborado según el modelo de capitales, incluye en los distintos capítulos, los principales *inputs* e impactos que se generan de nuestra actividad en cada uno de los asuntos materiales (ver apartado 'Creación de valor para nuestros grupos de interés').
- Además, se incluyen iconos de navegación, hipervínculos y referencias cruzadas que facilitan la lectura y el entendimiento de las relaciones entre los distintos contenidos.

Respuesta a las necesidades de los grupos de interés

[GRI 102-46]

Enagás dirige su Informe Anual 2016 a sus principales grupos de interés.

La compañía tiene identificados a sus grupos de interés clasificados según los distintos ámbitos de relación, que han identificado los asuntos materiales. En 2016 se ha abordado la elaboración de mapas de grupos de interés a nivel país, con objeto de establecer planes de relación con la comunidad y de identificar los asuntos materiales con un mayor nivel de detalle (en el ámbito internacional).

Análogamente a ejercicios anteriores, el Informe Anual 2016 se ha realizado teniendo en cuenta los principios de la norma AA1000: inclusividad, relevancia y capacidad de respuesta.

Materialidad y concisión

[GRI 102-44, GRI 102-46]

El Informe contiene la información que permite dar respuesta a la información relevante para los principales grupos de interés. Esta información ha sido determinada a través del proceso de análisis de materialidad de Enagás.

Como resultado de este análisis de materialidad, Enagás tiene identificados 9 asuntos materiales definidos a alto nivel, cuyo detalle se incluye en el presente informe en cada uno de los capítulos del apartado 'Creación de valor para nuestros grupos de interés'.

Enagás actualiza su matriz de materialidad tanto con el *feedback* de sus grupos de interés como con su proceso de reflexión

estratégica. De este modo, en 2016 los aspectos de cambio climático, ética y comunidades locales han cobrado mayor relevancia para la compañía (ver capítulo 'Análisis de materialidad').

Además, aunque no está recogido en el alcance del informe, continuamos avanzando en el reporte de asuntos relevantes en los que Enagás ha trabajado durante el año en nuestras sociedades participadas. Ejemplo de ello es la información relativa a emisiones de gases de efecto invernadero de nuestras sociedades participadas (emisiones de alcance 3).

Con objeto de incluir en el Informe Anual únicamente aquello que resulta material, se realiza 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 incluyen en la web corporativa otros aspectos que bien constituyen información no relevante o información estática (modelos de gestión, políticas, etc).

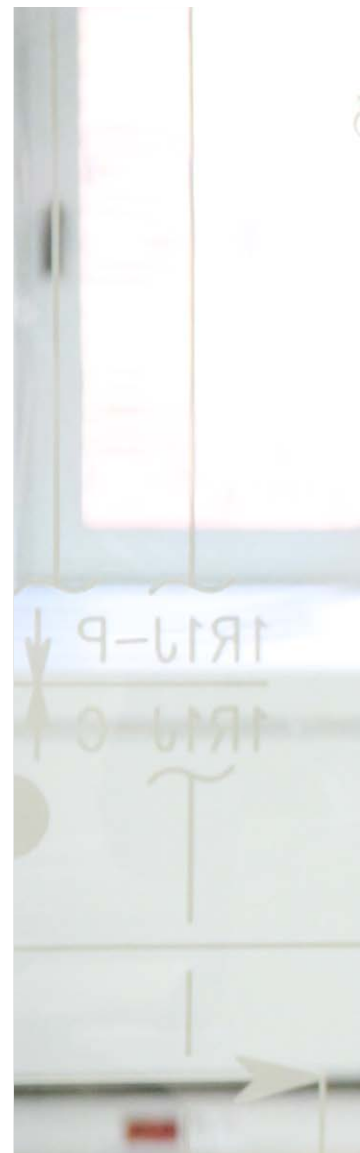
Fiabilidad En 2016 tanto la información financiera como la información no financiera de Enagás es auditada y verificada respectivamente por el mismo auditor: EY.

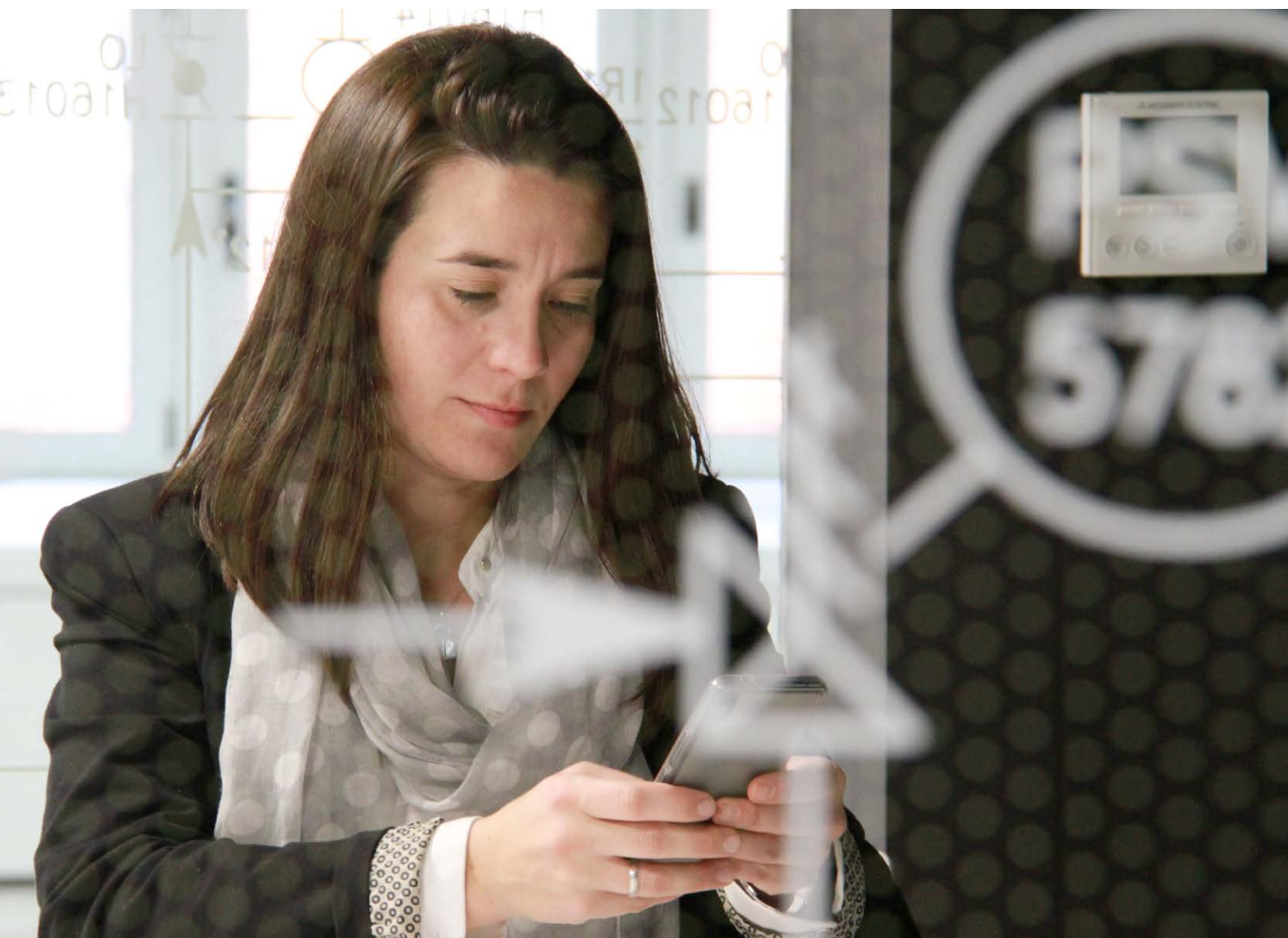
EY audita las cuentas anuales y examina la información relativa al sistema de control interno sobre la información financiera expresando su opinión sobre la efectividad del mismo.

Además verifica la información no financiera con un nivel de aseguramiento limitado y un nivel de aseguramiento razonable para los siguientes indicadores:

- 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 2016 se ha realizado teniendo en cuenta los contenidos e indicadores recomendados en GRI Sustainability Reporting Standards 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 2016 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 'Cambio climático y eficiencia energética', 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.
Descripción general de la organización y de su entorno externo	Actividades y asuntos materiales	Nuestro modelo de negocio	11-13
		Análisis de materialidad	34-35
	Misión, visión y valores	Nuestro modelo de negocio	11-13
	Descripción de la cadena de suministro	Nuestra cadena de suministro	11-13
	Contexto de operación	Dónde operamos	14-15
		Contexto de operación	21
	Composición accionarial	Nuestra estructura accionarial	18-19
Gobierno	Estructura del gobierno corporativo	Órganos de gobierno	41-45
	Selección y autoevaluación del Consejo	Desempeño de los órganos de gobierno	48-49
	Buenas prácticas de gobierno corporativo implantadas	Buen gobierno	40-49
	Remuneración, del Consejo, vinculada a la creación de valor en el corto, medio y largo plazo	Retribución del Consejo de Administración	46-47
Oportunidades y riesgos	Gestión de oportunidades derivadas de las perspectivas futuras	Contexto de operación	21
		Visión a largo plazo / Enagás 2040	25-27
	Gestión de los riesgos asociados a las perspectivas futuras	Gestión de riesgos	28-31
		Visión a largo plazo / Enagás 2040	25-27
	Gestión de oportunidades y riesgos en la cadena de suministro	Gestión de riesgos en la cadena de suministro	117-120
		Colaboración con proveedores	121
Estrategia y asignación de recursos	Estrategia de crecimiento	Nuestra estrategia	22-24
	Estrategia		
Modelo de negocio	Cómo Enagás crea valor a partir de unos recursos y sus procesos de negocio	Nuestra contribución a los ODS	36-37
		Creación de valor para nuestros grupos de interés	39-121
Desempeño	Modelo de gestión sostenible	Modelo de Gestión Sostenible	33
	Indicadores clave de desempeño de la compañía	Enagás en 2016	8-9
		Indicadores clave	123-127
	Desempeño en los asuntos materiales, medido a través de indicadores	Buen Gobierno	40-49
		Excelencia financiera y operativa	50-55
		Cumplimiento ético y derechos humanos	56-67
		Gestión del capital humano	68-81
		Salud y seguridad	82-89
		Relaciones con la comunidad	90-93
		Gestión ambiental	94-99
		Cambio climático y eficiencia energética	100-113
		Cadena de suministro	114-121
Perspectivas de futuro	Oportunidades, retos e incertidumbres que la organización podría encontrar para la consecución de su estrategia	Contexto de operación	21
		Visión a largo plazo / Enagás 2040	25-27
	Riesgos asociados al negocio y al cumplimiento de la estrategia	Gestión de riesgos	28-31

Índice de contenidos GRI Standards

[GRI 102-55]



Contenidos generales

GRI Standard	Contenido	Págs./ Referencia / Respuesta directa	Omisiones
GRI 102: Contenidos generales 2016	Perfil de la organización		
	102-1 Nombre de la organización	129	
	102-2 Actividades, marcas, productos y servicios	11	
	102-3 Localización de la sede principal de la organización	14-15, 146	
	102-4 Localización de las operaciones	14-15	
	102-5 Naturaleza de la propiedad y forma jurídica	129	
	102-6 Mercados servidos	14-15	
	102-7 Dimensiones de la organización	123, 126	
	102-8 Información sobre los empleados y otros trabajadores	70, 75, 80, 115	
	102-9 Cadena de suministro	115	
	102-10 Cambios significativos en la organización y en su cadena de suministro	18, 69, 115	
	102-11 Principio o enfoque de precaución	28-31	
	102-12 Iniciativas externas	37, 64, 129	
	102-13 Asociaciones a las que la organización pertenece	Enagás participa en los órganos de gobierno de diferentes asociaciones y organismos nacionales –como Sedigas, Enerclub o el Instituto Elcano– e internacionales –como IGU, ENTSG, GIE, EASEE Gas, GIIGNL 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.	
	Estrategia		
	102-14 Declaración del máximo responsable	4-7	
	102-15 Principales impactos, riesgos y oportunidades	21, 28-31	
	Ética e integridad		
	102-16 Valores, principios, estándares y normas de la organización	58	
	102-17 Mecanismos de asesoramiento y denuncia en materia ética	63	

GRI Standard	Contenido	Págs./ Referencia / Respuesta directa	Omisiones
GRI 102: Contenidos generales 2016	Gobierno		
	102-18 Estructura de gobierno	33	
	102-19 Delegación de autoridad	33	
	102-20 Nivel ejecutivo con responsabilidad en temas económicos, ambientales y sociales	33	
	102-21 Procesos de consulta a grupos de interés en temas económicos, ambientales y sociales	17, 33, 36, 49, 81, 117-120	
	102-22 Composición del máximo órgano de gobierno y sus comités	42	
	102-23 Presidente del máximo órgano de gobierno	42	
	102-24 Nombramiento y selección del máximo órgano de gobierno	Artículo 8 del Reglamento del Consejo de Administración de Enagás	
	102-25 Conflictos de interés	Reglamento Interno de Conducta en Materias Relativas a los Mercados de Valores de Enagás (págs. 8 a 14) Artículo 25 del Reglamento del Consejo de Administración de Enagás	
	102-26 Papel del órgano superior de gobierno a la hora de establecer los propósitos, los valores y la estrategia	12	
	102-27 Conocimiento colectivo del máximo órgano de gobierno	49	
	102-28 Evaluación del desempeño del máximo órgano de gobierno	48	
	102-29 Identificación y gestión de impactos económicos, ambientales y sociales	28-29, 33, 113	
	102-30 Eficacia de los procesos de gestión del riesgo	28-29	
	102-31 Análisis de aspectos económicos, ambientales y sociales	28-29, 33, 113	
	102-32 Función del órgano superior de gobierno en la elaboración del Informe Anual	33	
	102-33 Comunicación de asuntos críticos	49	
	102-34 Número y tipo de asuntos críticos	49	
	102-35 Política de retribución	24, 46-47	
	102-36 Proceso para establecer la remuneración	46	
	102-37 Involucración de los grupos de interés en la definición de políticas de remuneración	46	

GRI Standard	Contenido	Págs./ Referencia / Respuesta directa	Omisiones
	102-38 Ratio entre la remuneración del empleado con remuneración más alta en cada país de operaciones significativas y la mediana de compensación total de empleados	31,3 es la relación de la remuneración más alta respecto a la mediana de compensación total de empleados	
	102-39 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	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 +0,23% en 2016	
Participación de los grupos de interés			
	102-40 Lista de los grupos de interés	34	
	102-41 Convenio colectivo	65	
	102-42 Identificación y selección de grupos de interés	17, 19, 34	
	102-43 Participación de los grupos de interés	17, 19, 34	
	102-44 Preocupaciones y aspectos de interés identificados	17, 19, 34-37, 132	
Práctica de presentación de informes			
GRI 102: Contenidos generales 2016	102-45 Entidades incluidas en la consolidación financiera	129	
	102-46 Definición del contenido de la memoria y el alcance	34, 132	
	102-47 Listado de asuntos materiales	35, 39	
	102-48 Reexpresión de información	108, 109, 127, 129	
	102-49 Cambios en el reporte	108, 109, 127, 129	
	102-50 Periodo que cubre la memoria	129	
	102-51 Fecha de la memoria anterior más reciente	2015	
	102-52 Ciclo de presentación de memorias	Anual	
	102-53 Punto de contacto	146	
	102-54 Afirmación de reportar según GRI Standards	129	
		Este Informe Anual ha sido elaborado según GRI Standards: opción exhaustiva /This report has been prepared in accordance with the GRI Standards: Comprehensive option	
	102-55 Tabla que indica la localización de los Contenidos GRI	135-142	
	102-56 Verificación externa	143-144	

Asuntos relevantes

GRI Standard	Contenido	Págs./ Referencia / Respuesta directa	Omisiones
Buen Gobierno			
GRI 103: Enfoque de gestión 2016	103-1 Explicación del asunto relevante y su alcance	35, 40, 42-43, 46, 48, 129	
	103-2 Enfoque de gestión y sus elementos	42-45	
	103-3 Evaluación del enfoque de gestión	40	
GRI 419: Cumplimiento socioeconómico 2016	419-1 Incumplimiento de la legislación y la normativa en el ámbito social y económico	En 2016 no se han recibido sanciones o multas significativas en el ámbito social y económico	
Excelencia financiera y operativa			
GRI 103: Enfoque de gestión 2016	103-1 Explicación del asunto relevante y su alcance	35, 50-55, 129	
	103-2 Enfoque de gestión y sus elementos	50-55	
	103-3 Evaluación del enfoque de gestión	50	
GRI 201: Desempeño económico 2016	201-1 Valor económico directo generado y distribuido	124	
	201-2 Consecuencias financieras y otros riesgos y oportunidades de la organización debido al cambio climático	21, 25, 28-29, 105, 108, 113	
	201-3 Obligaciones de la organización debidas a programas de beneficios sociales y otros planes de jubilación	78-79	
	201-4 Ayudas financieras recibidas de gobiernos	El Grupo se ha beneficiado de una deducción en la cuota del Impuesto sobre Sociedades por actividades de I+D+i. En el cálculo del Impuesto sobre Sociedades del ejercicio 2016 el Grupo ha consignado una deducción en la cuota por ese concepto de 0,68 millones de euros	
Cumplimiento ético y Derechos Humanos			
GRI 103: Enfoque de gestión 2016	103-1 Explicación del asunto relevante y su alcance	35, 56-67, 129	
	103-2 Enfoque de gestión y sus elementos	56-67	
	103-3 Evaluación del enfoque de gestión	56	
GRI 205: Lucha contra la corrupción 2016	205-1 Unidades de negocio analizadas con respecto a riesgos relacionados con la corrupción	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	
	205-2 Comunicación y formación en materia anticorrupción	56, 62	
	205-3 Medidas tomadas en respuesta a incidentes de corrupción	63	
	OG12 Operaciones/instalaciones en las que tuvo lugar el reasentamiento involuntario, número de hogares reasentados y cómo se vieron afectadas las comunidades en este proceso	Las expropiaciones derivadas de la actividad de Enagás no han implicado reasentamiento involuntario de comunidades	
	OG13 Número de eventos de seguridad ocurridos en las operaciones, por actividad	No se han registrado eventos de seguridad según la norma API RP 754	

GRI Standard	Contenido	Págs./ Referencia / Respuesta directa	Omisiones
GRI 410: Medidas de seguridad 2016	410-1 Personal de seguridad formados sobre políticas y procedimientos relacionados con los Derechos Humanos	66	
GRI 412: Evaluación en materia de Derechos Humanos 2016	412-1 Centros que han sido objeto de exámenes o evaluaciones de impactos en materia de Derechos Humanos	Las evaluaciones de impactos en materia de Derechos Humanos que realiza Enagás en todos sus centros son: - Evaluación de riesgo país - Mapa de riesgos - Evaluaciones de riesgos de seguridad en puestos e instalaciones - Evaluaciones de impacto ambiental/ riesgos ambientales	
	412-2 Formación de los empleados sobre políticas y procedimientos relacionados con aquellos aspectos de Derechos Humanos relevantes	57	
	412-3 Acuerdos de inversión significativos que incluyan cláusulas de Derechos Humanos o que hayan sido objeto de análisis en materia de DD. HH.	56	
GRI 415: Contribuciones políticas 2016	415-1 Contribuciones políticas	60-61	
Gestión del capital humano			
GRI 103: Enfoque de gestión 2016	103-1 Explicación del asunto relevante y su alcance	35, 68-69, 80-81, 129	
	103-2 Enfoque de gestión y sus elementos	68-81	
	103-3 Evaluación del enfoque de gestión	68	
GRI 401: Empleo 2016	401-1 Nuevas contrataciones y rotación media de empleados	69, 80	
	401-2 Beneficios sociales para los empleados con jornada completa, que no se ofrecen a los empleados temporales o de media jornada	78-79	
	401-3 Baja de maternidad y paternidad	64	
GRI 404: Capacitación y educación 2016	404-1 Promedio de horas de formación al año por empleado	68, 74	
	404-2 Programas para mejorar las competencias de los empleados y los programas de apoyo a la transición	74	
	404-3 Porcentaje de empleados que reciben evaluaciones regulares del desempeño y de desarrollo profesional	68, 73	
GRI 405: Diversidad e igualdad de oportunidades 2016	405-1 Diversidad de los órganos de gobierno corporativo y de la plantilla	42-43, 70, 75	
	405-2 Relación entre salario base y la remuneración de los hombres con respecto al de las mujeres	65	

GRI Standard	Contenido	Págs./ Referencia / Respuesta directa	Omisiones
Salud y seguridad			
GRI 103: Enfoque de gestión 2016	103-1 Explicación del asunto relevante y su alcance	35, 82-87, 129	
	103-2 Enfoque de gestión y sus elementos	82-87	
	103-3 Evaluación del enfoque de gestión	82	
GRI 403: Salud y seguridad en el trabajo 2016	403-1 Trabajadores que están representados en comités de seguridad y salud	84	
	403-2 Tasas de absentismo, enfermedades profesionales, días perdidos y número de víctimas mortales relacionadas con el trabajo	84, 85, 88, 126	
	403-3 Puestos de trabajo con riesgo de padecer enfermedades profesionales	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	
	403-4 Asuntos de seguridad y salud cubiertos en acuerdos formales con sindicatos	84	
Relaciones con la comunidad			
GRI 103: Enfoque de gestión 2016	103-1 Explicación del asunto relevante y su alcance	35, 90-93, 129	
	103-2 Enfoque de gestión y sus elementos	90-93	
	103-3 Evaluación del enfoque de gestión	90	
GRI 411: Derechos de la población indígena 2016	411-1 Casos de violación de los derechos de los pueblos indígenas y medidas tomadas	En 2016 no se han identificado casos de violación de los derechos de los pueblos indígenas	
GRI 413: Comunidades locales 2016	413-1 Operaciones donde se han implantado programas de desarrollo, evaluaciones de impactos y participación de la comunidad local	92-93	
	413-2 Operaciones con impactos negativos significativos posibles o reales en las comunidades locales	91	
	OG10 Conflictos significativos con comunidades locales e indígenas	91	
	OG11 Instalaciones que han sido clausuradas/ desmanteladas y número de instalaciones en proceso de desmantelamiento	En 2016 no se han producido desmantelaciones	
Gestión ambiental			
GRI 103: Enfoque de gestión 2016	103-1 Explicación del asunto relevante y su alcance	35, 94-99, 129	
	103-2 Enfoque de gestión y sus elementos	94-99	
	103-3 Evaluación del enfoque de gestión	94	
GRI 303: Agua 2016	303-1 Captación de agua según la fuente	94, 98	
	303-2 Fuentes de agua que han sido afectadas significativamente por la captación de agua	97	
	303-3 Agua reciclada y reutilizada	Enagás no reutiliza agua en sus procesos	

GRI Standard	Contenido	Págs./ Referencia / Respuesta directa	Omisiones
GRI 304: Biodiversidad 2016	304-1 Terrenos adyacentes o ubicados dentro de espacios naturales protegidos o de áreas de alta biodiversidad no protegidas	96 Las infraestructuras de Enagás ocupan una superficie de 4 km ² de zonas incluidas en la Red Natura 2000 (LIC/ZEPA).	
	304-2 Impactos significativos en la biodiversidad derivados de las actividades, productos y servicios	97	
	304-3 Hábitat protegido o restaurado	97 El seguimiento y verificación se realiza internamente.	
	304-4 Especies incluidas en la Lista Roja de la IUCN y en listados nacionales y cuyos hábitats se encuentren en áreas afectadas por las operaciones	Enagás tiene en consideración áreas de especial protección y hábitats de interés catalogados internacionalmente por la International Union for Conservation of Nature (IUCN), así como la protección del patrimonio cultural asociado a ellas, además de las listas de protección nacional y autonómica	
	OG4 Número y porcentaje de lugares de operación significativos en los que se ha evaluado y efectuado seguimiento del riesgo de biodiversidad	97	
	306-1 Vertidos de agua por calidad y destino	98	
GRI 306: Efluentes y residuos 2016	306-2 Residuos gestionados, según tipo y método de tratamiento	98	
	306-3 Derrames accidentales más significativos	98	
	306-4 Residuos peligrosos transportados	No hay movimiento transfronterizo de los residuos que genera Enagás	
	306-5 Recursos hídricos afectados significativamente por vertidos de agua y aguas de escorrentía de la organización informante	Ninguno de los vertidos de aguas residuales de Enagás se realiza sobre recursos hídricos ubicados en espacios naturales protegidos o de cierto valor ecológico	
	OG5 Volumen de formación o producción de agua		No aplica. No es de aplicación para la actividad de Enagás por no tener agua de producción
	OG6 Volumen de hidrocarburos venteados y/o quemados	El principal hidrocarburo quemado y/o venteado es el metano. Durante 2016 el volumen de gas natural quemado y/o venteado ha sido de 2.347.864 Nm ³	
	OG7 Residuos de perforación (lodo de perforación y cortes). Estrategias implementadas para su tratamiento y eliminación		No aplica. Según se muestra en el gráfico del apartado 'Enagás: good new energy', la actividad de la compañía comienza en el momento de descarga de buques en cualquiera de las plantas de regasificación o en la conexiones fronterizas en la red de gasoductos. Por tanto Enagás, puesto que no tiene actividades de extracción, no genera lodos de perforación

GRI Standard	Contenido	Págs./ Referencia / Respuesta directa	Omissiones
GRI 307: Cumplimiento regulatorio ambiental 2016	307-1 Incumplimiento de la legislación y la normativa en el ámbito ambiental	En 2016 no se han recibido sanciones o multas significativas en el ámbito ambiental	
Cambio climático y eficiencia energética			
GRI 103: Enfoque de gestión 2016	103-1 Explicación del asunto relevante y su alcance	35, 100-103, 108, 129	
	103-2 Enfoque de gestión y sus elementos	100-113	
	103-3 Evaluación del enfoque de gestión	100	
GRI 302: Energía 2016	302-1 Consumo energético interno	108	
	302-2 Consumo de energía fuera de la organización	9, 21	
	302-3 Intensidad energética	109	
	302-4 Reducción del consumo energético	110	
	302-5 Reducciones de los requisitos energéticos de los productos y servicios	110	
	OG2 Inversión en energías renovables	107	
	OG3 Generación de energías renovables por fuente	107	
GRI 305: Emisiones 2016	305-1 Emisiones directas (alcance 1)	103-104	
	305-2 Emisiones indirectas (alcance 2)	103-104	
	305-3 Emisiones indirectas (alcance 3)	106	
	305-4 Ratio de intensidad de emisiones	105	
	305-5 Reducción de emisiones de gases de efecto invernadero	110, 112	
	305-6 Emisión de sustancias que afectan a la capa de ozono	104	
	305-7 NO _x , SO _x y otras emisiones atmosféricas significativas	99	
Cadena de suministro			
GRI 103: Enfoque de gestión 2016	103-1 Explicación del asunto relevante y su alcance	35, 114-121, 129	
	103-2 Enfoque de gestión y sus elementos	114-121	
	103-3 Evaluación del enfoque de gestión	114	
GRI 204: Prácticas de adquisición 2016	204-1 Proporción de gasto correspondiente a proveedores locales	115	
GRI 308: Evaluación ambiental de los proveedores 2016	308-1 Nuevos proveedores que han sido evaluados con criterios ambientales	117-120	
	308-2 Impactos ambientales negativos en la cadena de suministro y actuaciones realizadas	117-120	
GRI 414: Evaluación social de los proveedores 2016	414-1 Nuevos proveedores que han sido evaluados con criterios sociales	117-120	
	414-2 Impactos sociales negativos en la cadena de suministro y actuaciones realizadas	117-120	

Informe de verificación externa

[GRI 102-56]



Ernst & Young, S.L.
Torre Picasso
Plaza Pablo Ruiz Picasso, 1
28020 Madrid
España

Tel: 915 727 200
Fax: 915 727 238
ey.com

INFORME DE REVISIÓN INDEPENDIENTE DE LA INFORMACIÓN DE SOSTENIBILIDAD INCLUIDA EN EL INFORME ANUAL 2016 DE GRUPO ENAGÁS

A la Dirección de Enagás, S.A.:

Alcance del trabajo

Hemos llevado a cabo, por encargo de la Dirección de Enagás S.A., (en adelante, Enagás) la revisión de la información de sostenibilidad contenida en el Informe Anual 2016 (en adelante el Informe) y en el Índice de contenidos GRI Standards que figura como Anexo. Dicha información ha sido elaborada de acuerdo a lo señalado en:

- GRI *Sustainability Reporting Standards* (GRI Standards) y el suplemento sectorial "Oil and Gas".
- Los principios recogidos en la Norma AA1000 APS 2008 emitida por *AccountAbility* (*Institute of Social and Ethical AccountAbility*).

El perímetro considerado por Grupo Enagás para la elaboración del Informe está definido en el apartado "Sobre nuestro Informe Anual" que figura como Anexo al Informe adjunto.

La preparación de la información de sostenibilidad, así como el contenido de la misma, es responsabilidad de la Dirección de Enagás, quien también es responsable de definir, adaptar y mantener los sistemas de gestión y control interno de los que se obtiene la información. Nuestra responsabilidad es emitir un informe independiente basado en los procedimientos aplicados en nuestra revisión.

Criterios

Hemos llevado a cabo nuestro trabajo de revisión de acuerdo 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).
- 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), con los siguientes alcances:
- Alcance de aseguramiento razonable para los indicadores GRI 102-41, GRI 401-1, GRI 403-2, GRI 404-1 y GRI 405-1, contenidos en el Índice de contenidos GRI Standards que figura como Anexo.
- Alcance de aseguramiento limitado para el resto de indicadores contenidos en el mencionado Índice de contenidos.
- La Norma AA1000 *Assurance Standard* 2008 de *AccountAbility* bajo un encargo de aseguramiento moderado de tipo 2.

Procedimientos realizados

Nuestro trabajo de revisión ha consistido en la formulación de preguntas a la Dirección, así como a las diversas unidades de negocio que han participado en la elaboración del Informe, y en la aplicación de ciertos procedimientos analíticos y pruebas de revisión por muestreo que se describen a continuación:

- Entrevistas con los responsables de la preparación de la información de sostenibilidad, con el propósito de obtener un conocimiento sobre como los objetivos y las políticas de sostenibilidad son considerados, puestos en práctica e integrados en la estrategia global de Grupo Enagás.
- Análisis de los procesos para recopilar y validar la información de sostenibilidad contenida en el Informe adjunto.
- Comprobación de los procesos de que dispone Grupo Enagás para determinar cuáles son los aspectos materiales, así como la participación de los grupos de interés en los mismos.
- Revisión de la adecuación de la estructura y contenidos de la información de sostenibilidad conforme a la Guía para la elaboración de Memorias de Sostenibilidad GRI Standards de *Global Reporting Initiative* y el Suplemento sectorial "Oil and Gas" para la preparación de informes según la opción de conformidad exhaustiva y a los principios de la norma AA1000 APS 2008.
- Comprobación, mediante pruebas de revisión en base a selecciones muestrales, de la información cuantitativa y cualitativa de los indicadores incluidos en el Índice de contenidos GRI Standards que figura como Anexo y su adecuada compilación a partir de los datos suministrados por las distintas fuentes de información. Las mencionadas pruebas de revisión se han diseñado a los efectos de proporcionar los niveles de aseguramiento indicados.
- Respecto a los indicadores GRI 102-41, GRI 401-1, GRI 403-2, GRI 404-1 y GRI 405-1, se han llevado a cabo entrevistas con el personal responsable de la gestión y de los sistemas de reporte de dicha información. Se ha obtenido un entendimiento general de los controles internos de IT implantados, realizando pruebas específicas sobre los más relevantes.
- Visita a la Planta de Regasificación de Barcelona, seleccionada según un análisis del riesgo, teniendo en cuenta criterios cuantitativos y cualitativos para verificar determinados indicadores.
- Análisis de la concordancia entre la información descrita en el Anexo "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 integrado 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 ha sido revisada por terceros independientes de acuerdo a la norma ISO 14064-3.
- Contraste de que la información financiera reflejada en el Informe ha sido auditada por terceros independientes.



Estos procedimientos han sido aplicados sobre la información de sostenibilidad contenida en el Informe adjunto, con el perímetro y alcances indicados anteriormente.

El alcance de nuestra revisión, excepto en lo referente a los indicadores GRI 102-41, GRI 401-1, GRI 403-2, GRI 404-1 y GRI 405-1, es sustancialmente inferior al de un trabajo de seguridad razonable. Por tanto la seguridad proporcionada es también menor.

El presente informe en ningún caso puede entenderse como un informe de auditoría.

Independencia

Hemos realizado nuestro trabajo de acuerdo con las normas de independencia requeridas por el Código Ético de la *International Federation of Accountants (IFAC)*.

El trabajo ha sido realizado por un equipo de especialistas en sostenibilidad con amplia experiencia en la revisión de este tipo de información.

Conclusiones

En nuestra opinión, los indicadores GRI 102-41, GRI 401-1, GRI 403-2, GRI 404-1 y GRI 405-1, revisados con un nivel de seguridad razonable, están preparados y presentados, en todos los aspectos significativos, de acuerdo con la Guía para la elaboración de Memorias de Sostenibilidad GRI Standards, que incluye la fiabilidad de los datos, la adecuación de la información presentada y la ausencia de desviaciones y omisiones significativas.

Adicionalmente, como resultado de nuestra revisión limitada, no se ha puesto de manifiesto ningún aspecto que nos haga creer que el resto de información de sostenibilidad incluida en el Informe no haya sido preparada, en todos los aspectos significativos, de acuerdo con la Guía para la elaboración de Memorias de Sostenibilidad GRI Standards y el Suplemento Sectorial "*Oil and Gas*", que incluye la fiabilidad de los datos, la adecuación de la información presentada y la ausencia de desviaciones y omisiones significativas, habiéndose revisado el Índice de contenidos GRI Standards que figura como Anexo.

Sobre la aplicación de Grupo Enagás de la Norma de Principios de AccountAbility AA1000 APS 2008 no se ha puesto de manifiesto ningún aspecto que nos indique que Grupo Enagás no haya aplicado los principios de inclusividad, relevancia y capacidad de respuesta según lo detallado en el Anexo "Sobre nuestro Informe anual".

Recomendaciones

Hemos presentado a la Dirección de Enagás nuestras recomendaciones relativas a las áreas de mejora en relación con la aplicación de los principios de la Norma AA1000 APS (2008). Las recomendaciones más significativas se refieren a:

- **Inclusividad:** Se dispone de mecanismos para la identificación de los grupos de interés. Recomendamos seguir expandiendo la identificación de los grupos de interés a todos los países dentro del ámbito de actividad de Grupo Enagás.
- **Relevancia:** Se identifican los aspectos más relevantes en materia de sostenibilidad. Recomendamos describir con mayor detalle en la matriz de materialidad cada aspecto material para conseguir una visión más precisa de la materialidad de Grupo Enagás.
- **Capacidad de Respuesta:** Se dispone de mecanismos para elaborar y comunicar las respuestas a las principales expectativas de los grupos de interés. Recomendamos seguir trabajando en el desarrollo de la comunicación con los nuevos grupos de interés identificados en todos los lugares donde opera el Grupo Enagás.

Este informe ha sido preparado exclusivamente en interés de Enagás de acuerdo con los términos de nuestra carta de encargo.

ERNST & YOUNG, S.L.

María del Tránsito Rodríguez Alonso
Socia
Madrid, 20 de febrero de 2017



AA1000
Licensed Assurance Provider
000-59

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 Standards	Págs.
1	Las empresas deben apoyar y respetar la protección de los Derechos Humanos fundamentales, reconocidos Internacionalmente, dentro de su ámbito de influencia	GRI 410-1, 411-1, 412-1, 412-2, 412-3, 414-1, 414-2	56, 57, 66, 117-120, 139-140
2	Las empresas deben asegurarse de que sus empresas no son cómplices en la vulneración de los Derechos Humanos	GRI 410-1, 412-3	56, 66
Normas laborales			
3	Las empresas deben apoyar la libertad de afiliación y el reconocimiento efectivo del derecho a la negociación colectiva	GRI 102-41	65
4	Las empresas deben apoyar la eliminación de toda forma de trabajo forzoso o realizado bajo coacción	Enfoque de gestión de Cumplimiento ético y Derechos Humanos	58, 64
5	Las empresas deben apoyar la erradicación del trabajo infantil	Enfoque de gestión de Cumplimiento ético y Derechos Humanos	58, 64
6	Las empresas deben apoyar la abolición de las prácticas de discriminación en el empleo y la ocupación	GRI 401-1, 405-1, 405-2	42-43, 65, 69-70, 75, 80
Medio Ambiente			
7	Las empresas deberán mantener un enfoque preventivo que favorezca el medio ambiente	GRI 305-5, Enfoque de gestión de Gestión Ambiental	100-113
8	Las empresas deben fomentar las iniciativas que promuevan una mayor responsabilidad ambiental	GRI 302-4, 302-5, 304-3, 304-4, 305-5, 306-1, 306-2	97-98, 110, 112, 141
9	Las empresas deben favorecer el desarrollo y la difusión de las tecnologías respetuosas con el medio ambiente	GRI 302-4, 302-5, 304-3, 304-4, 305-5, 306-1, 306-2	97-98, 110, 112, 141
Anticorrupción			
10	Las entidades deben trabajar contra la corrupción en todas sus formas, incluidas extorsión y soborno	GRI 205-1, 205-3	138, 63

Contacto

[GRI 102-1, GRI 102-3, GRI 102-53]

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

Enagás S.A.

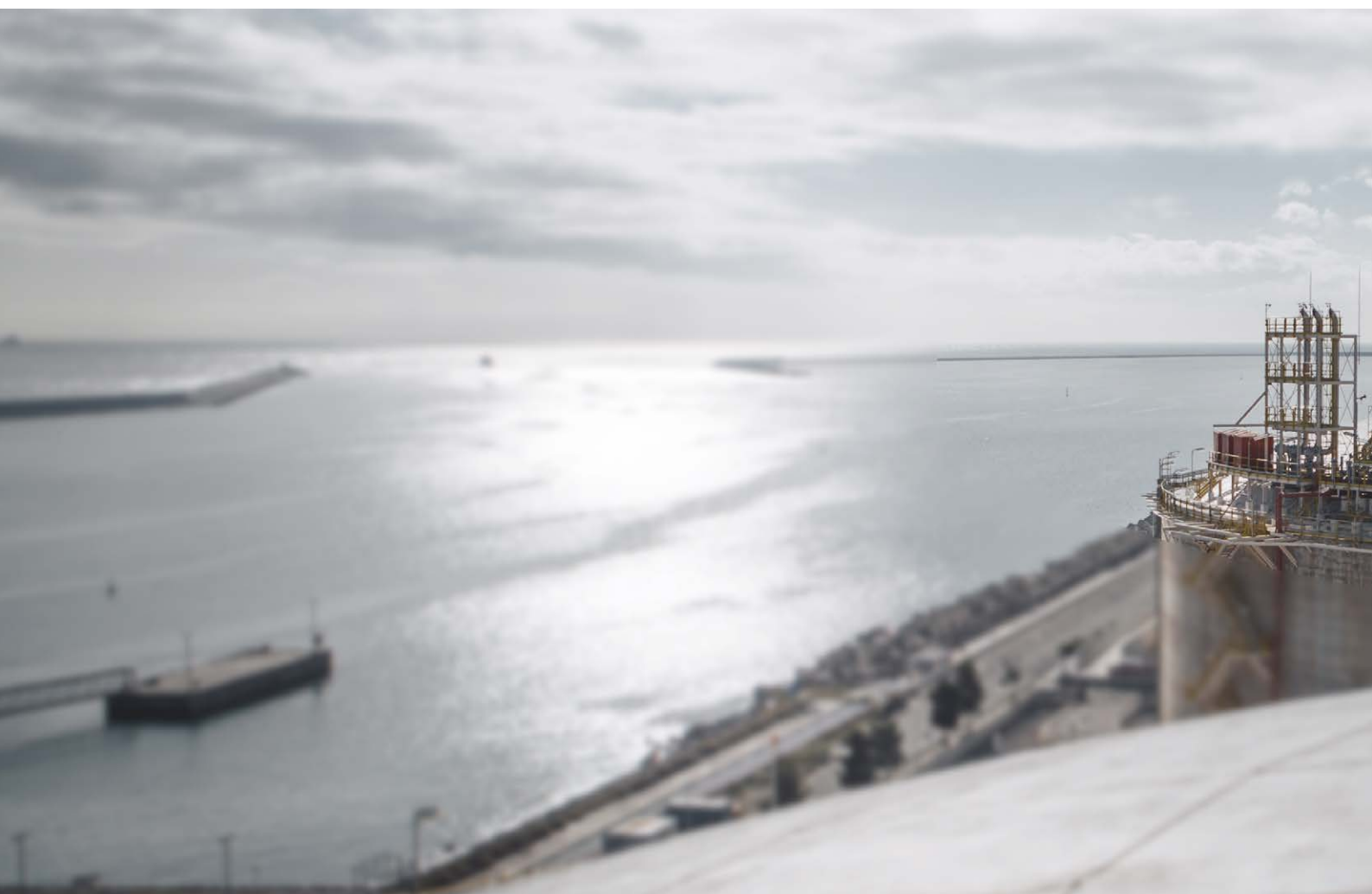
Paseo de los Olmos, 19
28005 Madrid

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





7



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
RETAIL OEICS AGGREGATE	0	2.410.274	1,01%
BANK OF AMERICA CORPORATION	0	8.627.588	3,61%

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
RETAIL OEICS AGGREGATE	RETAIL OEICS AGGREGATE	2.410.274
BANK OF AMERICA CORPORATION	BANK OF AMERICA CORPORATION	8.627.588

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

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 LUIS VALERO ARTOLA	2.000	0	0,00%
DON GONZALO SOLANA GONZÁLEZ	440	50	0,00%
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	3.875	0	0,00%
DON RAMÓN PÉREZ SIMARRO	100	0	0,00%
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	56.396	0	0,02%
DON MARTÍ PARELLADA SABATA	910	0	0,00%
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	1.405	0	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 GONZALO SOLANA GONZÁLEZ	INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE ESTUDIOS APLICADOS, S.L.	50

% 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

Nombre o denominación social del Consejero	Número de derechos de voto directos	Número de derechos de voto indirectos	Número de acciones equivalentes	% sobre el total de derechos de voto
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	69.711	0	69.711	0,03%
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	27.744	0	27.744	0,01%

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

BANK OF AMERICA CORPORATION

ENAGÁS, S.A.

Tipo de relación: Societaria

Breve descripción:

Dividendos y otros beneficios distribuidos: 11.630 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: 16.091 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: 3.249 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, descríbalos 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, descríbalas 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 aplica

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
307.643	0	0,13%

(*) A través de:

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

Explique las variaciones significativas

Con fecha 25 de mayo de 2016 Enagás, S.A. culminó el proceso de adquisición de 307.643 acciones propias, lo que supone un 0,13% sobre el total de acciones del Grupo, por un importe total de 8.219 miles de euros (incluyendo gastos asociados por importe de 8 miles de euros). Dicha adquisición se enmarca dentro del "Programa Temporal de Recompra de acciones propias", cuyo objetivo exclusivo es cumplir con las obligaciones de entrega de acciones a los Consejeros Ejecutivos y a los miembros del equipo directivo del grupo Enagás derivadas del sistema de retribución vigente en los términos y condiciones que constan en el Plan de Incentivo a Largo Plazo (ILP) y en la Política de Remuneraciones 2016-2018 aprobada por la Junta General de Accionistas. Las acciones se han comprado cumpliendo las condiciones establecidas en el artículo 5 del Reglamento CE 2273/2003 y con sujeción a los términos autorizados por la Junta General de Accionistas de 18 de marzo de 2016. La gestión del Programa Temporal de Recompra de acciones propias se ha encomendado a Banco Bilbao Vizcaya Argentaria (BBVA), quien ha realizado la adquisición, por cuenta de Enagás, S.A con independencia y sin influencia de ésta.

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 27 de marzo de 2015 adoptó el siguiente acuerdo:

"Autorizar y facultar al Consejo de Administración, con facultad de sustitución, para la adquisición derivativa de acciones propias de la Sociedad, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 146 de la Ley de Sociedades de Capital, en los siguientes términos:

1. Las adquisiciones podrán ser realizadas directamente por Enagás, S.A. o indirectamente a través de sus filiales, en términos idénticos a los previstos en este acuerdo.
2. Las adquisiciones podrán realizarse por compraventa, canje o cualquier otra operación legalmente permitida.
3. El número máximo de acciones que podrán adquirirse será el máximo permitido por la Ley.
4. El precio de adquisición no será superior ni inferior al resultante de aplicar en más o en menos un 15 por 100 respectivamente del promedio de cotización oficial ponderada de la anterior sesión.

5. La presente autorización se otorga por un plazo máximo de 5 años, a partir de la adopción del presente acuerdo.

A efectos de lo previsto en el artículo 146 de la Ley de Sociedades de Capital, se hace constar expresamente que las acciones adquiridas al amparo de esta autorización podrán ser, en todo o en parte, entregadas directamente a los trabajadores o administradores de la Sociedad o de las sociedades pertenecientes a su Grupo, o como consecuencia del ejercicio de derecho de opción titularidad de los mismos.

Este acuerdo revoca y deja sin efecto, en la cuantía no utilizada, la autorización concedida por la Junta General de Accionistas de 30 de abril de 2010 para la adquisición derivativa de acciones propias”.

A.9.bis Capital flotante estimado:

	%
Capital flotante estimado	95,00%

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 ☒

Describe 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 las mayorías previstas en la ley 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, si el capital presente o representado supera el cincuenta por ciento del capital suscrito con derecho a voto bastará con que el acuerdo se adopte por mayoría absoluta. Sin embargo, se requerirá el voto favorable de los dos tercios del capital presente o representado en la Junta cuando en segunda convocatoria concurren accionistas que representen el veinticinco por ciento o más del capital suscrito con derecho de voto sin alcanzar el cincuenta por ciento”.

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				Total
	% de presencia física	% en representación	% voto a distancia		
			Voto electrónico	Otros	
27/03/2015	0,09%	46,28%	0,00%	8,42%	54,79%
18/03/2016	0,15%	42,89%	0,00%	7,74%	50,78%

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 Apartado derogado.

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 de la compañía y son las siguientes:

● En español:

i) **Página principal/Accionistas e Inversores/Gobierno Corporativo:**

- Junta General de Accionistas.
- Política de Gobierno Corporativo.
- Informe Anual de Gobierno Corporativo.

ii) **Página principal/Sostenibilidad/Gobierno Corporativo.**

● En inglés:

i) **Home/Investors Relations/Corporate Governance:**

- General Shareholders' Meeting.
- Corporate Governance Policy.
- Annual Report on Corporate Governance.

ii) **Home/Sustainability/Corporate Governance.**

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	14
Número mínimo de consejeros	6

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

Nombre o denominación social del consejero	Representante	Categoría del consejero	Cargo en el consejo	Fecha primer nomb.	Fecha último nomb.	Procedimiento de elección
DON LUIS VALERO ARTOLA		Independiente	CONSEJERO	28/04/2014	28/04/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI		Independiente	CONSEJERO	25/03/2014	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON GONZALO SOLANA GONZÁLEZ		Independiente	CONSEJERO	25/03/2014	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON ANTONIO HERNÁNDEZ MANCHA		Independiente	CONSEJERO	25/03/2014	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA		Ejecutivo	CONSEJERO DELEGADO	17/09/2012	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON JESÚS MÁXIMO PEDROSA ORTEGA		Dominical	CONSEJERO	24/04/2013	24/04/2013	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON RAMÓN PÉREZ SIMARRO		Independiente	CONSEJERO	17/06/2004	24/04/2013	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA		Independiente	CONSEJERO	25/03/2014	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ		Ejecutivo	PRESIDENTE	22/04/2006	25/03/2014	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON MARTÍ PARELLADA SABATA		Independiente	CONSEJERO	17/03/2005	24/04/2013	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DOÑA ROSA RODRÍGUEZ DÍAZ		Independiente	CONSEJERO	24/04/2013	24/04/2013	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL		Otro Externo	CONSEJERO	09/07/2002	25/03/2011	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	DON FEDERICO FERRER DELSO	Dominical	CONSEJERO	25/04/2008	18/03/2016	ACUERDO JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS
Número total de consejeros		13				

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

C.1.3 Complete los siguientes cuadros sobre los miembros del consejo y su distinta categoría:**CONSEJEROS EJECUTIVOS**

Nombre o denominación social del consejero	Cargo en el organigrama de la sociedad
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	CONSEJERO DELEGADO
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	PRESIDENTE

Número total de consejeros ejecutivos	2
---------------------------------------	---

% sobre el total del consejo	15,38%
------------------------------	--------

CONSEJEROS EXTERNOS DOMINICALES

Nombre o denominación social del consejero	Nombre o denominación del accionista significativo a quien representa o que ha propuesto su nombramiento
DON JESÚS MÁXIMO PEDROSA ORTEGA	SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)

Número total de consejeros dominicales	2
--	---

% sobre el total del consejo	15,38%
------------------------------	--------

CONSEJEROS EXTERNOS INDEPENDIENTES**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.

Nombre o denominación del consejero:**DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI****Perfil:**

- Abogada, fundadora de Palacio & Asociados.
- Consejera Independiente Coordinadora de Enagás, Consejera de Pharmamar y Consejera de AEE Power.
- Miembro electivo del Consejo de Estado del Reino de España.
- Miembro del Comité Internacional Asesor de Investcorp y miembro del Office Chérifien des Phosphates.
- Miembro del Consejo Rector del IE Business School.
- Miembro del Global Agenda Council del World Economic Forum y Miembro del Consejo Ejecutivo del Atlantic Council of the United States.
- Miembro del órgano de gobierno de distintos centros de investigación e instituciones públicas: el Conseil d'Orientation et de Réflexion de l'Assurance de France (CORA), el MD Anderson Cancer Center y el Consejo Científico del Real Instituto Elcano.
- Profesora invitada del Edmund A. Walsh School of Foreign Service en la Universidad de Georgetown.
- Colaboradora en "Project Syndicate", entre otros medios.
- Participa asiduamente como panelista en conferencias y foros internacionales; en el sector de la energía, entre otros: el G-20 International Energy Forum, el Atlantic Council Energy & Economic Summit y la Schlessinger Awards Energy Security Conference.
- Licenciada en Derecho, Ciencias Políticas y Sociología.
- Doctorado Honorario de Humanidades de la Universidad de Georgetown y premio Sandra Day O'Connor Justice Prize de 2016 y Oficial en la Orden Nacional de la Legión de Honor de la República Francesa.
- Miembro del Consejo Asesor Europeo de The European House- Ambrosetti (2015-2016)
- Coordinadora de las Redes Transeuropeas (2014).
- Miembro del Consejo Asesor sobre Asuntos Exteriores y de Seguridad (2010-2014) y del Comité para la selección de Jueces y Abogados Generales del Tribunal de Justicia de la Unión Europea (2010-2013).
- Asesora de la Comisión Europea en materia de Justicia, Derechos fundamentales y ciudadanía (2010-2012).
- Vicepresidenta y miembro de la Comisión Ejecutiva de AREVA (2008-2009).
- Vicepresidenta Senior-Consejera General del Grupo Banco Mundial (2006-2008).
- Secretaria General del Centro Internacional para el Arreglo de Diferencias de Inversiones (2006-2008).
- Diputada a Cortes, presidenta de la Comisión Mixta del Congreso y el Senado para la UE (2004-2006).

Continúa en las notas aclaratorias.

Nombre o denominación del consejero:**DON GONZALO SOLANA GONZÁLEZ****Perfil:**

- Director de la Cátedra Nebrija Santander en Dirección Internacional de Empresas.
- Profesor de Economía Internacional en distintas universidades.
- Socio fundador del Despacho Huerta & Solana, especializado en defensa de la competencia y regulación.
- Consejero Independiente de OMIClear, Presidente de la Comisión de Auditoría y Vicepresidente del Comité de Riesgos.
- Entre 2000 y 2005 fue Presidente del Tribunal de Defensa de la Competencia.
- Ha sido adjunto al Presidente y Director de Análisis y Estrategia del Consejo Superior de Cámaras (2006-2011) y Director de Estudios del Consejo Superior de Cámaras (1986-2000).
- También ha sido Consejero del Instituto Nacional de Estadística (1986-2000 y 2006-2011) y Presidente de la Comisión de Estadísticas Regionales del INE.
- Trabajó como economista del servicio de estudios del Instituto de Estudios Económicos (1981-1986).
- Ha sido también profesor de Economía aplicada en la Universidad San Pablo CEU y de Economía internacional en la Universidad de Deusto.

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.
- Miembro de la C.I.M.A. (Corte Civil y Mercantil de Arbitraje)
- Miembro del Consejo Asesor de M&A Arcano.
- Miembro del Consejo de Administración de “Testa Residencial SOCIMI, S.A.U.” con efectos desde el 20 de octubre de 2016.
- 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 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:

DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA

Perfil:

- Consejera Electiva del Consejo de Estado del Reino de España.
- Consejera Independiente de Banco de Santander.
- Consejera Independiente de ENCE.
- Miembro de la Real Academia Española de Doctores.
- Ex Ministra de Medioambiente 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).

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.

Número total de consejeros independientes	8
% total del consejo	61,54%

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.

N/A

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

Se identificará a los otros consejeros externos y se detallarán los motivos por los que no se puedan considerar dominicales o independientes y sus vínculos, ya sea con la sociedad, sus directivos o sus accionistas:

Nombre o denominación 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, Consejero de Enagás, ha sido designado a propuesta de Enagás como consejero de las sociedades mexicanas TLA, S. DE R.L. y de TLA Servicios S. de R.L. de C.V. A estos efectos, Enagás suscribió el correspondiente contrato de prestación de servicios con Newcomer 2000, S.L.U., sociedad a través de la cual DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL presta sus servicios a Enagás.

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.

Número total de otros consejeros externos	1
% total del consejo	7,69%

Indique las variaciones que, en su caso, se hayan producido durante el periodo en la categoría 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 2016	Ejercicio 2015	Ejercicio 2014	Ejercicio 2013	Ejercicio 2016	Ejercicio 2015	Ejercicio 2014	Ejercicio 2013
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	3	3	37,50%	37,50%	33,33%	33,33%
Otras Externas	0	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Total	3	3	3	3	23,08%	23,08%	20,00%	20,00%

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

La Sociedad en su artículo 25.2 del Reglamento del Consejo establece que la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC tiene entre sus funciones y competencias, establecer un objetivo de representación para el sexo menos representado en el Consejo de Administración y elaborar orientaciones sobre cómo alcanzar dicho objetivo, en línea con las recomendaciones del Código de buen gobierno.

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 la selección de los consejeros la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC sigue las previsiones de la Política de Selección de Consejeros, aprobada por el Consejo de Administración a propuesta de esa Comisión el 21 de noviembre de 2016. En aplicación de dicha Política, en el procedimiento de selección del nuevo Consejero, se tienen en cuenta, al menos, los siguientes criterios:

Conocimientos y experiencia profesionales adecuados: el nombramiento habrá de recaer en personas que gocen de reconocido prestigio y posean los conocimientos y experiencia profesionales adecuados al ejercicio de sus funciones.

Requisitos derivados de la normativa de Hidrocarburos: los candidatos deberán reunir en todo caso los requisitos de independencia derivados de la condición de Enagás como gestor independiente de la red de transporte de gas.

Requisitos de los Consejeros independientes: además de los criterios anteriores, que resultarán de aplicación a todos los Consejeros al margen de su categoría, respecto de la selección de Consejeros Independientes, las personas seleccionadas para ser calificadas con la categoría de Consejeros Independientes deberán reunir los requisitos de independencia previstos en la normativa aplicable en cada momento, así como las condiciones adicionales de independencia, en su caso, que establezca la normativa interna de la Sociedad.

Compromiso con el cumplimiento de los deberes y obligaciones de los Consejeros: en las propuestas de reelección de los actuales miembros del Consejo de Administración, se tendrá en cuenta el compromiso mostrado por el Consejero durante el ejercicio de su cargo en cumplimiento del deber de diligencia y del deber de lealtad, así como de todas las normas que, en su condición de tal y, en su caso, como accionista o alto cargo de la Sociedad, le imponga el Reglamento Interno de Conducta en el ámbito del Mercado de Valores, el Código Ético del Grupo Enagás, el Código de Conducta del Gestor Técnico del Sistema Gasista Español y demás normas o procedimientos que los desarrollen. Asimismo, se valorará que su actuación en el ejercicio del cargo haya sido de buena fe y en el mejor interés de la Sociedad.

El Consejo de Administración procurará que las propuestas de nombramiento o reelección de Consejeros favorezcan la diversidad en el 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 estrategia de la Sociedad. Las propuestas de nombramiento o reelección de Consejeros promoverán el objetivo de que en el año 2020 el número de consejeras represente, al menos, el 30% del total de miembros.

En los procesos de selección de Consejeros de Enagás se deberán tener en cuenta cualesquiera otras condiciones que, en su caso, determinen la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa de la Sociedad y la legislación aplicable en cada momento.

Además, para la presentación de las propuestas de candidatos la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC cuenta con la colaboración de firmas 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 TRECE (13) 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, DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA es presidenta de la de Nombramientos, Retribuciones y RSC y DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI es Consejera Independiente Coordinadora además de miembro de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC.

C.1.6 bis Explique las conclusiones de la comisión de nombramientos sobre la verificación del cumplimiento de la política de selección de consejeros. Y en particular, sobre cómo dicha política está promoviendo el objetivo de que en el año 2020 el número de consejeras represente, al menos, el 30% del total de miembros del consejo de administración.

Explicación de las conclusiones

El informe de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC de fecha 9 de febrero de 2017, justificativo de la propuesta de reelección de consejero para la JGA 2017 contiene:

“La Comisión considera que trece miembros es un número adecuado para el correcto funcionamiento del Consejo, por ello propone que se mantenga dicho número de Consejeros.

Tras el nombramiento y reelecciones que se proponen, el Consejo mantiene la mayoría de miembros independientes. De sus trece miembros, siete tendrán la condición de Consejeros Independientes y se mantendrá en tres Consejeras la presencia de mujeres en el Consejo de Administración quienes, además, desempeñan significadas funciones en el seno del Consejo: D^a. Isabel Tocino Biscalorasaga preside la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa; D^a. Ana Palacio Vallelersundi es Consejera Independiente Coordinadora y Vocal de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa y D^a. Rosa Rodríguez Díaz, cuya reelección ahora se propone, es vocal de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

Desde 2012, la Sociedad ha separado los cargos de Presidente del Consejo de Administración y Consejero Delegado y desde 2010 dispone de un Consejero Independiente Coordinador, puesto que mantiene en la persona de D^a. Ana Palacio Vallelersundi como garantía añadida para el buen funcionamiento del Consejo”.

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

En la actualidad la SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI) es el único accionista con participación significativa que está representado en el Consejo de Administración.

Además, DON JESÚS MÁXIMO PEDROSA ORTEGA fue designado, a propuesta de SEPI, consejero dominical por el periodo estatutario de 4 años en la JGA celebrada el 24 de abril de 2013.

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 3% 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:

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	¿Tiene funciones ejecutivas?
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	COMPAÑÍA TRANSPORTISTA DE GAS CANARIAS, S.A.	REPRESENTANTE DE ADMINISTRADOR ÚNICO	SI
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	ENAGÁS CHILE, S.P.A.	DELEGADO DE ADMINISTRACIÓN	NO
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	ENAGÁS TRANSPORTE DEL NORTE, S.L.	PRESIDENTE	SI
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	ENAGÁS GTS, S.A.U.	REPRESENTANTE DE ADMINISTRADOR ÚNICO	SI
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	ENAGÁS TRANSPORTE, S.A.U.	REPRESENTANTE DE ADMINISTRADOR ÚNICO	SI
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	TERMINAL DE LNG DE ALTAMIRA, S. DE R.L. DE C.V.	CONSEJERO	NO
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	TLA SERVICIOS, S. DE R.L. DE C.V.	CONSEJERO	NO
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	ENAGÁS EMPRENDE, S.L.U.	ADMINISTRADOR MANCOMUNADO	SI

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	ENCE ENERGÍA Y CELULOSA, S.A.	CONSEJERO
DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA	BANCO SANTANDER, 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:

- 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.
- Las personas físicas o jurídicas que estén incurso 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. Apartado derogado.

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

Remuneración del consejo de administración ^(*)	4.359
Importe de los derechos acumulados por los consejeros actuales en materia de pensiones ^(*)	2.401
Importe de los derechos acumulados por los consejeros antiguos en materia de pensiones ^(*)	0

(*) Miles de euros

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 ISIDRO DEL VALLE SANTÍN	Director de Auditoría Interna
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 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)	3.532

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:

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:

- 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 Independientes corresponde a la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa. Las propuestas de nombramiento o reelección de Consejeros no Independientes 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 informe 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. Las propuestas de nombramiento deberán ir acompañadas en todo caso de un informe justificativo del Consejo en el que se valore la competencia, experiencia y méritos del candidato propuesto, que se unirá al acta de la Junta General o del propio Consejo. Lo anteriormente dispuesto será igualmente aplicable a las personas físicas que sean designadas representantes de un consejero persona jurídica. La propuesta de representante persona física deberá someterse al informe de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa.
- 3.- El Consejo de Administración deberá velar por que los procedimientos de selección de sus miembros favorezcan la diversidad de género, de experiencias y de conocimientos y no adolezcan de sesgos implícitos que puedan implicar discriminación alguna y, en particular, que faciliten la selección de Consejeras.

(Continúa en el epígrafe H) OTRAS INFORMACIONES DE INTERÉS.- NOTA ACLARATORIA AL APARTADO C.1.19).

C.1.20 Explique en qué medida la evaluación anual del consejo ha dado lugar a cambios importantes en su organización interna y sobre los procedimientos aplicables a sus actividades:

Descripción modificaciones

La evaluación ha prestado especial atención a aquellos aspectos respecto de los que los Consejeros expresaron interés o alguna inquietud en la evaluación 2015, advirtiéndose apenas comentarios de los Consejeros en cuanto a los mismos, en buena medida como consecuencia de nuevas actuaciones puestas en práctica durante 2016 para mejorar la preparación y desarrollo de las reuniones del Consejo y de las Comisiones. Se han identificado aspectos puntuales de mejora y se ha puesto de manifiesto un interés en disponer de información específica sobre el plan estratégico y la supervisión de riesgos, aspectos éstos que han sido objeto de especial atención en el presente ejercicio 2016.

C.1.20.bis Describa el proceso de evaluación y las áreas evaluadas que ha realizado el consejo de administración auxiliado, en su caso, por un consultor externo, respecto de la diversidad en su composición y competencias, del funcionamiento y la composición de sus comisiones, del desempeño del presidente del consejo de administración y del primer ejecutivo de la sociedad y del desempeño y la aportación de cada consejero.

El proceso de evaluación del Consejo se inició por acuerdo de la Comisión de Nombramientos, Remuneración y RSC por el que se designó a Morrow Sodali como experto independiente, atendiendo a su reconocida solvencia y prestigio ante inversores internacionales particularmente representativos en el capital de Enagás.

Morrow Soldali ha remitido un cuestionario a cada Consejero y ha realizado entrevistas a consejeros clave quienes dieron su opinión en relación a una serie de preguntas relacionadas con la composición y estructura del consejo y sus comisiones, sobre el funcionamiento del consejo y sus comisiones, sobre las relaciones y procedimientos del consejo y sus comisiones y sobre la implementación de los planes de mejora.

C.1.20.ter Desglose, en su caso, las relaciones de negocio que el consultor o cualquier sociedad de su grupo mantengan con la sociedad o cualquier sociedad de su grupo.

Enagás no tiene otra relación (ni ha tenido en los últimos años) contractual directa con SODALI que la que tiene por objeto la evaluación independiente del Consejo. Si bien Enagás contrata diversos servicios relacionados con su Junta General con Santander Global Corporate Banking, que a su vez incluye ciertos servicios que éste contrata con SODALI con relación al asesoramiento en la relación con inversores internacionales y asesores de voto ("proxy advisors").

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, decida 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, éste deberá ser incluido en la categoría que, conforme al presente Reglamento, corresponda en función de sus nuevas circunstancias.

Cuando, ya sea por dimisión o por otro motivo, un Consejero cese en su cargo antes del término de su mandato, explicará las razones en una carta que remitirá a todos los miembros del Consejo de Administración. Sin perjuicio de que dicho cese se comunique como hecho relevante, la Sociedad dará cuenta del motivo del cese en el Informe Anual de Gobierno Corporativo.

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. Apartado derogado.

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 alguna limitación en cuanto a las categorías en que es posible delegar, más allá de las limitaciones impuestas por la legislación. En su caso, detalle dichas normas brevemente.

El artículo 39 de los Estatutos Sociales establece que el Consejo de Administración quedará válidamente constituido cuando concurran a la reunión, presentes o representados, la mitad más uno de sus componentes. Los Consejeros deben asistir personalmente a las sesiones que se celebren. No obstante lo anterior, los Consejeros podrán delegar su representación en otro Consejero. Los Consejeros no Ejecutivos solo podrán hacerlo en otro no Ejecutivo.

Además, según el artículo 7.3 del Reglamento del Consejo, los Consejeros deben asistir personalmente a las sesiones que se celebren. No obstante lo anterior, los Consejeros deberán delegar su representación en otro Consejero. Los Consejeros no Ejecutivos solo podrán hacerlo en otro no Ejecutivo. La representación de los Consejeros ausentes podrá conferirse por cualquier medio, siendo válido el telegrama, telefax o correo electrónico 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	11
Número de reuniones del consejo sin la asistencia del presidente	0

Si el presidente es consejero ejecutivo, indíquese el número de reuniones realizadas, sin asistencia ni representación de ningún consejero ejecutivo y bajo la presidencia del consejero coordinador

Número de reuniones	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	6
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:

Número de reuniones con las asistencias de todos los consejeros	10
% de asistencias sobre el total de votos durante el ejercicio	100,00%

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 FRANCISCO BORJA GARCÍA-ALARCÓN ALTAMIRANO	DIRECTOR GENERAL FINANCIERO
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	PRESIDENTE

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 velará para que las Cuentas Anuales, así como el Informe de Gestión, muestren la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad, conforme a lo previsto en la Ley. 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, atendiendo a todos aquellos comentarios o recomendaciones que previamente haya realizado la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento, como Comisión Delegada del Consejo, tiene atribuidas ciertas competencias que constituyen mecanismos efectivos para evitar que las Cuentas Anuales por él formuladas sean presentadas en la Junta General de Accionistas con salvedades en el informe de auditoría, según se recoge en el artículo 7) de su Reglamento:

- Supervisar el proceso de elaboración y presentación de la información económico-financiera relativa a la Sociedad y a su Grupo, revisando el cumplimiento de los requisitos normativos, la adecuada delimitación del perímetro de consolidación y la correcta aplicación de los criterios contables.
- Informar al Consejo sobre aquellas recomendaciones o menciones que considere necesarias en relación con la aplicación de criterios contables, sistemas de control interno o cualquier otro asunto que se considere relevante y, en particular, presentar recomendaciones o propuestas al Consejo de Administración dirigidas a salvaguardar la integridad de la información económico-financiera.
- Velar por que el Consejo de Administración procure formular las Cuentas de manera que no haya lugar a limitaciones ni salvedades por parte del Auditor de Cuentas de la Sociedad.
- Evaluar cualquier propuesta sugerida por los altos directivos sobre cambios en las prácticas contables.
- Establecer las oportunas relaciones con el Auditor Externo para recibir información sobre aquellas cuestiones relacionadas con el proceso de desarrollo de la auditoría de cuentas, así como las posibles medidas de salvaguarda a adoptar y anticiparse a los eventuales conflictos que puedan surgir.
- Revisar el contenido de los informes de auditoría de cuentas, los informes de revisión limitada de cuentas intermedias, así como los demás informes preceptivos de los auditores de cuentas, antes de la emisión del propio informe, con la finalidad de evitar salvedades.

Durante el ejercicio, con carácter trimestral, la Comisión de auditoría y Cumplimiento se reúne con el auditor para obtener sus conclusiones de las revisiones trimestrales previamente a la publicación de resultados. Asimismo, los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados son sujetos a una revisión limitada por el auditor de cuentas con la emisión del correspondiente informe.

Con estas competencias que desarrolla la Comisión de Auditoría y Cumplimiento se consigue minimizar el impacto de cualquier aspecto contable que se manifieste a lo largo del ejercicio, y permite mantener informados a los miembros del Consejo de Administración y de la Comisión de Auditoría de los aspectos más relevantes de la auditoría a lo largo del ejercicio.

C.1.33 ¿El secretario del consejo tiene la condición de consejero?

Sí ☐ No ☒

Si el secretario no tiene la condición de consejero complete el siguiente cuadro:

Nombre o denominación social del secretario	Representante
DON RAFAEL PIQUERAS BAUTISTA	

C.1.34 Apartado derogado.

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.

El Código Ético de Enagás constituye una guía de conducta para el desempeño profesional de todos los empleados en la relación con los grupos de interés de la compañía. Enagás dispone de los procedimientos necesarios para asegurar la debida diligencia en los asuntos relacionados con este ámbito, contando asimismo con un Comité de Cumplimiento Ético, órgano colegiado en el que la Comisión de Auditoría y Cumplimiento delega la gestión de notificaciones y consultas relacionadas con esta materia.

El cumplimiento del Código Ético es obligatorio para todos los empleados, directivos y administradores de Enagás, así como para los proveedores, contratistas y colaboradores o socios de negocio en sus respectivos ámbitos de relación con la Compañía. Por su parte, las sociedades participadas cuentan con un modelo de ética y cumplimiento adecuado al entorno en el que operan.

En relación con los auditores externos, la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás, de acuerdo con lo establecido en el artículo 7 de su Reglamento, vela por la independencia del Auditor Externo:

- Asegurando que la Sociedad y el auditor externo respetan las normas vigentes sobre independencia de los auditores.
- Velar para que los honorarios del auditor externo no comprometan su calidad y su independencia, y no dependan de ningún tipo de contingencia.
- Estableciendo las oportunas relaciones con el Auditor Externo y recibiendo información sobre aquellas cuestiones que puedan suponer una amenaza para su independencia, así como las posibles medidas de salvaguarda a adoptar.
- Autorizando los servicios distintos de los prohibidos, de conformidad con la normativa aplicable.
- En caso de renuncia del auditor de cuentas, examinar las circunstancias que lo hubieran motivado.
- Recibe anualmente de los auditores externos la declaración de su independencia en relación con el Grupo Enagás (incluida en la entrega del informe adicional), o entidades vinculadas a ésta directa o indirectamente, así como información detallada e individualizada de los servicios adicionales prestados y los correspondientes honorarios percibidos de estas entidades por el auditor externo o por las personas o entidades vinculados a éste, de acuerdo con lo dispuesto en la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas.
- Con carácter previo a la emisión del informe de auditoría de cuentas, la Comisión de Auditoría y Cumplimiento emite un informe en el que se expresará una opinión sobre si la independencia de los auditores de cuentas resulta comprometida. Este informe contendrá, en todo caso, la valoración motivada de la prestación de todos y cada uno de los servicios adicionales a que hace referencia que puedan comprometer la independencia del auditor de cuentas, y será publicado en la página web de la Sociedad con antelación suficiente a la celebración de la Junta General Ordinaria de la Sociedad.
- Estableciendo una duración máxima del encargo de auditoría, garantizando una rotación gradual con los principales socios de la auditoría.

En relación con los mecanismos establecidos para preservar la independencia de analistas financieros, bancos de inversión y agencias de calificación. La Política de Comunicación y contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto de Enagás, aprobada por el Consejo en el 2015, establece el marco de actuación en su relación con accionistas, analistas, inversores y asesores de voto, desde los principios de buen gobierno y valores corporativos como son la transparencia informativa, la continuidad, la accesibilidad e inmediatez, el fomento de la confianza de los accionistas, la protección de sus derechos e impulso de su participación, la igualdad de trato y no discriminación y el cumplimiento de la legislación vigente, etc.

De conformidad con lo establecido en el Sistema de Gobierno Corporativo de Enagás, el Consejo de Administración de la Sociedad ha establecido sistemas que permiten el intercambio regular de información con sus accionistas en materias tales como la estrategia de inversiones, la evaluación de resultados, la composición del propio Consejo de Administración y la eficiencia de la gestión, sin que tal información pueda, en ningún caso, crear situaciones de privilegio o atribuir ventajas especiales respecto de los demás accionistas. Asimismo, la Dirección General Financiera transmite, en su ámbito de actuación, a los bancos de inversión la información necesaria.

A tal efecto, Enagás dispone de un Área de Relación con Inversores, mediante la cual se atienden con carácter permanente las consultas y sugerencias de analistas e inversores institucionales, profesionales o cualificados, agencias de rating, bonistas, así como aquellas que realicen los inversores socialmente responsables (ISR), habilitando un número de teléfono y una dirección de correo electrónico al efecto. 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.

De acuerdo con lo establecido en el Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración de Enagás, en su artículo 5), 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 e la compañía, según la legislación vigente.

Asimismo, según se establece en el Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás, en su artículo 7), corresponde a dicha Comisión supervisar el cumplimiento del Código Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados de Valores, vigente en cada momento, del Reglamento 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 actúa 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.

A su vez, la Comisión participa en la elaboración del Informe Anual de Gobierno Corporativo, especialmente en lo relativo a transparencia informativa y conflictos de intereses.

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 ☐

Auditor saliente	Auditor entrante
Deloitte, S.L.	Ernst & Young, S.L.

En el caso de que hubieran existido desacuerdos con el auditor saliente, explique el contenido de los mismos:

Sí ☐ No ☒

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)	104	36	140
Importe trabajos distintos de los de auditoría / Importe total facturado por la firma de auditoría (en %)	15,00%	8,00%	13,00%

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	1	1
Nº de ejercicios auditados por la firma actual de auditoría / Nº de ejercicios que la sociedad ha sido auditada (en %)	0,63%	0,63%

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 de Administración 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 contempla que:

1.- El Consejo de Administración se reunirá, al menos, una vez cada dos meses y, en todo caso, ocho veces al año y, a iniciativa del Presidente, cuantas veces éste lo estime oportuno para el buen funcionamiento de la Sociedad.

La convocatoria será obligatoria cuando lo solicite la mayoría de los Consejeros, según el artículo 39 de los Estatutos Sociales.

Los Consejeros que constituyan al menos un tercio de los miembros del Consejo podrán convocarlo, indicando el Orden del Día, para su celebración en la localidad donde radique el domicilio social, si, previa petición al Presidente, éste sin causa justificada no hubiere hecho la convocatoria en el plazo de un mes.

Salvo que el Consejo de Administración se hubiera constituido o hubiera sido excepcionalmente convocado por razones de urgencia, los Consejeros deberán contar previamente y con suficiente antelación con la información necesaria para la deliberación y la adopción de acuerdos sobre los asuntos a tratar. A estos efectos, el Orden del Día de las sesiones indicará con claridad aquellos puntos sobre los que el Consejo de Administración deberá adoptar una decisión o acuerdo. El Presidente del Consejo de Administración, con la colaboración del Secretario, deberá velar por el cumplimiento de esta obligación de información.

En aquellos supuestos en los que, excepcionalmente, por razones de urgencia, el Presidente quiera someter a la aprobación del Consejo decisiones o acuerdos que no figuraran en el Orden del Día, será preciso el consentimiento previo y expreso de la mayoría de los Consejeros presentes en la reunión, del que se dejará debida constancia en el acta.

En las sesiones ordinarias del Consejo se tratará de las cuestiones generales relacionadas con la marcha del Grupo, los resultados económicos, el Balance, las inversiones, la situación de Tesorería y su comparación con los presupuestos aprobados, los asuntos mencionados en el artículo 5, si así procediera, y en todo caso de los puntos incluidos en el Orden del Día, confeccionado de acuerdo con lo establecido en este Reglamento.

En esas reuniones periódicas el Consejo recibirá información acerca de los movimientos del accionariado y de la opinión que los accionistas significativos, los inversores y las agencias de calificación tengan sobre la Sociedad y su Grupo. Asimismo, el Consejo de Administración recibirá información puntual acerca de los logros y problemas operacionales más significativos, así como de las situaciones previsibles que puedan ser críticas para los asuntos sociales y las acciones que la Dirección proponga para afrontarlas.

- 2.- 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. El Presidente convocará el Consejo cuando así se lo solicite el Consejero Independiente Coordinador conforme a lo dispuesto en el artículo 18 de este Reglamento.

La convocatoria, que se cursará, salvo casos excepcionales, con una antelación mínima de tres 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.

Será válida la constitución del Consejo de Administración sin previa convocatoria si se hallan presentes o representados todos los Consejeros y aceptan por unanimidad la celebración del Consejo.

- 3.- Las sesiones del Consejo de Administración tendrán lugar normalmente en el domicilio social, pero también podrán celebrarse en cualquier otro que determine el Presidente y se señale en la convocatoria.

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.

Cuando, ya sea por dimisión o por otro motivo, un Consejero cese en su cargo antes del término de su mandato, explicará las razones en una carta que remitirá a todos los miembros del Consejo de Administración. Sin perjuicio de que dicho cese se comunique como hecho relevante, la Sociedad dará cuenta del motivo del cese en el Informe Anual de Gobierno Corporativo.

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 Presidente y 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	Sí	No

	Sí	No
¿Se informa a la junta general sobre las cláusulas?		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 ejecutivos, dominicales, independientes y otros externos que las integran:

COMISIÓN DE AUDITORÍA Y CUMPLIMIENTO

Nombre	Cargo	Categoría
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 dominicales		20,00%
% de consejeros independientes		80,00%
% de otros externos		0,00%

Explique las funciones que tiene atribuidas esta comisión, describa los procedimientos y reglas de organización y funcionamiento de la misma y resuma sus actuaciones más importantes durante el ejercicio.

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento se rige por lo establecido en las normas legales aplicables, por lo dispuesto en los Estatutos Sociales, en el Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo, cuya última modificación fue aprobada por el Consejo de Administración de fecha 21 de diciembre de 2015 y en el Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, cuya última modificación fue aprobada por el Consejo de Administración de fecha 21 de diciembre de 2015.

Esta Comisión está constituida por cinco (5) miembros, dentro de los límites fijados en los artículos 44 de los Estatutos Sociales, 26 del Reglamento del Consejo y 3 del Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, los cuáles fijan el número mínimo de Consejeros en tres (3) y el máximo de cinco (5) Consejeros, designados por el Consejo de Administración, teniendo en cuenta, en particular, sus conocimientos y experiencia en materia de contabilidad, Auditoría o gestión de riesgos. En su conjunto, los miembros de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento tendrán los conocimientos técnicos pertinentes en el sector gasista.

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento no podrá incluir entre sus miembros a ningún Consejero Ejecutivo y la mayoría de los miembros de la Comisión serán independientes. Cuatro (4) de sus miembros son Independientes y recalamos que entre ellos el Presidente de la Comisión, DON MARTÍ PARELLADA SABATA, es Independiente y sólo uno (1) de ellos, la SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (la SEPI), es Dominical. DON MARTÍ PARELLADA SABATA, Consejero Independiente, es el Presidente de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento desde el 19 de mayo de 2015 y fue designado por el Consejo de Enagás teniendo en cuenta sus conocimientos y experiencia en materia de contabilidad, auditoría o en ambas, acorde con 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, el Consejo de Administración elegirá entre los Consejeros Independientes, al Presidente de la Comisión, que no tendrá voto de calidad. 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 pierdan su condición de Consejeros de la Sociedad o cuando 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 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 sujeta a las mismas reglas de publicidad.

En el ejercicio de su cargo, los miembros de esa Comisión estarán sometidos, 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, la misma 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 2016, esa Comisión se reunió en 6 ocasiones.

Se dará cuenta de las reuniones de la Comisión en la primera reunión posterior del Pleno del Consejo y del acta de sus reuniones se remitirá copia a cada uno de los Consejeros. A las reuniones de la Comisión se podrá convocar a cualquier

empleado o Directivo de la Sociedad que se considere oportuno, e incluso disponer que comparezcan sin presencia de ningún otro Directivo.

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 y de la legislación vigente en materias de su competencia.

Para la consecución de dichos objetivos, la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, además de las legalmente establecidas para dicha Comisión, desarrollará las funciones que se detallan en el Anexo I (Notas aclaratorias) al presente Informe.

Identifique al consejero miembro de la comisión de auditoría que haya sido designado teniendo en cuenta sus conocimientos y experiencia en materia de contabilidad, auditoría o en ambas e informe sobre el número de años que el Presidente de esta comisión lleva en el cargo.

Nombre del consejero con experiencia	DON MARTÍ PARELLADA SABATA
Nº de años del presidente en el cargo	4

COMISIÓN DE NOMBRAMIENTOS, RETRIBUCIONES Y RSC

Nombre	Cargo	Categoría
DOÑA ISABEL TOCINO BISCAROLASAGA	PRESIDENTE	Independiente
DOÑA ANA PALACIO VALLELERSUNDI	VOCAL	Independiente
DON ANTONIO HERNÁNDEZ MANCHA	VOCAL	Independiente
DON JESÚS MÁXIMO PEDROSA ORTEGA	VOCAL	Dominical
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	VOCAL	Otro Externo
DON RAMÓN PÉREZ SIMARRO	VOCAL	Independiente
% de consejeros dominicales		16,67%
% de consejeros independientes		66,67%
% de otros externos		16,67%

Explique las funciones que tiene atribuidas esta comisión, describa los procedimientos y reglas de organización y funcionamiento de la misma y resuma sus actuaciones más importantes durante el ejercicio.

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 y en el art. 25 del Reglamento del Consejo, cuyo texto fue modificado por el Consejo de Administración celebrado en fecha 21 de diciembre de 2015.

La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC está constituida por seis (6) Consejeros, 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 seis (6) Consejeros. Está compuesta por seis (6) miembros, siendo cuatro (4) de ellos Consejeros Independientes, entre ellos la Presidenta, uno (1) es Dominical y uno (1) es Otro Consejero Externo.

El art. 25 del Reglamento del Consejo establece que los Consejeros integrantes de esa Comisión serán designados por el Consejo de Administración procurando que tengan conocimientos, aptitudes y experiencia adecuados a las funciones que estén llamados a desempeñar.

La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa deberá estar compuesta, en su mayoría, por Consejeros Independientes y no podrán formar parte de la misma Consejeros Ejecutivos, sin perjuicio de la presencia de éstos cuando así lo acuerden de forma expresa los miembros de la Comisión.

De entre los Consejeros Independientes de la Comisión, el Consejo de Administración elegirá al Presidente de la misma, que no tendrá voto de calidad.

La Presidenta de esa Comisión es Consejera Independiente, acorde con lo dispuesto en el Reglamento del Consejo. 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 2016, la Comisión de Enagás se reunió en 4 ocasiones.

Asimismo, la Comisión será convocada por su Presidente y podrá recabar los asesoramientos, internos y externos, y las comparencias de Directivos de la Sociedad y su Grupo, que considere necesarias para el desempeño de sus funciones. Se dará cuenta de las reuniones de la Comisión en la primera reunión posterior del Pleno del Consejo y del acta de sus reuniones se remitirá copia a cada uno de los Consejeros.

Las funciones desempeñadas por la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC se contienen en el art. 45 de los Estatutos Sociales y se desarrollan en el art. 25 del Reglamento del Consejo. Para más información, remitimos al Anexo I ("Notas aclaratorias") al presente Informe.

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 2016		Ejercicio 2015		Ejercicio 2014		Ejercicio 2013	
	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	2	33,33%	1	20,00%	1	16,67%	1	20,00%

C.2.3 Apartado derogado.

C.2.4 Apartado derogado.

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 última modificación del citado reglamento se aprobó por el consejo de administración de Enagás, S.A en su sesión del 21 de diciembre de 2015 con el objeto de adaptarlo a las recomendaciones de buen gobierno y a la Ley 22/2015, de 20 de julio, de Auditoría de Cuentas. La Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC ha elaborado un informe sobre las actividades de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento durante el ejercicio 2016, que se publica en la página web con antelación suficiente a la celebración de la JGA y que forma parte del presente Informe como Anexo II.

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. Apartado derogado.

D. Operaciones vinculadas y operaciones intragrupo

D.1 Explique, en su caso, el procedimiento para la aprobación de operaciones con partes vinculadas e intragrupo.

Procedimiento para informar la aprobación de operaciones vinculadas

De conformidad con el Reglamento de Organización y Funcionamiento del Consejo de Administración de Enagás, S.A.:

1.- Será competencia del Consejo de Administración el conocimiento y la aprobación, previo informe de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, de las operaciones que la Sociedad o sociedades del Grupo realicen con Consejeros, en los términos de los artículos 229 y 230 de la Ley de Sociedades de Capital, o con accionistas titulares, de forma individual o concertadamente con otros, de una participación significativa, incluyendo accionistas representados en el Consejo de Administración de la Sociedad o de otras sociedades que formen parte del Grupo o con personas a ellos vinculadas. Los Consejeros afectados o que representen o estén vinculados a los accionistas afectados deberán abstenerse de participar en la deliberación y votación del acuerdo en cuestión.

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 aprobación 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 estandarizadas y se apliquen en masa a un elevado número de clientes;
- (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; 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.- Cuando concurren razones de urgencia, debidamente justificadas, las operaciones vinculadas podrán autorizarse, en su caso, por órganos o personas delegadas y deberán ser ratificadas en el primer Consejo de Administración que se celebre tras la adopción de la decisión.

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)
BANK OF AMERICA CORPORATION	ENAGÁS, S.A.	Societaria	Dividendos y otros beneficios distribuidos	11.630
RETAIL OEICS AGGREGATE	ENAGÁS, S.A.	Societaria	Dividendos y otros beneficios distribuidos	3.249

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 de los administradores o directivos	Nombre o denominación social de la parte vinculada	Vínculo	Naturaleza de la operación	Importe (miles de euros)
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	ENAGÁS, S.A	Consejero	Dividendos y otros beneficios distribuidos	16.091

D.4 Informe de las operaciones significativas realizadas por la sociedad con otras entidades pertenecientes al mismo grupo, siempre y cuando no se eliminen 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:

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN SOTO LA MARINA SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 3.216

Breve descripción de la operación: Ingreso financiero del préstamo.

Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO DE MORELOS SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 1.824

Breve descripción de la operación: Ingreso financiero del préstamo.

Denominación social de la entidad de su grupo:

PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO, S.A. (SAGGAS)

Importe (miles de euros): 188

Breve descripción de la operación: Ingreso financiero del préstamo.

Denominación social de la entidad de su grupo:

TRANS ADRIATIC PIPELINE AG

Importe (miles de euros): 2.114

Breve descripción de la operación: Ingreso financiero del préstamo.

Denominación social de la entidad de su grupo:

GASODUCTO DE MORELOS SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 9.464

Breve descripción de la operación: Garantías y avales prestados.

Denominación social de la entidad de su grupo:

SWEDEGAS, AB

Importe (miles de euros): 24.779

Breve descripción de la operación: Compromiso de garantía.

Denominación social de la entidad de su grupo:

MORELOS EPC SAPI DE CV

Importe (miles de euros): 3

Breve descripción de la operación: Beneficios por venta de activos.

Denominación social de la entidad de su grupo:**PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO, S.A. (SAGGAS)****Importe (miles de euros):** 11**Breve descripción de la operación:** Beneficios por venta de activos.**Denominación social de la entidad de su grupo:****ESTACIÓN DE COMPRESIÓN SOTO LA MARINA SAPI DE CV****Importe (miles de euros):** 1.940**Breve descripción de la operación:** Compromisos de inversión adquiridos.**Denominación social de la entidad de su grupo:****TRANS ADRIATIC PIPELINE AG****Importe (miles de euros):** 212.800**Breve descripción de la operación:** Compromisos de inversión adquiridos.**Denominación social de la entidad de su grupo:****ESTACION DE COMPRESION SOTO LA MARINA EPC SAPI DE CV****Importe (miles de euros):** 3.549**Breve descripción de la operación:** compromisos de inversión adquiridos.**D.5 Indique el importe de las operaciones realizadas con otras partes vinculadas.**

148.262 (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.

El artículo 13 del Reglamento del Consejo establece que los Consejeros desempeñaran su cargo con la lealtad de un fiel representante, obrando de buena fe y en el mejor interés de la Sociedad. En particular, el deber de lealtad obliga al Consejero a:

[...]

- c) Abstenerse de participar en la deliberación y votación de acuerdos o decisiones en las que él o una persona vinculada tenga un conflicto de intereses, directo o indirecto. Se excluirán de la anterior obligación de abstención los acuerdos o decisiones que le afecten en su condición de Consejero, tales como su designación o revocación para cargos en el órgano de administración u otros de análogo significado.
- d) Desempeñar sus funciones bajo el principio de responsabilidad personal con libertad de criterio o juicio e independencia respecto de instrucciones y vinculaciones de terceros.
- e) Adoptar las medidas necesarias para evitar incurrir en situaciones en las que sus intereses, sean por cuenta propia o ajena, puedan entrar en conflicto con el interés social y con sus deberes para con la Sociedad.

En particular, el deber de evitar situaciones de conflicto de interés a que se refiere el párrafo anterior obliga al Consejero a abstenerse de:

- a) Realizar transacciones con la Sociedad, excepto que se trate de operaciones ordinarias, hechas en condiciones estándar para los clientes y de escasa relevancia, entendiéndose por tales aquellas cuya información no sea necesaria para expresar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la entidad.
- b) Utilizar el nombre de la Sociedad o invocar su condición de administrador para influir indebidamente en la realización de operaciones privadas.
- c) Hacer uso de los activos sociales, incluida la información confidencial de la compañía, con fines privados.
- d) Aprovecharse de las oportunidades de negocio de la sociedad.
- e) Obtener ventajas o remuneraciones de terceros distintos de la sociedad y su grupo asociadas al desempeño de su cargo, salvo que se trate de atenciones de mera cortesía.
- f) Desarrollar actividades por cuenta propia o cuenta ajena que entrañen una competencia efectiva, sea actual o potencial, con la sociedad o que, de cualquier otro modo, le sitúen en un conflicto permanente con los intereses de la Sociedad.

Las previsiones anteriores serán de aplicación también en el caso de que el beneficiario de los actos o de las actividades prohibidas sea una persona vinculada al Consejero.

En todo caso, los Consejeros deberán comunicar a los demás Consejeros y al Consejo de Administración cualquier situación de conflicto, directo o indirecto, que ellos o personas vinculadas a ellos pudieran tener con el interés de la Sociedad.

Las situaciones de conflicto de interés en que incurran los Consejeros serán objeto de información en la Memoria.

Además, 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 Auditoría y Cumplimiento, 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 dirimir los conflictos de interés que en su caso pudieran plantearse es la Comisión de Auditoría y Cumplimiento a la que, conforme al art. 26 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 a 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, incluidos los de materia fiscal.

El Grupo Enagás ha establecido un modelo de control y gestión de riesgos, orientado a garantizar la continuidad de negocio y la consecución de los objetivos de la compañía de forma predecible y con un perfil medio-bajo para el conjunto de sus riesgos. Este modelo se basa en los siguientes aspectos:

- El establecimiento de un marco de apetito al riesgo coherente con los objetivos de negocio establecidos y el contexto de mercado en el que se desarrollan las actividades de la compañía (ver detalles apartado E.4);
- La consideración de unas tipologías estándar de riesgos a los que está sometido la compañía (ver detalles apartado E.3);
- La existencia de unos Órganos de Gobierno con responsabilidades en la supervisión del nivel de riesgo de la compañía (ver apartado E.2);
- La segregación e independencia de las funciones de control y gestión de riesgos articulada en la compañía en tres niveles de "defensa";
- La transparencia en la información proporcionada a terceros, garantizando su fiabilidad y rigor.

La función de control y gestión de riesgos está articulada en torno a tres líneas de defensa, que presentan roles y responsabilidades diferenciadas. Estas líneas son las siguientes:

- 1ª línea de defensa: constituida por las unidades organizativas que asumen riesgos en el desarrollo ordinario de sus actividades. Son los propietarios de los riesgos y los responsables de su identificación.
- 2ª línea de defensa: constituida por la Dirección de Riesgos, encargada, principalmente, de asegurar el buen funcionamiento del sistema de control y gestión de riesgos, definir el marco normativo y metodológico y realizar el seguimiento periódico y control global de los riesgos de la Compañía.
- 3ª línea de defensa: constituida por la Dirección de Auditoría Interna, responsable de supervisar la eficiencia de los controles de riesgos establecidos.

El análisis integral de todos los riesgos permite un adecuado control y gestión de los mismos, entendiendo las relaciones entre ellos y facilitando su valoración conjunta. Esto se realiza teniendo en cuenta las diferencias de cada tipología de riesgos en cuanto a su naturaleza, la capacidad de gestión sobre los mismos, las herramientas de medición de riesgos, etc.

Enagás ha establecido un marco normativo de riesgos, a través de la "Política de Control y Gestión de Riesgos" y la "Norma General de Control y Gestión de Riesgos", definiendo los principios básicos por los que se rige la función de riesgos en la compañía e identificando las responsabilidades a desempeñar por los diferentes órganos de la empresa, así como los componentes que lo constituyen.

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 y fiscales, riesgos de responsabilidad penal, riesgos reputacionales y riesgos de cumplimiento y modelo.

E.2 Identifique los órganos de la sociedad responsables de la elaboración y ejecución del Sistema de Gestión de Riesgos, incluido el fiscal.

Los principales órganos responsables del Sistema de Gestión de Riesgos y sus funciones más relevantes son:

Consejo de Administración

El Consejo de Administración del grupo Enagás es el responsable de la aprobación de la política de control y gestión de riesgos. Sus otras responsabilidades en materia de riesgos se encuentran delegadas en la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

Comisión de Auditoría y Cumplimiento

Esta comisión tiene como misión asistir al Consejo de Administración en todos los aspectos relacionados con los riesgos de la compañía. Las funciones de la Comisión relativas al control y gestión de riesgos son:

- Supervisar la eficacia de los sistemas de control y gestión de riesgos, de manera que mitiguen los riesgos adecuadamente en el marco de la política interna de la Sociedad. Presentar al Consejo de Administración aquellas recomendaciones o propuestas dirigidas a mejorar estos sistemas y el correspondiente plazo para su seguimiento.
- Evaluar los riesgos de la compañía y examinar los análisis de riesgos que afecten a su actividad, cuyas tipologías están recogidas en la política interna de riesgos. Esta información periódica se elabora de acuerdo a la normativa interna, incluyendo la identificación, cuantificación y establecimiento de las medidas de gestión de los riesgos importantes que afecten a la Sociedad.
- Informar al Consejo de Administración de los riesgos detectados y de la valoración de los mismos, así como de cualquier asunto relevante en materia de riesgos.

Comité de Riesgos

El Comité de Riesgos del grupo Enagás es un órgano de gobierno ejecutivo que asiste al Comité de Dirección en todos los aspectos relacionados con los riesgos de la compañía. El Comité coordina el conjunto de actividades estratégicas y operativas que permiten maximizar la rentabilidad del negocio con unos determinados niveles de certidumbre. Entre sus funciones destacan:

- Velar por el cumplimiento de la normativa de riesgos, proponiendo en caso de incumplimiento, las actuaciones que se consideren necesarias.
- Establecer los principios y estrategia global de riesgos, fomentar la integración de la función de gestión de riesgos en la actividad de Enagás, a todos los niveles y en todas las actividades, a través de una cultura de gestión de riesgos común y alineada con los objetivos de la compañía.
- Aprobar las metodologías de medición de riesgo asegurando métricas homogéneas que permitan consolidar el nivel de riesgo global.
- Aprobar los límites y/o umbrales de riesgo globales de la compañía, y en su caso, de las unidades de negocio y/o direcciones corporativas.
- Velar porque el riesgo se mantenga dentro de los niveles asumibles y alineados con la estrategia y los objetivos de la compañía.
- Revisar periódicamente el nivel de exposición al riesgo: i) Analizar el nivel de exposición al riesgo global y de sus negocios y direcciones y constatar, por tipología de riesgo, que dicho nivel de exposición al riesgo se encuentra por debajo del nivel de riesgo aceptable; ii) Revisar las estrategias de corrección propuestas por las unidades de negocio y/o direcciones corporativas para corregir los posibles incumplimientos de los límites establecidos.
- Reportar y asesorar al Comité de Dirección en los temas relacionados con el riesgo de la compañía.

Dirección de Riesgos

La Dirección de Riesgos corporativa es responsable de la gestión global de toda la normativa en materia de riesgos, velando por su correcta aplicación, difusión, seguimiento y mejora continua, de forma que se encuentre permanentemente alineada con las necesidades del negocio.

Entre sus responsabilidades destacan:

- Asegurar el buen funcionamiento de los sistemas de control y gestión de riesgo. Definir el marco normativo y metodológico que permite identificar, cuantificar y gestionar los riesgos importantes que afecten a la compañía.

- Participar activamente en la elaboración de la estrategia de riesgos y en las decisiones importantes sobre su gestión. Analizar, desde la perspectiva de riesgos, las operaciones más relevantes y participar en la toma de decisiones que las afecten.
- Velar porque los sistemas y actuaciones de control y gestión de riesgos propuestas por las unidades de negocio mitiguen los riesgos adecuadamente en el marco de la política y estrategia definida.
- Proponer al Comité de Riesgos, el apetito y tolerancia al riesgo de la compañía, y su estructura de límites asociada.
- Realizar un seguimiento y control global de los riesgos de la compañía, validando las mediciones realizadas por las unidades de negocio y/o direcciones.
- Asesorar a las direcciones de la compañía en la evaluación de riesgos.
- Proporcionar una visión global y homogénea del nivel de riesgo de la Compañía mediante un sistema de información y control interno.
- Informar sobre los riesgos del Grupo y reportar los aspectos relevantes en materia de riesgos a la Alta Dirección y Órganos de Gobierno.

Unidades de negocio y corporativas

Corresponden a las diferentes unidades de negocio o corporativas que asumen riesgos en el desarrollo ordinario de sus actividades. Entre sus responsabilidades destacan:

- Identificar los riesgos de forma periódica y sistemática durante el ejercicio de su actividad.
- Evaluar y medir los riesgos siguiendo las metodologías de identificación y evaluación establecidas.
- Definir las actuaciones para gestionar los riesgos y las medidas para mitigar y controlar su impacto, de acuerdo a la estrategia definida y la naturaleza de los riesgos.
- Trasladar los límites y umbrales de riesgo globales a niveles inferiores.

E.3 Señale los principales riesgos, incluidos los fiscales, 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:

Son riesgos inherentes a las actividades propias del sector gasista y están ligados a posibles pérdidas de valor o deterioro de los resultados por factores externos, incertidumbres estratégicas, ciclos económicos, cambios en el entorno, cambios en los patrones de demanda, estructura del mercado y de la competencia o alteraciones en el marco regulatorio, así como derivados de la toma de decisiones incorrectas en relación con planes de negocio y estrategias de la compañía.

Las actividades que desarrolla el grupo Enagás están afectadas principalmente por los siguientes riesgos:

- Variaciones en el marco regulatorio.
- Evolución de la demanda, con efectos a corto y medio-largo plazo, vinculada a las condiciones meteorológicas, competitividad del gas natural frente a otras fuentes de energía, evolución de la economía, etc.
- Obtención de licencias y autorizaciones administrativas.
- Retrasos y sobrecostos en el desarrollo de proyectos de infraestructuras.
- Etc.

Riesgos Operacionales y Tecnológicos:

Durante la operación de las infraestructuras del grupo Enagás se pueden producir pérdidas de valor o deterioro de los resultados por la inadecuación o fallos de los procesos, los equipos físicos y sistemas informáticos, errores de los recursos humanos o derivados de ciertos factores externos.

Los principales riesgos operacionales y tecnológicos a los que está expuesto el grupo Enagás son:

- Riesgos industriales (condicionados por la naturaleza del fluido manejado), relacionados con las incidencias durante la operación de las infraestructuras de transporte, plantas de regasificación y almacenamientos subterráneos, que pueden implicar grandes daños.
- Fraude interno y/o externo.
- Ciberseguridad (fraude económico, espionaje, activismo y terrorismo).

Riesgos Financieros y Fiscales:

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 negativamente 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.

Las variaciones de los tipos de cambio pueden afectar a las posiciones de deuda denominada en moneda extranjera, a ciertos pagos por servicios y adquisición de bienes de equipo en moneda extranjera, a los ingresos y gastos de las sociedades dependientes 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. Este riesgo surge en el Grupo Enagás, tanto por su presencia internacional, fundamentalmente en Latinoamérica, como por la concesión de préstamos entre empresas del Grupo con monedas distintas del euro, fundamentalmente el dólar estadounidense.

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.

En relación al desarrollo de grandes proyectos, el grupo Enagás está expuesto a incertidumbres por la obtención efectiva de financiación en condiciones similares a las previstas en sus planes de negocio. En ciertas ocasiones este riesgo de financiación podría estar vinculado a otros riesgos que se derivan de las condiciones contractuales que recogen las condiciones del servicio (pudiendo incluso suponer la cancelación del contrato de concesión).

Asimismo, está expuesto a posibles modificaciones de los marcos regulatorios fiscales y a incertidumbres por posibles diferencias interpretativas de la legislación tributaria vigente, con eventuales impactos negativos sobre sus resultados.

Riesgos de Crédito y Contraparte:

El riesgo de crédito comprende las posibles pérdidas derivadas del incumplimiento de pago de las obligaciones dinerarias o cuantificables de una contraparte a la que el grupo Enagás ha otorgado crédito neto y está pendiente de liquidación o cobro. El riesgo de contrapartida recoge el posible incumplimiento de las obligaciones adquiridas por una contraparte en los contratos comerciales, generalmente establecidos a largo plazo.

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.

Riesgos de Responsabilidad Penal:

Las reformas del Código Penal, que tuvieron lugar en 2010 y 2015, establecen la responsabilidad penal de las personas jurídicas. En este contexto, Enagás podría ser responsable en España por determinados delitos que pudieran cometer sus administradores, ejecutivos o empleados en interés de la compañía. Para prevenir la materialización de este riesgo, el grupo Enagás ha aprobado un Modelo de Prevención de Delitos y ha implantado las medidas necesarias para evitar la comisión de delitos y para eximir de responsabilidad a la compañía.

Asimismo, como resultado de la actividad internacional, se ha desarrollado una ampliación del Modelo para cubrir las exigencias de la legislación penal mexicana y en materia de anti-corrupción de EEUU.

Riesgos de Cumplimiento y Modelo:

El grupo Enagás está expuesto al riesgo de cumplimiento, que comprende el coste asociado a las posibles sanciones por incumplimiento de leyes o aquellas sanciones derivadas de la materialización de eventos operacionales, la realización de prácticas de negocio incorrectas, el incumplimiento de las políticas y procedimientos internos y/o la utilización de modelos de manera incorrecta.

E.4 Identifique si la entidad cuenta con un nivel de tolerancia al riesgo, incluido el fiscal.

El modelo de control y gestión de riesgos del grupo Enagás define el marco de apetito al riesgo, que corresponde al máximo nivel de riesgo que la compañía está dispuesta a asumir para alcanzar sus objetivos y que se ha expresado a través de unos límites de riesgo. El nivel de tolerancia al riesgo es el resultado de la desviación del nivel de riesgo que la compañía asume en un momento determinado respecto al apetito al riesgo definido.

El grupo Enagás ha definido una serie de límites para las principales tipologías de riesgos que podría presentar la compañía (riesgos estratégicos y de negocio, operacionales y tecnológicos, financieros y fiscales, de crédito y contraparte y de responsabilidad penal), estableciéndose el máximo nivel de riesgo aceptable que se actualiza anualmente por el Comité de Riesgos. Estos límites se concretan en una serie de indicadores monitorizados periódicamente a lo largo del ejercicio.

E.5 Indique qué riesgos, incluidos los fiscales, se han materializado durante el ejercicio.

A lo largo del ejercicio 2016 se ha mantenido un perfil de riesgo medio-bajo, similar al del ejercicio 2015, derivado en parte, de la existencia de sistemas de control y gestión de riesgos corporativos. Esto ha permitido eliminar algunos riesgos del inventario de la compañía, sin que hayan tenido un impacto negativo sobre la misma.

En relación a los riesgos que han materializado con un efecto negativo sobre la compañía en el año 2016, cabe destacar que existe una fuerte exposición a riesgos de tipo regulatorio, alguno de cuyos desarrollos normativos han supuesto un impacto negativo para la misma. De igual forma, se ha registrado ciertos riesgos operacionales y tecnológicos, como es el caso incidencias en infraestructuras y sistemas de pequeña cuantía económica, motivadas por circunstancias propias del desarrollo de las operaciones y del negocio.

Asimismo, no se ha alcanzado el acuerdo de cierre financiero en el plazo previsto por parte de GSP (sociedad concesionaria del proyecto para el desarrollo del gasoducto sur peruano, participada por el grupo Enagás), dando lugar a la terminación de la concesión. En virtud del contenido del propio contrato de concesión y demás acuerdos firmados entre los socios, se prevé que el grupo Enagás recupere la inversión realizada en el proyecto.

E.6 Explique los planes de respuesta y supervisión para los principales riesgos de la entidad, incluidos los fiscales.

Los principales riesgos que tiene identificados la compañía tienen asociados una serie de actividades de control, fijadas por cada una de las unidades de negocio y direcciones corporativas, para asegurar que las respuestas a los distintos riesgos se realizan de forma adecuada y oportuna. La Comisión de Auditoría y Cumplimiento y el Comité de Riesgos supervisan la implantación de estas actividades de control y realizan 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 relacionados con la operación de las infraestructuras (daños, incidencias, etc.) se encuentran mitigados por el establecimiento de planes de mantenimiento y mejora continua, definición y seguimiento de indicadores de calidad y sistemas de control y alarmas que garantizan la continuidad y calidad del servicio, entre otros.
- Los riesgos de negocio asociados a la gestión de activos internacionales tienen controles que incluyen el seguimiento mensual de la planificación de los activos y de la rentabilidad obtenida en las inversiones, etc.
- Para prevenir la materialización del riesgo de responsabilidad penal, el grupo Enagás ha aprobado un Modelo de Prevención de Delitos (revisado en 2016) y se han implantado las medidas necesarias para evitar la comisión de delitos en su ámbito empresarial y para eximir de responsabilidad a la compañía. Los riesgos de financiación de proyectos internacionales se tratan de gestionar mediante una relación continua y permanente con diferentes entidades financieras y asesores, así como mediante la monitorización continua de las condiciones de mercado.

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 “determinar la estrategia fiscal de la Sociedad, la política de control y gestión de riesgos, incluidos los fiscales y la supervisión de los sistemas internos de información y control”, según se recoge en el artículo 5 apartado b) 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 la función de supervisión de los sistemas internos de información y control.

Comisión de Auditoría y Cumplimiento

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento tiene entre sus funciones y competencias la de “supervisar el proceso de elaboración y presentación de la información económico-financiera relativa a la Sociedad y a su Grupo, revisando el cumplimiento de los requisitos normativos, la adecuada delimitación del perímetro de consolidación y la correcta aplicación de los criterios contables”; así mismo, debe “informar al Consejo sobre aquellas recomendaciones o menciones que considere necesarias en relación con la aplicación de criterios contables, sistemas de control interno o cualquier otro asunto que considere relevante, y en particular, presentar recomendaciones o propuestas al Consejo de Administración dirigidas a salvaguardar la integridad de la información económico-financiera”, según el artículo 7 apartado a) del Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás, S.A. y Sociedades Dependientes.

Asimismo, dicha Comisión tiene como función la de supervisar la eficacia del control interno de la Sociedad y su Grupo, 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, todo ello sin quebrantar su independencia, según el artículo 44 del Texto Refundido 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 colaboración de 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 adecuado y efectivo del SCIIF. Para el desarrollo de estas funciones cuenta con la Unidad de Control Interno de la Información Financiera, función dependiente que constituye una pieza clave en la gestión del SCIIF, teniendo como principales tareas:

- Garantizar la integridad y la coherencia interna 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.
- Gestionar el proceso periódico de autoevaluación del SCIIF y realizar el seguimiento de sus resultados.
- Coordinar la evaluación de los riesgos de información financiera y la revisión periódica de los mismos.
- 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, 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 revisiones practicadas sobre el SCIIF.

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 *"evaluar y mejorar la eficacia y la eficiencia de los procesos de gestión de riesgos, control interno y gobierno corporativo"*.

Sus principales funciones respecto al SCIIF, coordinadas, tuteladas y supervisadas por la mencionada Comisión, consisten en:

- Ejecución de pruebas y evaluaciones sobre el diseño, la implementación y la efectividad operativa del Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera.
- Realización de un conjunto de pruebas limitadas sobre la documentación de los ciclos y subciclos al objeto de alcanzar un entendimiento inicial del grado de actualización de la documentación elaborada por Enagás y detectar posibles actividades de control a definir.

- Realización de un conjunto de pruebas limitadas, al objeto de alcanzar un entendimiento inicial del grado de cumplimiento y formalización de los controles (manuales y automáticos) establecidos por Enagás.
- Verificar la correcta implantación de las acciones correctoras sobre el SCIIF, en función de lo recogido en el Plan Anual de Auditoría Interna.

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 SCIIF.

Las atribuciones en el ámbito de la responsabilidad del SCIIF tienen reflejo en la estructura organizativa del Grupo a nivel de puesto quedando recogidas en las Fichas de Análisis y Descripción de los mismos donde se describen las tareas asignadas. Cualquier cambio en la asignación de responsabilidades será trasladado tanto al organigrama como a las citadas fichas, tal y como queda recogido en el procedimiento “Desarrollo Organizativo y de los Procesos” que dispone la Sociedad.

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:

- “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 SCIIF estas son reguladas a través del “Manual SCIIF del Grupo Enagás”, así como, por diferentes reglamentos y normas vinculantes a nivel de los principales órganos sociales, y de la Alta Dirección. Asimismo, las responsabilidades específicas a nivel de puesto en el ámbito SCIIF se recogen en el diseño del modelo estando alineadas con las definidas en las “Fichas de Análisis y Descripción de Puestos”. Al objeto de recopilar los cambios a través del tiempo en la responsabilidad a nivel de puesto, se generan de forma periódica las versiones del modelo SCIIF.

Por otro lado, cabe mencionar el procedimiento para la “Gestión de los poderes de representación y certificados de firma electrónica” el cual define las actividades a realizar para garantizar el adecuado otorgamiento de las responsabilidades.

La difusión de la estructura organizativa se realiza a través de la Intranet estando a disposición de los empleados un organigrama actualizado. Así mismo, las normas y procedimientos específicos donde se detallan las responsabilidades derivadas de la misma, son publicadas en la intranet, tal y como se establece en la “Norma General de Normas y Gestión de Procesos”.

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 Sostenibilidad y Buen Gobierno y el resto de políticas corporativas del Grupo:

Reglamento Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados de Valores

Se dispone de un “Reglamento Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados 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 o Reservada y el tratamiento de dicha información;
- 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;
- Política de autocartera de Enagás y sus filiales;
- En general, el cumplimiento de la normativa del mercado de valores y de abuso de mercado.

Este reglamento es de aplicación a los miembros del Consejo de Administración de Enagás, a los miembros del Consejo de Administración, en su caso, del Comité de Dirección de las sociedades filiales o participadas en las que Enagás tenga el control, a los Altos Directivos, así como a Directivos y demás empleados cuya labor profesional esté relacionada con las actividades del mercado de valores y en general a todas las personas que tengan acceso a información privilegiada o reservada de la Sociedad, incluidos los Asesores Externos, conforme a lo establecido en sus artículos 2, 3 y 4. En este sentido, las personas sujetas recibirán un ejemplar del mismo debiendo firmar una declaración de conocimiento y aceptación del reglamento confirmando su recepción y obligándose a su cumplimiento en lo que le resulte de aplicación. 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 supervisar su cumplimiento y, en general, el de las reglas de gobierno de la Sociedad, haciendo las propuestas necesarias para su mejora (art.7 Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás S.A. y Sociedades Dependientes). El responsable de Cumplimiento Normativo, en coordinación con Secretaría General, velará por el exacto y fiel cumplimiento de las obligaciones contenidas en el mismo, debiendo informar periódicamente a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento sobre el grado de cumplimiento y las incidencias detectadas en relación con la aplicación del mismo para su evaluación por dicha Comisión, tal como establece el art. 20.1 del propio reglamento.

Código Ético del Grupo Enagás

El "Código Ético del Grupo Enagás"; aprobado en sesión de Consejo de Administración del 15 de diciembre de 2014, tiene como finalidad 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 de 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" y en 2015 la "Política contra el fraude, la corrupción y el soborno".

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 en sesión de Consejo de Administración del 15 de diciembre de 2014.

Tal y como se detalla en el mencionado Código: *“Es obligación de Enagás GTS mantener en todo momento actualizada la lista de las personas sometidas 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 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 SCIIF, 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 2016 la Dirección General Financiera junto con la Dirección de Auditoría Interna han participado en distintas acciones formativas, entre las que se encuentran las siguientes: Auditoría Interna y Gestión de Riesgos, Auditoría Migración de Sistemas TI, Ciberseguridad y Auditoría Interna, Control Interno sobre la Información Financiera, Definición Mapa Evaluación del Riesgo, Prevención e Investigación del Fraude, entre otros.

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. Dicho proceso, hasta el ejercicio 2014 seguía el marco metodológico de COSO (1992) (*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*), siendo uno de sus objetivos el de contribuir a que las transacciones realizadas se registren fielmente, de conformidad con el marco contable correspondiente proporcionando una seguridad razonable en relación a la prevención o detección de errores que pudieran tener un impacto significativo en la información contenida en las cuentas anuales consolidadas. Durante el ejercicio 2015, el modelo fue adaptado al nuevo Marco COSO 2013 recogido en su informe *Internal Control-Integrated Framework*.

La “Política de Control y Gestión 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 principios y criterios recogidos en ella emanan del Comité de Riesgos de Enagás. Dicho Comité es el encargado de definir, aprobar y actualizar los criterios y principios básicos en los que se han de inspirar las actuaciones relacionadas con el riesgo, tal y como se recoge en su procedimiento “Funcionamiento del Comité de Riesgos de Enagás”.

Los principios recogidos en la “Política de Control y Gestión de Riesgos de Enagás”, se desarrollan a través de la Norma General de Control y Gestión de Riesgos estableciendo un marco organizativo y metodológico que garantice la implementación apropiada y efectiva del proceso de control y gestión de riesgos.

En cuanto a los riesgos específicos del Sistema de Control Interno de la Información Financiera de la Compañía se clasifican dentro de dicho marco en 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 sobre 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 SCIIF 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, 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 presentación de la información económico-financiera relativa a la Sociedad y a su Grupo, revisando el cumplimiento de los requisitos normativos, la adecuada delimitación del perímetro de consolidación y la correcta aplicación de los criterios contables”*.

En la determinación de las sociedades alcanzadas en el SCIIF del Grupo se tienen en cuenta aquellas en las que se tiene un porcentaje de participación del 100% directo, para el resto de sociedades que se consolidan en el Grupo se incluyen controles orientados a velar por la homogeneidad, validez y fiabilidad de la información financiera facilitada para su incorporación en los estados financieros consolidados.

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 tienen en consideración los posibles efectos derivados de la materialización de otras tipologías de riesgos comprendidas en el modelo de control y gestión de riesgos que se encuentra descrito en el apartado e) de este documento. Esta afección vendría dada, en su caso, a través de los riesgos: estratégicos y de negocio, operacionales y tecnológicos, financieros y fiscales, de crédito y contraparte, reputacionales, de responsabilidad penal y de cumplimiento y modelo.

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 presentación de la información financiera preceptiva y presentar recomendaciones o propuestas al Consejo de Administración, dirigidas a salvaguardar la integridad de la información financiera; así como, supervisar la eficacia del control interno de la Sociedad y de su Grupo, la auditoría interna, y los sistemas de gestión de riesgos, incluyendo los riesgos asociados al tratamiento de la información financiera; según el artículo 44 del Texto Refundido de Estatutos Sociales de Enagás, S.A. y artículo 7 del Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás, S.A. y Sociedades Dependientes.

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 SCIIF, 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 Consolidadas”, 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 SCIIF: Flujo de Controles y Actividades

La estructura de control del SCIIF del Grupo toma como referencia los cinco componentes del Modelo COSO (*The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*) recogidos en el informe *Internal Control-Integrated Framework (2013)*:

1. Entorno de control
2. Evaluación de riesgos
3. Actividades de control
4. Información y comunicación
5. Supervisión del funcionamiento del sistema

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, suponen la base sobre la que se sustenta el SCIIF. Son controles transversales, con afección 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 2016, la cuantía de controles generales operativos en el ámbito del SCIIF se cifraba en 41. La responsabilidad de los mismos reside en el ámbito de la Alta Dirección, con el siguiente nivel de detalle:

- Secretaría del Consejo de Administración
- Secretaría General
- Dirección General de Gestión Técnica del Sistema
- Dirección General Financiera
- Dirección General de Recursos
- Dirección de Relación con Inversores
- Dirección de Riesgos
- Dirección de Comunicación y Relaciones Institucionales

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 SCIIF, 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 SCIIF 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 29 ciclos y 66 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 2016, la cuantía de controles de proceso en el ámbito del SCIIF se cifraba en 378, teniendo aproximadamente un 12% características automáticas.

Actividades operativas

En el diseño de los subciclos SCIIF, 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 SCIIF.

A cierre del ejercicio 2016, la cifra era de 849 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 se incluyen dentro del ámbito de actuación y configuración del SCIF.

Todas las actuaciones llevadas a cabo en relación a los sistemas de información, se encuentran reguladas en la "Política de Ciberseguridad", 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, 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 SCIF, 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 transmitir las 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 SCIIF.

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 la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás S.A. y Sociedades Dependientes”.

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 SCIIF 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 SCIIF. Asimismo se informará del alcance de la evaluación del SCIIF 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 SCIIF, 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 SCIIF a través de la “Norma General de Auditoría Interna”, “Manual SCIIF del Grupo Enagás” y el “Reglamento de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás S.A. y Sociedades Dependientes”.
- Efectiva supervisión por parte de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, en relación al control último sobre el modelo del SCIIF, 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 SCIIF 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 SCIIF.

En todo este proceso de supervisión, resulta clave la función de Auditoría Interna que, según se establece en la “Norma General de Auditoría Interna”, se encarga de:

- Colaborar con la Comisión de Auditoría y Cumplimiento en el desarrollo de sus competencias, en especial en lo que se refiere a la supervisión del sistema de control interno y del proceso de control y gestión de riesgos, de las relaciones con el auditor externo y supervisión del proceso de elaboración de la información económico-financiera.
- Participar en la revisión del sistema de control interno de la información financiera (SCIIF) establecido para la Sociedad, para su posterior certificación.

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 SCIIF, a la revisión del mismo.

A este respecto, la Dirección del Grupo ha realizado una evaluación interna del SCIIF, 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 2016, 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 de Enagás S.A. y Sociedades Dependientes, 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 supervisar el cumplimiento del “Reglamento Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados 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 SCIIF 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 SCIIF 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 SCIIF. Estas revisiones externas han sido efectuadas por el auditor de las cuentas de Enagás, S.A. y sociedades dependientes.

A continuación se anexa el informe correspondiente al ejercicio 2016.

G. Grado de seguimiento de las recomendaciones de Gobierno Corporativo

Indique el grado de seguimiento de la sociedad respecto de las recomendaciones del Código de buen gobierno de las sociedades cotizadas.

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.

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.

Cumple ☐ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☒

3. Que durante la celebración de la junta general ordinaria, como complemento de la difusión por escrito del informe anual de gobierno corporativo, el presidente del consejo de administración informe verbalmente a los accionistas, con suficiente detalle, de los aspectos más relevantes del gobierno corporativo de la sociedad y, en particular:

- a) De los cambios acaecidos desde la anterior junta general ordinaria.
- b) De los motivos concretos por los que la compañía no sigue alguna de las recomendaciones del Código de Gobierno Corporativo y, si existieran, de las reglas alternativas que aplique en esa materia.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

4. Que la sociedad defina y promueva una política de comunicación y contactos con accionistas, inversores institucionales y asesores de voto que sea plenamente respetuosa con las normas contra el abuso de mercado y dé un trato semejante a los accionistas que se encuentren en la misma posición.

Y que la sociedad haga pública dicha política a través de su página web, incluyendo información relativa a la forma en que la misma se ha puesto en práctica e identificando a los interlocutores o responsables de llevarla a cabo.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

5. Que el consejo de administración no eleve a la junta general una propuesta de delegación de facultades, para emitir acciones o valores convertibles con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe superior al 20% del capital en el momento de la delegación.

Y que cuando el consejo de administración apruebe cualquier emisión de acciones o de valores convertibles con exclusión del derecho de suscripción preferente, la sociedad publique inmediatamente en su página web los informes sobre dicha exclusión a los que hace referencia la legislación mercantil.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

6. Que las sociedades cotizadas que elaboren los informes que se citan a continuación, ya sea de forma preceptiva o voluntaria, los publiquen en su página web con antelación suficiente a la celebración de la junta general ordinaria, aunque su difusión no sea obligatoria:

- a) Informe sobre la independencia del auditor.
- b) Informes de funcionamiento de las comisiones de auditoría y de nombramientos y retribuciones.
- c) Informe de la comisión de auditoría sobre operaciones vinculadas.
- d) Informe sobre la política de responsabilidad social corporativa.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

7. Que la sociedad transmita en directo, a través de su página web, la celebración de las juntas generales de accionistas.

Cumple ☒ Explique ☐

8. Que la comisión de auditoría vele porque el consejo de administración procure presentar las cuentas a la junta general de accionistas sin limitaciones ni salvedades en el informe de auditoría y que, en los supuestos excepcionales en que existan salvedades, tanto el presidente de la comisión de auditoría como los auditores expliquen con claridad a los accionistas el contenido y alcance de dichas limitaciones o salvedades.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

9. Que la sociedad haga públicos en su página web, de manera permanente, los requisitos y procedimientos que aceptará para acreditar la titularidad de acciones, el derecho de asistencia a la junta general de accionistas y el ejercicio o delegación del derecho de voto.

Y que tales requisitos y procedimientos favorezcan la asistencia y el ejercicio de sus derechos a los accionistas y se apliquen de forma no discriminatoria.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

10. Que cuando algún accionista legitimado haya ejercitado, con anterioridad a la celebración de la junta general de accionistas, el derecho a completar el orden del día o a presentar nuevas propuestas de acuerdo, la sociedad:

- a) Difunda de inmediato tales puntos complementarios y nuevas propuestas de acuerdo.
- b) Haga público el modelo de tarjeta de asistencia o formulario de delegación de voto o voto a distancia con las modificaciones precisas para que puedan votarse los nuevos puntos del orden del día y propuestas alternativas de acuerdo en los mismos términos que los propuestos por el consejo de administración.
- c) Someta todos esos puntos o propuestas alternativas a votación y les aplique las mismas reglas de voto que a las formuladas por el consejo de administración, incluidas, en particular, las presunciones o deducciones sobre el sentido del voto.

d) Con posterioridad a la junta general de accionistas, comunique el desglose del voto sobre tales puntos complementarios o propuestas alternativas.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

11. Que, en el caso de que la sociedad tenga previsto pagar primas de asistencia a la junta general de accionistas, establezca, con anterioridad, una política general sobre tales primas y que dicha política sea estable.

Cumple ☐ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☒

12. Que el consejo de administración desempeñe sus funciones con unidad de propósito e independencia de criterio, dispense el mismo trato a todos los accionistas que se hallen en la misma posición y se guíe por el interés social, entendido como la consecución de un negocio rentable y sostenible a largo plazo, que promueva su continuidad y la maximización del valor económico de la empresa.

Y que en la búsqueda del interés social, además del respeto de las leyes y reglamentos y de un comportamiento basado en la buena fe, la ética y el respeto a los usos y a las buenas prácticas comúnmente aceptadas, procure conciliar el propio interés social con, según corresponda, los legítimos intereses de sus empleados, sus proveedores, sus clientes y los de los restantes grupos de interés que puedan verse afectados, así como el impacto de las actividades de la compañía en la comunidad en su conjunto y en el medio ambiente.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

13. Que el consejo de administración posea la dimensión precisa para lograr un funcionamiento eficaz y participativo, lo que hace aconsejable que tenga entre cinco y quince miembros.

Cumple ☒ Explique ☐

14. Que el consejo de administración apruebe una política de selección de consejeros que:

- a) Sea concreta y verificable.
- b) Asegure que las propuestas de nombramiento o reelección se fundamenten en un análisis previo de las necesidades del consejo de administración.
- c) Favorezca la diversidad de conocimientos, experiencias y género.

Que el resultado del análisis previo de las necesidades del consejo de administración se recoja en el informe justificativo de la comisión de nombramientos que se publique al convocar la junta general de accionistas a la que se someta la ratificación, el nombramiento o la reelección de cada consejero.

Y que la política de selección de consejeros promueva el objetivo de que en el año 2020 el número de consejeras represente, al menos, el 30% del total de miembros del consejo de administración.

La comisión de nombramiento verificará anualmente el cumplimiento de la política de selección de consejeros y se informará de ello en el informe anual de gobierno corporativo.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

15. Que los consejeros dominicales e independientes constituyan una amplia mayoría del consejo de administración 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.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

16. Que el porcentaje de consejeros dominicales sobre el total de consejeros no ejecutivos no sea mayor que la proporción existente entre el capital de la sociedad representado por dichos consejeros y el resto del capital.

Este criterio podrá atenuarse:

- a) En sociedades de elevada capitalización en las que sean escasas las participaciones accionariales que tengan legalmente la consideración de significativas.
- b) Cuando se trate de sociedades en las que exista una pluralidad de accionistas representados en el consejo de administración y no existan vínculos entre sí.

Cumple ☒ **Explique** ☐

17. Que el número de consejeros independientes represente, al menos, la mitad del total de consejeros.

Que, sin embargo, cuando la sociedad no sea de elevada capitalización o cuando, aun siéndolo, cuente con un accionista o varios actuando concertadamente, que controlen más del 30% del capital social, el número de consejeros independientes represente, al menos, un tercio del total de consejeros.

Cumple ☒ **Explique** ☐

18. 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 pertenezcan, se trate o no de sociedades cotizadas, así como sobre las demás actividades retribuidas que realice cualquiera que sea su naturaleza.
- c) Indicación de la categoría de consejero a la que pertenezcan, 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 las posteriores reelecciones.
- e) Acciones de la compañía, y opciones sobre ellas, de las que sean titulares.

Cumple ☒ **Cumple parcialmente** ☐ **Explique** ☐

19. Que en el informe anual de gobierno corporativo, previa verificación por la comisión de nombramientos, se expliquen las razones por las cuales se hayan nombrado consejeros dominicales a instancia de accionistas cuya participación accionarial sea inferior al 3% 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.

Cumple ☐ **Cumple parcialmente** ☐ **Explique** ☐ **No aplicable** ☒

20. Que los consejeros dominicales presenten su dimisión cuando el accionista a quien representen transmita 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.

Cumple ☒ **Cumple parcialmente** ☐ **Explique** ☐ **No aplicable** ☐

21. Que el consejo de administración no proponga la separación 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 de administración previo informe de la comisión de nombramientos. En particular, se entenderá que existe justa causa cuando el consejero pase a ocupar nuevos cargos o contraiga nuevas obligaciones que le impidan dedicar el tiempo necesario al desempeño de las funciones propias del cargo de consejero, incumpla los deberes inherentes a su cargo o incurra en algunas de las circunstancias que le hagan perder su condición de independiente, de acuerdo con lo establecido en la legislación aplicable.

También podrá proponerse la separación de consejeros independientes como consecuencia de ofertas públicas de adquisición, fusiones u otras operaciones corporativas similares que supongan un cambio en la estructura de capital de la sociedad, cuando tales cambios en la estructura del consejo de administración vengan propiciados por el criterio de proporcionalidad señalado en la recomendación 16.

Cumple ☒ Explique ☐

- 22. 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 administración de las causas penales en las que aparezcan como imputados, así como de sus posteriores vicisitudes procesales.**

Y que si un consejero resultara procesado o se dictara contra él auto de apertura de juicio oral por alguno de los delitos señalados en la legislación societaria, el consejo de administración 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 de administración dé cuenta, de forma razonada, en el informe anual de gobierno corporativo.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

- 23. Que todos los consejeros expresen claramente su oposición cuando consideren que alguna propuesta de decisión sometida al consejo de administración 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 intereses, cuando se trate de decisiones que puedan perjudicar a los accionistas no representados en el consejo de administración.**

Y que cuando el consejo de administración adopte decisiones significativas o reiteradas sobre las que el consejero hubiera formulado serias reservas, este 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 de administración, aunque no tenga la condición de consejero.

Cumple ☐ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☒

- 24. 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 de administración. 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.**

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

- 25. Que la comisión de nombramientos se asegure de que los consejeros no ejecutivos tienen suficiente disponibilidad de tiempo para el correcto desarrollo de sus funciones.**

Y que el reglamento del consejo establezca el número máximo de consejos de sociedades de los que pueden formar parte sus consejeros.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

- 26. Que el consejo de administración se reúna con la frecuencia precisa para desempeñar con eficacia sus funciones y, al menos, ocho veces al año, siguiendo el programa de fechas y asuntos que establezca al inicio del ejercicio, pudiendo cada consejero individualmente proponer otros puntos del orden del día inicialmente no previstos.**

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

- 27. Que las inasistencias de los consejeros se reduzcan a los casos indispensables y se cuantifiquen en el informe anual de gobierno corporativo. Y que, cuando deban producirse, se otorgue representación con instrucciones.**

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

28. Que cuando los consejeros o el secretario manifiesten preocupación sobre alguna propuesta o, en el caso de los consejeros, sobre la marcha de la sociedad y tales preocupaciones no queden resueltas en el consejo de administración, a petición de quien las hubiera manifestado, se deje constancia de ellas en el acta.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

29. Que la sociedad establezca los cauces adecuados para que los consejeros puedan obtener el asesoramiento preciso para el cumplimiento de sus funciones incluyendo, si así lo exigieran las circunstancias, asesoramiento externo con cargo a la empresa.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

30. Que, con independencia de los conocimientos que se exijan a los consejeros para el ejercicio de sus funciones, las sociedades ofrezcan también a los consejeros programas de actualización de conocimientos cuando las circunstancias lo aconsejen.

Cumple ☒ Explique ☐ No aplicable ☐

31. Que el orden del día de las sesiones indique con claridad aquellos puntos sobre los que el consejo de administración deberá adoptar una decisión o acuerdo para que los consejeros puedan estudiar o recabar, con carácter previo, la información precisa para su adopción.

Cuando, excepcionalmente, por razones de urgencia, el presidente quiera someter a la aprobación del consejo de administración decisiones o acuerdos que no figuraran en el orden del día, será preciso el consentimiento previo y expreso de la mayoría de los consejeros presentes, del que se dejará debida constancia en el acta.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

32. Que los consejeros sean periódicamente informados de los movimientos en el accionariado y de la opinión que los accionistas significativos, los inversores y las agencias de calificación tengan sobre la sociedad y su grupo.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

33. Que el presidente, como responsable del eficaz funcionamiento del consejo de administración, además de ejercer las funciones que tiene legal y estatutariamente atribuidas, prepare y someta al consejo de administración un programa de fechas y asuntos a tratar; organice y coordine la evaluación periódica del consejo, así como, en su caso, la del primer ejecutivo de la sociedad; sea responsable de la dirección del consejo y de la efectividad de su funcionamiento; se asegure de que se dedica suficiente tiempo de discusión a las cuestiones estratégicas, y acuerde y revise los programas de actualización de conocimientos para cada consejero, cuando las circunstancias lo aconsejen.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

34. Que cuando exista un consejero coordinador, los estatutos o el reglamento del consejo de administración, además de las facultades que le corresponden legalmente, le atribuya las siguientes: presidir el consejo de administración en ausencia del presidente y de los vicepresidentes, en caso de existir; hacerse eco de las preocupaciones de los consejeros no ejecutivos; mantener contactos con inversores y accionistas para conocer sus puntos de vista a efectos de formarse una opinión sobre sus preocupaciones, en particular, en relación con el gobierno corporativo de la sociedad; y coordinar el plan de sucesión del presidente.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

35. Que el secretario del consejo de administración vele de forma especial para que en sus actuaciones y decisiones el consejo de administración tenga presentes las recomendaciones sobre buen gobierno contenidas en este Código de buen gobierno que fueran aplicables a la sociedad.

Cumple ☒ Explique ☐

36. Que el consejo de administración en pleno evalúe una vez al año y adopte, en su caso, un plan de acción que corrija las deficiencias detectadas respecto de:

- a) La calidad y eficiencia del funcionamiento del consejo de administración.
- b) El funcionamiento y la composición de sus comisiones.
- c) La diversidad en la composición y competencias del consejo de administración.
- d) El desempeño del presidente del consejo de administración y del primer ejecutivo de la sociedad.
- e) El desempeño y la aportación de cada consejero, prestando especial atención a los responsables de las distintas comisiones del consejo.

Para la realización de la evaluación de las distintas comisiones se partirá del informe que estas eleven al consejo de administración, y para la de este último, del que le eleve la comisión de nombramientos.

Cada tres años, el consejo de administración será auxiliado para la realización de la evaluación por un consultor externo, cuya independencia será verificada por la comisión de nombramientos.

Las relaciones de negocio que el consultor o cualquier sociedad de su grupo mantengan con la sociedad o cualquier sociedad de su grupo deberán ser desglosadas en el informe anual de gobierno corporativo.

El proceso y las áreas evaluadas serán objeto de descripción en el informe anual de gobierno corporativo.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

37. Que cuando exista una comisión ejecutiva, la estructura de participación de las diferentes categorías de consejeros sea similar a la del propio consejo de administración y su secretario sea el de este último.

Cumple ☐ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☒

38. Que el consejo de administración tenga siempre conocimiento de los asuntos tratados y de las decisiones adoptadas por la comisión ejecutiva y que todos los miembros del consejo de administración reciban copia de las actas de las sesiones de la comisión ejecutiva.

Cumple ☐ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☒

39. Que los miembros de la comisión 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, y que la mayoría de dichos miembros sean consejeros independientes.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

40. Que bajo la supervisión de la comisión de auditoría, se disponga de una unidad que asuma la función de auditoría interna que vele por el buen funcionamiento de los sistemas de información y control interno y que funcionalmente dependa del presidente no ejecutivo del consejo o del de la comisión de auditoría.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

41. Que el responsable de la unidad que asuma la función de auditoría interna presente a la comisión de auditoría su plan anual de trabajo, informe directamente de las incidencias que se presenten en su desarrollo y someta al final de cada ejercicio un informe de actividades.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

42. Que, además de las previstas en la ley, correspondan a la comisión de auditoría las siguientes funciones:

1. En relación con los sistemas de información y control interno:

- a) 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.
- b) Velar por la independencia de la unidad que asume 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; aprobar la orientación y sus planes de trabajo, asegurándose de que su actividad esté enfocada principalmente hacia los riesgos relevantes de la sociedad; recibir información periódica sobre sus actividades; y verificar que la alta dirección tenga 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 resulta posible y se considera apropiado, anónima, las irregularidades de potencial trascendencia, especialmente financieras y contables, que adviertan en el seno de la empresa.

2. En relación con el auditor externo:

- a) En caso de renuncia del auditor externo, examinar las circunstancias que la hubieran motivado.
- b) Velar que la retribución del auditor externo por su trabajo no comprometa su calidad ni su independencia.
- c) Supervisar 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.
- d) Asegurar que el auditor externo mantenga anualmente una reunión con el pleno del consejo de administración para informarle sobre el trabajo realizado y sobre la evolución de la situación contable y de riesgos de la sociedad.
- e) Asegurar que la sociedad y el auditor externo respetan las normas vigentes sobre prestación de servicios distintos a los de auditoría, los límites a la concentración del negocio del auditor y, en general, las demás normas sobre independencia de los auditores.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

43. Que la comisión de auditoría pueda convocar a cualquier empleado o directivo de la sociedad, e incluso disponer que comparezcan sin presencia de ningún otro directivo.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

44. Que la comisión de auditoría sea informada sobre las operaciones de modificaciones estructurales y corporativas que proyecte realizar la sociedad para su análisis e informe previo al consejo de administración sobre sus condiciones económicas y su impacto contable y, en especial, en su caso, sobre la ecuación de canje propuesta.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

45. Que la política de control y gestión de riesgos identifique al menos:

- a) Los distintos tipos de riesgo, financieros y no financieros (entre otros los operativos, tecnológicos, legales, sociales, medio ambientales, políticos y 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.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

46. Que bajo la supervisión directa de la comisión de auditoría o, en su caso, de una comisión especializada del consejo de administración, exista una función interna de control y gestión de riesgos ejercida por una unidad o departamento interno de la sociedad que tenga atribuidas expresamente las siguientes funciones:

a) Asegurar el buen funcionamiento de los sistemas de control y gestión de riesgos y, en particular, que se identifiquen, gestionen, y cuantifican adecuadamente todos los riesgos importantes que afecten a la sociedad.

b) Participar activamente en la elaboración de la estrategia de riesgos y en las decisiones importantes sobre su gestión.

c) Velar por que los sistemas de control y gestión de riesgos mitiguen los riesgos adecuadamente en el marco de la política definida por el consejo de administración.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

47. Que los miembros de la comisión de nombramientos y de retribuciones –o de la comisión de nombramientos y la comisión de retribuciones, si estuvieren separadas– se designen procurando que tengan los conocimientos, aptitudes y experiencia adecuados a las funciones que estén llamados a desempeñar y que la mayoría de dichos miembros sean consejeros independientes.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

48. Que las sociedades de elevada capitalización cuenten con una comisión de nombramientos y con una comisión de remuneraciones separadas.

Cumple ☐ Explique ☒ No aplicable ☐

La modificación de Estatutos Sociales que el Consejo de Administración propuso a la JGA 2015 comprendía la modificación de su artículo 45 en el sentido de permitir la división de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC en dos comisiones distintas.

El Consejo de Administración estudiará la oportunidad de separar la actual Comisión de Nombramientos, Retribuciones y RSC en dos comisiones separadas.

49. Que la comisión de nombramientos consulte al presidente del consejo de administración 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 encuentra idóneos a su juicio, potenciales candidatos para cubrir vacantes de consejero.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

50. Que la comisión de retribuciones ejerza sus funciones con independencia y que, además de las funciones que le atribuya la ley, le correspondan las siguientes:

a) Proponer al consejo de administración las condiciones básicas de los contratos de los altos directivos.

b) Comprobar la observancia de la política retributiva establecida por la sociedad.

c) Revisar periódicamente la política de remuneraciones aplicada a los consejeros y altos directivos, incluidos los sistemas retributivos con acciones y su aplicación, así como garantizar que su remuneración individual sea proporcionada a la que se pague a los demás consejeros y altos directivos de la sociedad.

d) Velar por que los eventuales conflictos de intereses no perjudiquen la independencia del asesoramiento externo prestado a la comisión.

e) Verificar la información sobre remuneraciones de los consejeros y altos directivos contenida en los distintos documentos corporativos, incluido el informe anual sobre remuneraciones de los consejeros.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

51. 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 ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

52. Que las reglas de composición y funcionamiento de las comisiones de supervisión y control figuren en el reglamento del consejo de administración y que sean consistentes con las aplicables a las comisiones legalmente obligatorias conforme a las recomendaciones anteriores, incluyendo:

a) Que estén compuestas exclusivamente por consejeros no ejecutivos, con mayoría de consejeros independientes.

b) Que sus presidentes sean consejeros independientes.

c) Que el consejo de administración designe a 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 que rinda cuentas, en el primer pleno del consejo de administración posterior a sus reuniones, de su actividad y que respondan del trabajo realizado.

d) Que las comisiones puedan recabar asesoramiento externo, cuando lo consideren necesario para el desempeño de sus funciones.

e) Que de sus reuniones se levante acta, que se pondrá a disposición de todos los consejeros.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

53. Que la supervisión del cumplimiento de las reglas de gobierno corporativo, de los códigos internos de conducta y de la política de responsabilidad social corporativa se atribuya a una o se reparta entre varias comisiones del consejo de administración que podrán ser la comisión de auditoría, la de nombramientos, la comisión de responsabilidad social corporativa, en caso de existir, o una comisión especializada que el consejo de administración, en ejercicio de sus facultades de auto-organización, decida crear al efecto, a las que específicamente se les atribuyan las siguientes funciones mínimas:

a) La supervisión del cumplimiento de los códigos internos de conducta y de las reglas de gobierno corporativo de la sociedad.

b) La supervisión de la estrategia de comunicación y relación con accionistas e inversores, incluyendo los pequeños y medianos accionistas.

c) La evaluación periódica de la adecuación del sistema de gobierno corporativo de la sociedad, con el fin de que cumpla su misión de promover el interés social y tenga en cuenta, según corresponda, los legítimos intereses de los restantes grupos de interés.

d) La revisión de la política de responsabilidad corporativa de la sociedad, velando por que esté orientada a la creación de valor.

e) El seguimiento de la estrategia y prácticas de responsabilidad social corporativa y la evaluación de su grado de cumplimiento.

f) La supervisión y evaluación de los procesos de relación con los distintos grupos de interés.

g) La evaluación de todo lo relativo a los riesgos no financieros de la empresa –incluyendo los operativos, tecnológicos, legales, sociales, medio ambientales, políticos y reputacionales.

h) La coordinación del proceso de reporte de la información no financiera y sobre diversidad, conforme a la normativa aplicable y a los estándares internacionales de referencia.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

54. Que la política de responsabilidad social corporativa incluya los principios o compromisos que la empresa asuma voluntariamente en su relación con los distintos grupos de interés e identifique al menos:

a) Los objetivos de la política de responsabilidad social corporativa y el desarrollo de instrumentos de apoyo.

b) La estrategia corporativa relacionada con la sostenibilidad, el medio ambiente y las cuestiones sociales.

c) Las prácticas concretas en cuestiones relacionadas con: accionistas, empleados, clientes, proveedores, cuestiones sociales, medio ambiente, diversidad, responsabilidad fiscal, respeto de los derechos humanos y prevención de conductas ilegales.

d) Los métodos o sistemas de seguimiento de los resultados de la aplicación de las prácticas concretas señaladas en la letra anterior, los riesgos asociados y su gestión.

e) Los mecanismos de supervisión del riesgo no financiero, la ética y la conducta empresarial.

f) Los canales de comunicación, participación y diálogo con los grupos de interés.

g) Las prácticas de comunicación responsable que eviten la manipulación informativa y protejan la integridad y el honor.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

55. Que la sociedad informe, en un documento separado o en el informe de gestión, sobre los asuntos relacionados con la responsabilidad social corporativa, utilizando para ello alguna de las metodologías aceptadas internacionalmente.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

56. Que la remuneración de los consejeros sea la necesaria para atraer y retener a los consejeros del perfil deseado y para retribuir la dedicación, cualificación y responsabilidad que el cargo exija, pero no tan elevada como para comprometer la independencia de criterio de los consejeros no ejecutivos.

Cumple ☒ Explique ☐

57. Que se circunscriban a los consejeros ejecutivos las remuneraciones variables ligadas al rendimiento de la sociedad y al desempeño personal, así como la remuneración mediante entrega de acciones, opciones o derechos sobre acciones o instrumentos referenciados al valor de la acción y los sistemas de ahorro a largo plazo tales como planes de pensiones, sistemas de jubilación u otros sistemas de previsión social.

Se podrá contemplar la entrega de acciones como remuneración a los consejeros no ejecutivos cuando se condicione a que las mantengan hasta su cese como consejeros. Lo anterior no será de aplicación a las acciones que el consejero necesite enajenar, en su caso, para satisfacer los costes relacionados con su adquisición.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐

58. Que en caso de remuneraciones variables, las políticas retributivas incorporen los límites y las cautelas técnicas precisas para asegurar que tales remuneraciones guardan relación con el rendimiento profesional de sus beneficiarios y no derivan solamente de la evolución general de los mercados o del sector de actividad de la compañía o de otras circunstancias similares.

Y, en particular, que los componentes variables de las remuneraciones:

- a) Estén vinculados a criterios de rendimiento que sean predeterminados y medibles y que dichos criterios consideren el riesgo asumido para la obtención de un resultado.
- b) Promuevan la sostenibilidad de la empresa e incluyan criterios no financieros que sean adecuados para la creación de valor a largo plazo, como el cumplimiento de las reglas y los procedimientos internos de la sociedad y de sus políticas para el control y gestión de riesgos.
- c) Se configuren sobre la base de un equilibrio entre el cumplimiento de objetivos a corto, medio y largo plazo, que permitan remunerar el rendimiento por un desempeño continuado durante un período de tiempo suficiente para apreciar su contribución a la creación sostenible de valor, de forma que los elementos de medida de ese rendimiento no giren únicamente en torno a hechos puntuales, ocasionales o extraordinarios.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

59. Que el pago de una parte relevante de los componentes variables de la remuneración se difiera por un período de tiempo mínimo suficiente para comprobar que se han cumplido las condiciones de rendimiento previamente establecidas.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

60. 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 ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

61. Que un porcentaje relevante de la remuneración variable de los consejeros ejecutivos esté vinculado a la entrega de acciones o de instrumentos financieros referenciados a su valor.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

62. Que una vez atribuidas las acciones o las opciones o derechos sobre acciones correspondientes a los sistemas retributivos, los consejeros no puedan transferir la propiedad de un número de acciones equivalente a dos veces su remuneración fija anual, ni puedan ejercer las opciones o derechos hasta transcurrido un plazo de, al menos, tres años desde su atribución.

Lo anterior no será de aplicación a las acciones que el consejero necesite enajenar, en su caso, para satisfacer los costes relacionados con su adquisición.

Cumple ☐ Cumple parcialmente ☒ Explique ☐ No aplicable ☐

La JGA celebrada el 18 de marzo de 2016 aprobó un incentivo a largo plazo de carácter trianual (2016-2018) que se abonará en 2019 en función del cumplimiento de unos objetivos y métricas establecidas en el propio plan. Para el caso de los consejeros ejecutivos este incentivo podrá suponer, como máximo, la entrega de acciones equivalentes al 150% de su retribución fija anual (50% por año). Este es el primer incentivo a largo plazo que la compañía implanta desde hace años y es de cuantía limitada. Cuando se acumulen más planes se planteará establecer la limitación contenida en esta recomendación (de no transferir las acciones equivalentes a dos veces la remuneración fija anual).

63. Que los acuerdos contractuales incluyan una cláusula que permita a la sociedad reclamar el reembolso de los componentes variables de la remuneración cuando el pago no haya estado ajustado a las condiciones de rendimiento o cuando se hayan abonado atendiendo a datos cuya inexactitud quede acreditada con posterioridad.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ Explique ☐ No aplicable ☐

64. Que los pagos por resolución del contrato no superen un importe establecido equivalente a dos años de la retribución total anual y que no se abonen hasta que la sociedad haya podido comprobar que el consejero ha cumplido con los criterios de rendimiento previamente establecidos.

Cumple ☒ Cumple parcialmente ☐ 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, ejercicio 2016.

ANEXO III.- Informe de opinión del auditor sobre el Sistema de Control Interno de la Información Financiera ("SCIIF"), ejercicio 2016.

ANEXO IV.- Informe de opinión del auditor sobre el Informe Anual de Gobierno Corporativo, ejercicio 2016.

Este informe anual de gobierno corporativo ha sido aprobado por el consejo de Administración de la sociedad, en su sesión de fecha 13/02/2017.

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 2016 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.

Nota aclaratoria al Apartado A.3.-

La tabla correspondiente del presente apartado se ha elaborado partiendo de la información publicada en los registros oficiales de la CNMV, de conformidad con la comunicación remitida por todos los consejeros de la Sociedad.

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:

Enagás pagó a **BANK OF AMERICA CORPORATION**, en concepto de dividendo complementario del 2015 aprobado por la Junta General, la cantidad de 6.833 miles de euros con fecha 5 de julio de 2015. Adicionalmente, en diciembre de 2016 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2016, por importe de 4.797 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 11.630 miles de euros.

Enagás pagó a **SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES ("SEPI")** en concepto de dividendo complementario del 2015 aprobado por la Junta General, la cantidad de 9.454 miles de euros con fecha 5 de julio de 2016. Adicionalmente, en diciembre de 2016 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2016, por importe de 6.637 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 16.091 miles de euros.

Enagás pagó a **RETAIL OEICS AGGREGATE** en concepto de dividendo complementario del 2015 aprobado por Junta General, la cantidad de 1.909 miles de euros con fecha 5 de julio de 2016. Adicionalmente, en diciembre de 2016 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2016, por importe de 1.340 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 3.249 miles de euros.

Nota aclaratoria al Apartado A.7.-

A la fecha de elaboración del presente informe, la SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI), además de consejero, es partícipe significativo titular de un 5% del capital social de Enagás, S.A.

SEPI no ejerce ni puede ejercer control en Enagás, S.A, pues no se encuentra 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, S.A 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 C.1.3.-

Como continuación del perfil de Doña Ana Palacio Vallelersundi consta lo siguiente:

- Primera mujer Ministro de Asuntos Exteriores (2002-2004).
- Miembro del Presídium de la Convención para el futuro de Europa: con participación en el debate y la redacción del proyecto de Constitución Europea (2001-2003).
- Miembro del Parlamento Europeo, Presidenta de las Comisiones de Asuntos Jurídicos y Mercado Interior, de Derechos del Ciudadano, Justicia y Asuntos de Interior, Conferencia de Presidentes de Comisión (1994-2002).

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; instarlos, 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 contencioso - 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 avenencia 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 ejercitarlas junto con alguno de los apoderados facultados conforme a la escritura de poder otorgada el 28 de mayo de 2014 ante el Notario de Madrid D. Pedro de la Herrán Matorras con el número 1.306 de su protocolo e inscrita en la Hoja de la Sociedad M-6113, inscripción 777. 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.1.11.-

El Consejero Don Marcelino Oreja Arburúa, ostenta asimismo el cargo de Consejero en MIBGAS, S.A. entidad que no forma parte del Grupo Enagas y en la que Enagas GTS, S.A.U. ostenta una participación del 13,33%.

Nota aclaratoria al Apartado C.1.12.-

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.1.17.-

Don Federico Ferrer Delso, persona física representante del Consejero SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES ("SEPI"), es Vicepresidente de SEPI.

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 años, pudiendo ser reelegidos por periodos de igual duración máxima. Los Consejeros designados por cooptación ejercerán su cargo hasta la fecha de reunión de la primera Junta General, o la siguiente, de producirse la vacante una vez convocada la Junta General y antes de su celebración.

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 no Independientes que el Consejo de Administración decida presentar a la Junta General y propondrá, en su caso, la reelección de los Consejeros Independientes.

Las propuestas de reelección deberán ir acompañadas en todo caso de un informe justificativo del Consejo en el que se valore la competencia, experiencia y méritos del candidato, que se unirá al acta de la Junta General o del propio 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.

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 presente 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, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa. En particular, se entenderá que existe justa causa cuando el Consejero pase a ocupar nuevos cargos o contraiga nuevas obligaciones que le impidan dedicar el tiempo necesario al desempeño de las funciones propias del cargo de Consejero, incumpla los deberes inherentes a su cargo o incurra en algunas de las circunstancias que le hagan perder su condición de Independiente, de acuerdo con lo establecido en la legislación aplicable (art. 12.3 del Reglamento del Consejo).

Nota aclaratoria al Apartado C.1.37.-

La nueva Ley otorga un tratamiento más restrictivo a los servicios distintos de auditoría, considerando como tal cualquier servicio de verificación diferente a la auditoría de las cuentas anuales y la revisión de los estados financieros intermedios. En este sentido, la Ley establece un límite a los servicios distintos a los de la auditoría, los cuales durante tres años consecutivos, deben ser inferiores al 70% de la media de los honorarios pagados por servicios de auditoría.

Tal y como se refleja en la nota 23.3 de las Cuentas Anuales, el importe de los servicios distintos a los de auditoría registrados por Enagás, a 31 de diciembre de 2016, ascienden a un 53% de los honorarios pagados por servicios de auditoría (47% para el Grupo).

Aplicando de forma homogénea los criterios de la nueva Ley en el ejercicio 2015, los servicios distintos de auditoría hubieran ascendido a un importe de 796 miles de euros (frente a los 59 miles de euros comunicados para la Sociedad y el grupo), lo cual representaría un 57% del total de servicios prestados por el auditor en el 2015 (1.336 miles de € a nivel de Sociedad, 1.385 miles de euros a nivel de grupo).

Nota aclaratoria al Apartado C.2.1.-

Comisión de Auditoría y Cumplimiento (Continuación):

Las funciones y competencias de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento son:

a) En relación con los estados financieros y otra información contable

- Supervisar el proceso de elaboración y presentación de la información económico-financiera relativa a la Sociedad y a su Grupo, revisando el cumplimiento de los requisitos normativos, la adecuada delimitación del perímetro de consolidación y la correcta aplicación de los criterios contables.
- Examinar la información sobre actividades y resultados de la Compañía que se elabore y publique periódicamente en cumplimiento de las normas vigentes en materia bursátil, velando por la transparencia y exactitud de la información.
- Informar al Consejo sobre aquellas recomendaciones o menciones que considere necesarias en relación con la aplicación de criterios contables, sistemas de control interno o cualquier otro asunto que se considere relevante y, en particular, presentar recomendaciones o propuestas al Consejo de Administración dirigidas a salvaguardar la integridad de la información económico-financiera.
- Informar al Consejo de Administración, previamente a su formulación, sobre las Cuentas Anuales, así como de aquella información que deba hacerse pública periódicamente.
- Velar por que el Consejo de Administración procure formular las Cuentas de manera que no haya lugar a limitaciones ni salvedades por parte del Auditor de Cuentas de la Sociedad.
- 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.
- Evaluar cualquier propuesta sugerida por los altos directivos sobre cambios en las prácticas contables.

b) Competencias relativas a la legalidad

- Informar con carácter previo al Consejo de Administración, sobre la creación o adquisición de participaciones en entidades de propósito especial y/o domiciliadas en países o territorios que tengan la consideración de paraísos fiscales, así como cualesquiera otra transacción u operación de naturaleza análoga, que por su naturaleza, pudiera menoscabar la transparencia de la Sociedad.
- Informar con carácter previo al Consejo de Administración sobre las operaciones con partes vinculadas, de acuerdo con el artículo 14 Bis del Reglamento del Consejo.

- Recibir y analizar información sobre los criterios fiscales aplicados por la Sociedad durante el ejercicio, y en particular sobre el grado de cumplimiento de la Política fiscal corporativa, con anterioridad a la formulación de Cuentas Anuales.

c) Competencias relativas al área de Auditoría Interna

- Velar por la independencia de la unidad que asume la función de Auditoría Interna, que funcionalmente dependerá del Presidente de la Comisión y velará por el buen funcionamiento de los sistemas de información y control interno, presentando al Consejo de Administración las recomendaciones o propuestas que estime oportunas y el correspondiente plazo para su seguimiento.
- El responsable de la unidad que asuma la función de auditoría interna presentará a la Comisión su plan anual de trabajo, e informará de las incidencias que se presenten en su desarrollo y someterá al final de cada ejercicio un informe de sus actividades.
- Velar por que la unidad disponga de los recursos suficientes y la cualificación profesional adecuada para el óptimo desarrollo de la función.
- Aprobar el Plan de Auditoría Interna y sus orientaciones de trabajo y proponer su presupuesto anual, asegurándose de que su actividad esté enfocada principalmente hacia los riesgos más relevantes de la Sociedad.
- Supervisar los servicios de Auditoría Interna de la Sociedad, recibiendo información periódica de sus actividades y verificando que la alta dirección tenga en cuenta las conclusiones y recomendaciones de sus funciones.
- Proponer al Consejo de Administración acerca de la selección, nombramiento, reelección y cese del responsable del área Auditoría Interna.

d) Competencias relativas a la relación con el auditor externo

- En relación con el nombramiento, reelección o sustitución de los auditores de cuentas:
 - Responsabilizarse del proceso de selección, de acuerdo con la normativa aplicable.
 - Informar sobre la retribución de los Auditores Externos y demás condiciones de su contratación.
 - Proponer al Consejo de Administración, para su sometimiento a la Junta General, el nombramiento, reelección o sustitución de los auditores de cuentas del Grupo Enagás.
 - Cuando aplique, supervisar 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.
- En relación a su independencia y a la ausencia de causas de prohibición e incompatibilidad:
 - Establecer las oportunas relaciones con el Auditor Externo para recibir información sobre aquellas cuestiones que puedan suponer una amenaza para su independencia y cualesquiera otras relacionadas con el proceso de desarrollo de la auditoría de cuentas, así como las posibles medidas de salvaguarda a adoptar, discutiendo con el auditor de cuentas las debilidades significativas del sistema de control interno detectadas en el desarrollo de la auditoría, todo ello sin quebrantar su independencia.
 - Recibir aquellas otras comunicaciones previstas en la legislación de auditoría de cuentas y en las normas de auditoría.
 - Proceder a la autorización de los servicios distintos de los prohibidos, de conformidad con la normativa aplicable.

- Asegurar que la Sociedad y el auditor externo respetan las normas vigentes sobre prestación de servicios distintos a los de auditoría, los límites a la concentración del negocio del auditor de cuentas y, en general, las demás normas sobre independencia de los auditores.
- Velar para que los honorarios del auditor externo no comprometan su calidad y su independencia, y no dependan de ningún tipo de contingencia.
- En caso de renuncia del auditor de cuentas, examinar las circunstancias que lo hubieran motivado.
- Recibir anualmente de los auditores externos la declaración de su independencia en relación con el Grupo Enagás (incluida en la entrega del informe adicional), o entidades vinculadas a ésta directa o indirectamente, así como información detallada e individualizada de los servicios adicionales prestados y los correspondientes honorarios percibidos de estas entidades por el auditor externo o por las personas o entidades vinculados a este de acuerdo con lo dispuesto en la normativa reguladora de la actividad 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 si la independencia de los auditores de cuentas resulta comprometida. Este informe contendrá, en todo caso, la valoración motivada de la prestación de todos y cada uno de los servicios adicionales a que hace referencia el párrafo anterior que puedan comprometer la independencia del auditor de cuentas, individualmente considerados y en su conjunto, distintos de la auditoría legal y en relación con el régimen de independencia o con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, y será publicado en la página web de la Sociedad con antelación suficiente a la celebración de la Junta General Ordinaria de la Sociedad.
- Establecer una duración máxima del encargo de auditoría, garantizado una rotación gradual con los principales socios de la auditoría.
- En relación a los informes de auditoría de cuentas:
 - Revisar el contenido de los informes de auditoría de cuentas, los informes de revisión limitada de cuentas intermedias, así como los demás informes preceptivos de los auditores de cuentas, antes de la emisión del propio informe, con la finalidad de evitar salvedades.
 - Supervisar las respuestas de la alta dirección a sus recomendaciones, mediando y arbitrando en los casos de discrepancias entre aquéllos y éste, en relación con los principios y criterios aplicables en la preparación de los estados financieros.
 - Favorecer y velar por que el auditor de cuentas que realice la auditoría de las cuentas anuales individuales y/o consolidadas asuma la plena responsabilidad del informe de auditoría emitido, aun cuando la auditoría de las cuentas anuales de las sociedades participadas haya sido realizada por otros auditores de cuentas.
 - Informar a la Junta General de Accionistas del resultado de la auditoría explicando cómo ésta ha contribuido a la integridad de la información financiera, así como las funciones que la Comisión ha desempeñado en este proceso.
 - Asegurar que el auditor externo mantenga anualmente una reunión con el pleno del Consejo de Administración para informarle sobre el trabajo realizado y la evolución de la situación contable y de riesgos de la Sociedad.

e) Competencias relativas a la función de control y gestión de riesgos de la Sociedad

- Supervisar la eficacia de los sistemas de control y gestión de riesgos, de manera que mitiguen los riesgos adecuadamente en el marco de la política interna de la Sociedad. Presentar al Consejo de Administración aquellas recomendaciones o propuestas dirigidas a mejorar estos sistemas y el correspondiente plazo para su seguimiento.

- En particular, la Sociedad contará con una unidad de control y gestión de riesgos, supervisada por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento y que tendrá, entre otras funciones, la de asegurar el buen funcionamiento de los sistemas de control y gestión de riesgos y, en particular, que se identifican, gestionan, y cuantifican adecuadamente todos los riesgos importantes que afecten a la Sociedad; la de participar activamente en la elaboración de la estrategia de riesgos y en las decisiones importantes sobre su gestión; así como por que los sistemas de control y gestión de riesgos mitiguen los riesgos adecuadamente en el marco de la política definida por el Consejo de Administración.
- Evaluar los riesgos de la Sociedad, y examinar los análisis de riesgos que afecten a la actividad de la Sociedad, cuyas tipologías están recogidas en la política interna de riesgos. Esta información periódica se elabora de acuerdo a la normativa interna, incluyendo la identificación, cuantificación y establecimiento de las medidas de gestión de los riesgos importantes que afecten a la Sociedad.
- Informar al Consejo de Administración de los riesgos detectados y de la valoración de los mismos, así como de cualquier asunto relevante en materia de riesgos.

f) En relación con el Gobierno Corporativo

- Informar, con carácter previo al Consejo de Administración sobre las operaciones de modificaciones estructurales y corporativas que proyecte realizar la Sociedad, sus condiciones económicas y su impacto contable y, en especial, en su caso, sobre la ecuación de canje propuesta.
- Supervisar el cumplimiento del Código Interno de Conducta en materias relativas a los Mercados de Valores, vigente en cada momento, del presente Reglamento 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, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa cuando se refiera al cumplimiento de dicho Código por parte de los Consejeros y Directivos de la Sociedad.
- Coordinar el proceso de reporte de la información no financiera y sobre diversidad, conforme a la normativa aplicable y a los estándares internacionales de referencia.
- Supervisar un mecanismo que permita a los empleados comunicar de forma confidencial y anónima, las irregularidades de potencial trascendencia, especialmente financieras y contables, que se adviertan en el seno de la Sociedad, respetando en todo caso la normativa sobre protección de datos de carácter personal y los derechos fundamentales de las partes afectadas.
- Elaborar un Informe Anual sobre las actividades de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento que formará parte del informe de gobierno corporativo.
- Participar en la elaboración del informe anual de gobierno corporativo, especialmente en lo relativo a transparencia informativa y conflictos de intereses.

g) Competencias relativas a la función de Cumplimiento

- Velar con la independencia de la unidad de cumplimiento.
- Asegurar que la unidad de cumplimiento desarrolle su misión y competencias en el ámbito del cumplimiento normativo y la prevención y corrección de conductas ilegales, fraudulentas o contrarias al Código Ético del Grupo Enagás.
- Velar por que la unidad de cumplimiento disponga de los recursos humanos y materiales necesarios para el óptimo desarrollo de sus funciones.
- Informar y proponer al Consejo de Administración sobre la selección, designación, renovación y sustitución del Director de Cumplimiento.

h) En relación con los accionistas

- Informar a la Junta General sobre las cuestiones que se planteen en su seno en materia de su competencia.

Comisión de Nombramientos y Retribuciones (Continuación):

Las funciones y competencias de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones son:

- Evaluar las competencias, conocimientos y experiencia necesarios en el Consejo de Administración. A estos efectos, definirá las funciones y aptitudes necesarias en los candidatos que deban cubrir cada vacante y evaluará el tiempo y dedicación precisos para que puedan desempeñar eficazmente su cometido, velando por que los Consejeros no Ejecutivos tengan suficiente disponibilidad de tiempo para el correcto desarrollo de sus funciones.
 - Revisar la estructura del Consejo de Administración, 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.
 - Establecer un objetivo de representación para el sexo menos representado en el Consejo de Administración y elaborar orientaciones sobre cómo alcanzar dicho objetivo.
 - Elevar al Consejo de Administración las propuestas de nombramiento de Consejeros Independientes para su designación por cooptación o para su sometimiento a la decisión de la Junta General de Accionistas, así como las propuestas para la reelección o separación de dichos consejeros por la Junta General de Accionistas.
 - Informar las propuestas de nombramiento de los restantes Consejeros para su designación por cooptación o para su sometimiento a la decisión de la Junta General de Accionistas, así como las propuestas para su reelección o separación por la Junta General de Accionistas.
 - Informar el nombramiento o cese del Secretario y Vicesecretario del Consejo de Administración.
 - Informar las propuestas de nombramiento y separación de altos directivos y las condiciones básicas de sus contratos.
 - Examinar y organizar la sucesión del Presidente del Consejo de Administración y del Primer Ejecutivo de la Sociedad y, en su caso, formular propuestas al Consejo de Administración para que dicha sucesión se produzca de forma ordenada y planificada.
 - 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, garantizando que su acceso al Consejo de Administración no afecte a la condición de gestor de la red de transporte de la Sociedad, de conformidad con lo previsto en la normativa aplicable en materia de hidrocarburos.
- La Comisión verificará anualmente el cumplimiento de la política de selección de Consejeros de la Sociedad aprobada por el Consejo de Administración.
- 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.
 - Proponer al Consejo de Administración la política de retribuciones de los Consejeros y de los directores generales o de quienes desarrollen sus funciones de alta dirección bajo la dependencia directa del Consejo, del Presidente, de comisiones ejecutivas o de consejeros delegados, así como la retribución individual y las demás condiciones contractuales de los Consejeros ejecutivos, comprobando su observancia. A estos efectos, la Comisión revisará periódicamente la política de retribuciones de los Consejeros y de los altos Directivos y garantizará que su remuneración individual sea proporcionada a la que se pague a los demás Consejeros y altos Directivos de la Sociedad.
 - 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, a fin de asegurar que la Sociedad dispone, en todo momento, del personal de alta cualificación adecuado para la gestión de sus actividades, proponiendo al Consejo las condiciones básicas de sus contratos.
 - Verificar la información sobre remuneraciones de los Consejeros y Altos Directivos contenida en los distintos documentos corporativos, incluido el Informe Anual sobre Remuneraciones de los Consejeros.

- Velar por que los eventuales conflictos de intereses no perjudiquen la independencia del asesoramiento externo prestado a la Comisión en materia retributiva.
- 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, le corresponderán a la Comisión las siguientes funciones:
 - a) Elevar al Consejo las iniciativas y propuestas que estime oportunas e informar 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.
 - b) Supervisar el cumplimiento de las reglas de gobierno corporativo de la Sociedad, evaluando periódicamente la adecuación del sistema de gobierno corporativo de la Sociedad, con el fin de que cumpla su misión de promover el interés social y tenga en cuenta, según corresponda, los legítimos intereses de los restantes grupos de interés.
 - c) Supervisar la estrategia de comunicación y relación con accionistas e inversores, incluyendo los pequeños y medianos accionistas.
 - d) Realizar el seguimiento de la estrategia y prácticas de responsabilidad social corporativa y evaluar su grado de cumplimiento.
 - e) Supervisar y evaluar los procesos de relación con los distintos grupos de interés.
 - f) Revisar la política de responsabilidad corporativa de la Sociedad, velando por que esté orientada a la creación de valor.
 - g) En particular, la Comisión se asegurará de que la política de responsabilidad corporativa identifique al menos:
 - Los objetivos de la política de responsabilidad social corporativa y el desarrollo de instrumentos de apoyo.
 - La estrategia corporativa relacionada con la sostenibilidad, el medio ambiente y las cuestiones sociales.
 - Las prácticas concretas en cuestiones relacionadas con: accionistas, empleados, clientes, proveedores, cuestiones sociales, medio ambiente, diversidad, responsabilidad fiscal, respeto de los derechos humanos y prevención de conductas ilegales.
 - Los métodos o sistemas de seguimiento de los resultados de la aplicación de las prácticas concretas señaladas en la letra anterior, los riesgos asociados y su gestión.
 - Los mecanismos de supervisión del riesgo no financiero, la ética y la conducta empresarial.
 - Los canales de comunicación, participación y diálogo con los grupos de interés.
 - Las prácticas de comunicación responsable que eviten la manipulación informativa y protejan la integridad y el honor.

El informe que, en su caso, emita la Comisión sobre la política general en materia de Responsabilidad Social Corporativa de la Sociedad, se elaborará utilizando alguna de las metodologías aceptadas internacionalmente, y será objeto de publicación en la página web de la Sociedad con suficiente antelación a la celebración de la Junta General Ordinaria.

- Informar al Consejo de Administración sobre las medidas a adoptar, en caso de incumplimiento del presente 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 Responsabilidad Social Corporativa actuará, cuando así se considere necesario, en coordinación con la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

Además, la tan citada Comisión, consultará al Presidente del Consejo de Administración y al primer ejecutivo de la Sociedad, especialmente cuando se trate de materias relativas al nombramiento de los Consejeros Ejecutivos y a la retribución de los Altos Directivos y los Consejeros Ejecutivos. Cualquier Consejero podrá solicitar de la Comisión que tome en consideración, por si los encuentra idóneos, potenciales candidatos para cubrir vacantes de Consejero.

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 **BANK OF AMERICA CORPORATION**, en concepto de dividendo complementario del 2015 aprobado por la Junta General, la cantidad de 6.833 miles de euros con fecha 5 de julio de 2015. Adicionalmente, en diciembre de 2016 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2016, por importe de 4.797 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 11.630 miles de euros.

Enagás pagó a **RETAIL OEICS AGGREGATE** en concepto de dividendo complementario del 2015 aprobado por Junta General, la cantidad de 1.909 miles de euros con fecha 5 de julio de 2016. Adicionalmente, en diciembre de 2016 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2016, por importe de 1.340 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 3.249 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 2015 aprobado por la Junta General, la cantidad de 9.454 miles de euros con fecha 5 de julio de 2016. Adicionalmente, en diciembre de 2016 se pagó el dividendo a cuenta del ejercicio 2016, por importe de 6.637 miles de euros. Por tanto, el dividendo pagado total asciende a 16.091 miles de euros.

Por otro lado, reseñar que la retribución percibida por el consejo de administración durante el ejercicio 2016 se desglosa en el Informe Anual sobre Remuneraciones de los consejeros que se pone a disposición de los accionistas con motivo de la convocatoria de la JGA 2017.

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 eliminen 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.
 - 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.

En concepto de recepción de servicios se han recibido facturas por importe de **34.449 miles de euros** y en concepto de prestación de servicios se han facturado **14.259 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:

Empresa del Grupo	Sociedad Vinculada	Concepto	Importe (miles €)
Enagás S.A.	Banco Santander, S.A.	Gasto Financiero	2.430
Enagás Internacional S.L.U.	Banco Santander, S.A.	Gasto Financiero	988
Enagás Financiaciones S.A.U.	Banco Santander, S.A.	Gasto Financiero	435
Total gasto financiero otras partes vinculadas			3.853
Enagás, S.A.	Banco Santander, S.A.	Servicios de Agente	17
Enagás Transporte S.A.U.	Banco Santander, S.A.	Arrendamiento de vehículos	146
Enagás Internacional S.L.U.	Newcomer 2000, S.L.U.	Recepción Servicios	71
Total recepción de servicios otras partes vinculadas			234
Enagás S.A.	Banco Santander, S.A.	Avales	144.175
Garantías y avales recibidos otras partes vinculadas			144.175
Total operaciones con otras partes vinculadas			148.262

Operaciones con BANCO SANTANDER, S.A.-

Gastos Financieros:

Los gastos financieros con el Banco Santander, S.A. en el año 2015, han ascendido a **3.853 miles de euros**, de los cuales 2.430 miles de euros corresponden a Enagás S.A., 988 miles de euros a Enagás Internacional, S.L.U. y 435 miles de euros a Enagás Financiaciones, S.A.U.

Garantías y avales recibidos:

Los avales otorgados en el año 2015, por el Banco Santander, S.A. ascienden a **144.175 miles de euros**, y han sido concedidos en su totalidad a Enagás, S.A.

Recepción de servicios:

Enagás S.A. ha tenido unos gastos de **17 miles de euros**, de acuerdo con el siguiente detalle:

Recepción de servicios de Banco Santander				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Comisión Serv. Agente	17	-	-	-

Recepción de servicios:

Enagás Transporte, S.A.U. ha tenido unos gastos de **146 miles de euros**, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Recepción de servicios de Banco Santander				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Alquiler vehículos	146	-	-	-

Operaciones con Newcomer 2000, S.L.U.-

Recepción de servicios:

Enagás Internacional, S.L.U. ha tenido unos gastos de **71 miles de euros**, los cuales se desglosan del siguiente modo:

Recepción de servicios de Newcomer 2000				
Concepto	Importe	Política de precios	Plazos de pago	Garantías
Servicios de asesoría	71	-	-	-

ANEXO II.- Informe de actividad de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás, S.A. durante el Ejercicio 2016

El presente informe tiene por objeto resumir las actividades desarrolladas por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás, S.A. durante el ejercicio 2016.

Composición durante el Ejercicio 2016

Durante el ejercicio 2016 la composición de la Comisión ha permanecido inalterada.

Presidente

D. Martí Parellada Sabata, Consejero Independiente.

Vocales

Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (SEPI),
representada por su Vicepresidente D. Federico Ferrer Delso. Consejero dominical.
D^a 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 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. Isidro del Valle Santín. También han asistido a las reuniones de la Comisión cuando ésta ha tratado asuntos relacionados con sus funciones, el Director de Riesgos y el Director de Cumplimiento.

Igualmente, han asistido a las reuniones ordinarias de la Comisión los representantes del Auditor Externo, Deloitte, S.L para 2015 y E&Y para 2016.

Modificación de las normas legales y textos societarios referentes a la Comisión de Auditoría y Cumplimiento

La Junta General de Accionistas celebrada el 18 de marzo de 2016 acordó modificar el artículo 44 ("Comisión de Auditoría y Cumplimiento") de los Estatutos Sociales para adaptarlo a lo dispuesto en el Reglamento (UE) n° 527/2014, de 16 de abril y a la redacción dada al artículo 529 quaterdecies de la Ley de Sociedades de Capital por la Ley 22/2015, de 20 de julio, de Auditoría de Cuentas y cuyo texto íntegro ha pasado a tener la siguiente redacción:

"Artículo 44º.- Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

En el seno del Consejo de Administración existirá una Comisión de Auditoría y Cumplimiento, que estará constituida por un mínimo de tres Consejeros y un máximo de cinco, designados por el Consejo de Administración teniendo, en particular, en cuenta sus conocimientos y experiencia en materia de contabilidad, auditoría o gestión de riesgos. La Comisión no podrá incluir entre sus miembros a ningún Consejero Ejecutivo.

En su conjunto, los miembros de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento tendrán los conocimientos técnicos pertinentes en el sector gasista.

La mayoría de los miembros de la Comisión serán independientes y uno de ellos será designado teniendo en cuenta sus conocimientos y experiencia en materia de contabilidad, auditoría o ambas. De entre los Consejeros Independientes de la Comisión, el Consejo de Administración elegirá al Presidente de la misma que no tendrá voto de calidad. El Presidente deberá ser sustituido cada cuatro años pudiendo ser reelegido una vez transcurrido un plazo de un año desde su cese.

La Comisión de Auditoría y Cumplimiento tiene funciones y competencias sobre las siguientes materias más aquellas adicionales que se le puedan atribuir en los Estatutos o en el Reglamento del Consejo:

- Informar en la Junta General de Accionistas sobre las cuestiones que se planteen en relación con aquellas materias que sean competencia de la Comisión y, en particular, sobre el resultado de la auditoría explicando cómo ésta ha contribuido a la integridad de la información financiera y la función que la Comisión ha desempeñado en este proceso.
- Supervisar la eficacia del control interno de la Sociedad y de su Grupo, 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, todo ello sin quebrantar su independencia. A tales efectos, y en su caso, podrán presentar recomendaciones o propuestas al Consejo de Administración y el correspondiente plazo para su seguimiento.
- Supervisar el proceso de elaboración y presentación de la información financiera preceptiva y presentar recomendaciones o propuestas al Consejo de Administración, dirigidas a salvaguardar su integridad.
- Elevar al Consejo de Administración las propuestas de selección, nombramiento, reelección y sustitución del auditor de cuentas, responsabilizándose del proceso de selección, de conformidad con lo previsto en la normativa aplicable, así como las condiciones de su contratación y recabar regularmente de él información sobre el plan de auditoría y su ejecución, además de preservar su independencia en el ejercicio de sus funciones.
- Establecer las oportunas relaciones con el auditor externo para recibir información sobre aquellas cuestiones que puedan suponer una amenaza para su independencia, para su examen por la Comisión, y cualesquiera otras relacionadas con el proceso de desarrollo de la auditoría de cuentas y, cuando proceda, la autorización de los servicios distintos de los prohibidos, en los términos contemplados en la normativa aplicable, así como aquellas otras comunicaciones previstas en la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas y en las normas de auditoría. En todo caso, deberán recibir anualmente de los auditores de cuentas la declaración de su independencia en relación con la entidad o entidades vinculadas a ésta directa o indirectamente, así como la información detallada e individualizada de los servicios adicionales de cualquier clase prestados y los correspondientes honorarios percibidos de estas entidades por el auditor externo, o por las personas o entidades vinculados a este de acuerdo con lo dispuesto en la normativa reguladora de la actividad 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 resulta comprometida. Este informe deberá contener, en todo caso, la valoración motivada de la prestación de todos y cada uno de los servicios adicionales a que hace referencia el apartado anterior individualmente considerados y en su conjunto, distintos de la auditoría legal y en relación con el régimen de independencia o con la normativa reguladora de auditoría de cuentas.
- Informar, con carácter previo, al Consejo de Administración sobre todas las materias previstas en la Ley, los Estatutos Sociales y en el Reglamento del Consejo y en particular, sobre:
 - 1º la información financiera que la Sociedad deba hacer pública periódicamente,
 - 2º la creación o adquisición de participaciones en entidades de propósito especial o domiciliadas en países o territorios que tengan la consideración de paraísos fiscales y
 - 3º las operaciones con partes vinculadas.

La Comisión, convocada por su Presidente, se reunirá, al menos cuatro veces al año. Podrá asistir a sus reuniones el Auditor externo de la Sociedad, y podrán ser citados para informar el Director Financiero, el Responsable de Auditoría interna o cualquier otro Directivo de la Sociedad o su Grupo que la Comisión considere conveniente. De dichos Directivos la Comisión podrá recabar la colaboración que precise para el desarrollo de sus funciones.

La Comisión emitió su informe favorable a las propuesta de modificación de los textos sociales señalados.

Actividades de la Comisión

La Comisión se ha reunido en seis ocasiones durante el año 2016. El Presidente de la Comisión ha informado de lo tratado en cada una de las reuniones de la Comisión al Consejo en la siguiente reunión del mismo.

A continuación se resumen los aspectos más importantes sobre los que ha girado, en el año 2016, la actividad de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.

Actividades de la Comisión en relación con la formulación y aprobación de las cuentas anuales de Enagás correspondientes al ejercicio 2015. Informe de independencia del Auditor Externo.

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 15 de febrero de 2016, con los auditores externos (Deloitte S.L.) de la Compañía para el ejercicio 2015, 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.

Los Auditores externos hicieron entrega a la Comisión de un escrito en el que manifiestan que “en relación con la auditoría de estados financieros consolidados de Enagás, S.A. y sociedades dependientes (Grupo Enagás) para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015, les confirmamos que, en nuestro mejor leal saber y entender, el equipo a cargo del encargo de auditoría y Deloitte, S.L., con las extensiones que les son aplicables, han cumplido con los requerimientos de independencia aplicables de acuerdo con lo establecido en el Texto refundido de la Ley de Auditoría de Cuentas, emitido por el Real Decreto Legislativo 1/2011, de 1 de julio y su normativa de desarrollo”. A continuación el escrito incluye el importe total de honorarios de Deloitte correspondientes al ejercicio 2015, clasificados por tipo de servicio.

Por su parte, la Comisión por unanimidad aprobó el “Informe de la Comisión de Auditoría y Cumplimiento sobre la independencia del auditor externo” que se puso a disposición de los accionistas al tiempo de la convocatoria de la Junta General de Accionistas celebrada el 18 de marzo de 2016 y que aprobó las cuentas del ejercicio 2015. Dicho informe concluye que:

“A la vista de la información de que ha dispuesto, la Comisión de Auditoría y Cumplimiento de Enagás no ha identificado aspectos que pongan en cuestión el cumplimiento de la normativa vigente en España para la actividad de auditoría de cuentas en materia de independencia del auditor y, en particular, la Comisión confirma que no ha identificado aspectos de esa naturaleza relacionados con la prestación de servicios adicionales a los de auditoría, considerados individualmente y en su conjunto, de cualquier clase”.

El estudio de la Comisión de Auditoría sobre las cuentas del año 2015 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.

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 15 de febrero de 2016, 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 2015 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 18 de marzo de 2016.

Además de la función anterior, y siguiendo con los usos de ejercicios precedentes, el Presidente de la Comisión de Auditoría, Sr. Parellada, intervino en la Junta General Ordinaria de la sociedad, celebrada el día 18 de marzo de 2016, para explicar a los Señores Accionistas los aspectos más importantes de las cuentas anuales y asegurarse de que 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.

Revisiones contables trimestrales.

A lo largo del año 2016 la Comisión ha continuado su labor de revisar los estados financieros intermedios y los informes trimestrales limitados que emiten los auditores.

En concreto, la Comisión analizó, junto con el nuevo Auditor para los ejercicios 2016 a 2018, E&Y, 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 favorablemente 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 18 julio de 2016.

Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (SCIIF).

La Comisión ha supervisado el Sistema de Control Interno la Información Financiera (en adelante, SCIIF) que la Sociedad aplica. Del SCIIF y su aplicación en el ejercicio se da cuenta en el Informe Anual de Gobierno Corporativo que incluye como Anexo el Informe favorable del Auditor Externo sobre el mismo. La Comisión ha informado favorablemente la propuesta de Informe Anual de Gobierno Corporativo.

Auditor externo.

La Comisión ha velado por la independencia del Auditor externo en el desempeño de sus funciones. Conforme a las disposiciones aplicables ha recabado la declaración de independencia y ha emitido la suya propia en los términos indicados. Además, atendiendo a las recomendaciones del Código de Buen Gobierno de las sociedades cotizadas ha elaborado un informe específico sobre la independencia del Auditor para que sea puesto a disposición de los accionistas al tiempo de convocatoria de la Junta General. Igualmente ha aprobado los contratos que la Sociedad ha venido celebrando con el Auditor externo cuidando de que los mismos no afecten a su independencia.

Una vez promulgada la Ley 22/2015, de 20 de julio, de Auditoría de Cuentas, que determina las opciones aplicables en España de entre las previstas en el Reglamento (UE) 537/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 16 de abril de 2014, sobre los requisitos específicos para la auditoría legal de las entidades de interés público, la Comisión de Auditoría y Cumplimiento convocó un concurso para la designación de Auditor de Cuentas para los próximos ejercicios. El proceso de concurso –al que fueron invitadas varias firmas de auditoría de reconocido prestigio y capacidad– se desarrolló con las mayores garantías de independencia para el desarrollo de su labor por parte de la Comisión. Igualmente, en dicho proceso la Comisión tomó las medidas necesarias para garantizar que la firma propuesta reuniese los requisitos de idoneidad, independencia y compatibilidad que imponen las disposiciones citadas.

A la vista de las propuestas presentadas y demás aspectos a considerar, la Comisión de Auditoría y Cumplimiento, en ejercicio de las funciones que le atribuye el artículo 529 quaterdecies 4. e) de la Ley de Sociedades de Capital elevó al Consejo la propuesta de nombramiento de la firma Ernst & Young, S.L. como Auditor de Cuentas de Enagás, S.A. y de su Grupo Consolidado para los ejercicios 2016, 2017 y 2018. La Junta General de Accionistas celebrada el 18 de marzo de 2016 adoptó el siguiente acuerdo:

“Nombrar Auditor de Cuentas de Enagás S.A. y de su Grupo Consolidado a la Sociedad Ernst & Young, S.L. para los ejercicios 2016, 2017 y 2018. Se le encomienda igualmente la realización de los demás servicios de Auditoría exigidos por la Ley que precisare la Sociedad hasta la celebración de la próxima Junta General Ordinaria”.

Operaciones con partes vinculadas.

La Comisión ha asumido las funciones que los textos legales y societarios comentados le atribuyen con relación a las operaciones con partes vinculadas. Bajo la supervisión de la Comisión, la Sociedad ha publicado la información periódica al respecto y la contenida en el Informe Anual de Gobierno Corporativo.

Atendiendo a las recomendaciones del Código de Buen Gobierno de las sociedades cotizadas, la Comisión elaboró un Informe sobre operaciones vinculadas que fue puesto a disposición de los accionistas al tiempo de la convocatoria de la Junta General de Accionistas celebrada el 18 de marzo de 2016.

Auditor interno.

La Comisión en su reunión de fecha 15 de febrero de 2016, aprobó el Plan Anual de Auditoría Interna para 2016 y el Presupuesto de la Auditoría Interna para dicho ejercicio. La Comisión ha cuidado de que la Dirección de Auditoría Interna disponga de los medios humanos y materiales adecuados para el desempeño de su función.

El Director de Auditoría Interna ha informado periódicamente a la Comisión del desarrollo del Plan Anual y del resultado de las auditorías realizadas.

Control de riesgos durante el año 2016.

La Comisión de Auditoría considera de especial relevancia la labor de control de riesgos. Periódicamente el Consejero Delegado y el Director de riesgos han informado a la Comisión del estado del control y la gestión de riesgos de la Compañía.

El Consejero Delegado, junto con el Director de Riesgos, han presentado a la Comisión un informe anual de riesgos correspondiente al ejercicio 2015 y un informe por cada uno de los trimestres de 2016 junto con un informe final correspondiente al conjunto del ejercicio 2016.

Informe de actuaciones del Comité Ético

La Comisión ha conocido de las actuaciones del Comité Ético y aprobado su informe correspondiente al ejercicio 2016. La Comisión ha sido informada en tiempo y con detalle de las incidencias surgidas con relación al “Canal Ético” sin que en el período se haya producido ninguna de relevancia apreciable.

Actuaciones posteriores al cierre del ejercicio

En los primeros meses del ejercicio 2016 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 2016, que se someterán a la Junta General Ordinaria a celebrar previsiblemente en el mes de marzo del año 2017, han sido previa y favorablemente informadas por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento en reunión de 13 de febrero de 2017.

A los efectos legales oportunos se hace constar que el presente informe fue aprobado por la Comisión de Auditoría y Cumplimiento en su reunión de 13 de febrero de 2017.

El Secretario del Consejo de Administración
Rafael Piqueras Bautista
Enagás, S.A.

ANEXO III.-

Informe de Aseguramiento independiente referido a la “Información relativa al Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (SCIIF)”



Ernst & Young, S.L.
Torre Picasso
Plaza Pablo Ruiz Picasso, 1
28020 Madrid

Tel.: 902 365 456
Fax: 915 727 300
ey.com

INFORME DE ASEGURAMIENTO INDEPENDIENTE REFERIDO A LA “INFORMACIÓN RELATIVA AL SISTEMA DE CONTROL INTERNO SOBRE LA INFORMACIÓN FINANCIERA (SCIIF)”

A los Accionistas de Enagás, S.A.

Alcance del trabajo

Hemos examinado la información relativa al Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera (en adelante, SCIIF) de Enagás, S.A. (la “Entidad”), contenida en la Nota F del Informe Anual del Gobierno Corporativo, correspondiente al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016 adjunta.

El objetivo de dicho sistema es contribuir a que se registren fielmente, 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 el Consejo de Administración de Enagás, S.A., de acuerdo con las directrices establecidas por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) en su informe Internal Control-Integrated Framework (2013).

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; (iv) y proporcionan una seguridad razonable en relación con la prevención o detección a tiempo de adquisiciones, usos o ventas no autorizados de activos de la Entidad que pudieran 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 periodos 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.



Responsabilidad de los Administradores

Los Administradores de Enagás, S.A. son responsables 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

Nuestra responsabilidad es emitir un informe de aseguramiento independiente sobre la efectividad del Sistema de Control Interno de la Información Financiera (SCIIF) basándonos en el trabajo realizado.

Nuestro trabajo 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 2016, 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.

Hemos realizado nuestro trabajo de aseguramiento razonable de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Trabajos de Encargos 3000 (NIEA 3000) (Revisada), "Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría y de la Revisión de Información Financiera Histórica", emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC, por sus siglas en inglés).

Un trabajo de seguridad razonable incluye la comprensión del sistema de control interno de sobre la información financiera contenida en las cuentas anuales, la evaluación del riesgo de que puedan existir errores materiales en la misma, la ejecución de pruebas y evaluaciones sobre el diseño y 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.

Independencia y control de calidad

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y demás requerimientos de ética del Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Profesionales de la Contabilidad (IESBA, por sus siglas en inglés), que está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia profesional, diligencia, confidencialidad y profesionalidad.

Nuestra firma aplica la Norma Internacional de Control de Calidad 1 (NICC 1) y mantiene, en consecuencia, un sistema global de control de calidad que incluye políticas y procedimientos documentados en relación con el cumplimiento de requisitos éticos, normas profesionales y regulación aplicable.



3

Conclusión

En nuestra opinión, el Grupo mantenía, al 31 de diciembre de 2016, en todos los aspectos significativos, un Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera contenida en las cuentas anuales consolidadas efectivo, basado en los criterios y políticas definidos por el Consejo de Administración de Enagás, S.A. de acuerdo con las directrices establecidas por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) en su informe Internal Control-Integrated Framework (2013). 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 2016 están de acuerdo, en todos los aspectos significativos, con los requerimientos establecidos la Ley de Sociedades de Capital, la Orden ECC/461/2013 de 20 de marzo, y la Circular 7/2015, de 22 de diciembre, por la que se modifica la Circular 5/2013 de 12 de junio de la Comisión Nacional del Mercado de Valores.

Otras cuestiones

El presente informe en ningún caso puede entenderse como un informe de auditoría en los términos previstos en la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España.

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

ERNST & YOUNG, S.L.

Año 2017 Nº 01/17/20189
SELLO CORPORATIVO: 30,00 EUR

Informe sobre trabajos distintos
a la auditoría de cuentas

ERNST & YOUNG, S.L.



David Ruiz-Roso Moyano

13 de febrero de 2017

ANEXO IV.- Informe de Aseguramiento Independiente Referido a la "Información Relativa al Informe Anual de Gobierno Corporativo"



Ernst & Young, S.L.
Torre Picasso
Plaza Pablo Ruiz Picasso, 1
28020 Madrid

Tel.: 902 365 456
Fax: 915 727 300
ey.com

INFORME DE ASEGURAMIENTO INDEPENDIENTE REFERIDO A LA "INFORMACIÓN RELATIVA AL INFORME ANUAL DE GOBIERNO CORPORATIVO"

A los Accionistas de Enagás, S.A.

Alcance del trabajo

Hemos examinado con el alcance de seguridad razonable el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio terminado del 31 de diciembre de 2016 de Enagás, S.A. preparado de acuerdo a lo establecido en el artículo 540 de la Ley de Sociedades de Capital, la Orden ECC/461/2013 de 20 de marzo, y la Circular 7/2015, de 22 de diciembre, de la Comisión Nacional del Mercado de Valores, por la que se modifica la Circular 5/2013, de 12 de junio.

Responsabilidad de los Administradores

Los Administradores de Enagás, S.A. son responsables de la preparación, del contenido y de la presentación del Informe Anual de Gobierno Corporativo adjunto. Esta responsabilidad incluye el diseño, la implantación y el mantenimiento del control interno que se consideren necesario para permitir que el Informe Anual de Gobierno Corporativo esté libre de incorrección material, debida a fraude o error.

Los Administradores de Enagás, S.A. son también responsables de definir, implantar, adaptar y mantener los sistemas de gestión de los que se obtiene información necesaria para la preparación del Informe Anual de Gobierno Corporativo.

Nuestra responsabilidad

Nuestra responsabilidad es emitir un informe de aseguramiento independiente sobre el Informe Anual de Gobierno Corporativo basándonos en el trabajo realizado.

Hemos realizado nuestro trabajo de aseguramiento razonable de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Trabajos de Encargos 3000 (NIEA 3000) (Revisada), "Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría y de la Revisión de Información Financiera Histórica", emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC, por sus siglas en inglés).

Un trabajo de seguridad razonable incluye la comprensión del Informe Anual de Gobierno Corporativo contenido en las cuentas anuales, la evaluación del riesgo de que puedan existir errores materiales en el mismo, la ejecución de pruebas y evaluaciones sobre su contenido, y la realización de aquellos otros procedimientos que hemos considerado necesarios. Entendemos que nuestro examen ofrece una base razonable para nuestra opinión.

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.



2

Asimismo, en lo referente al Sistema de Control Interno de la Información Financiera (SCIIF) (véase nota 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 NIEA 3000 (Revisada), "Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría y de la Revisión de Información Financiera Histórica", emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC, por sus siglas en inglés) para la emisión de informes de seguridad razonable.

Independencia y control de calidad

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y demás requerimientos de ética del Código de Ética para Profesionales de la Contabilidad emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Profesionales de la Contabilidad (IESBA, por sus siglas en inglés), que está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia profesional, diligencia, confidencialidad y profesionalidad.

Nuestra Firma aplica la Norma Internacional de Control de Calidad 1 (NICC 1) y mantiene, en consecuencia, un sistema global de control de calidad que incluye políticas y procedimientos documentados en relación con el cumplimiento de requisitos éticos, normas profesionales y regulación aplicable.

Conclusión

En nuestra opinión el contenido del Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 de Enagás, S.A. adjunto ha sido preparado, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con lo establecido en el artículo 540 de la Ley de Sociedades de Capital, la Orden ECC/461/2013 de 20 de marzo, y a Circular 7/2015, de 22 de diciembre, de la Comisión Nacional del Mercado de Valores, por la que se modifica la Circular 5/2013, de 12 de junio.

Otras cuestiones

El presente informe en ningún caso puede entenderse como un informe de auditoría en los términos previstos en la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España.

INSTITUTO DE CENSORES
JURADOS DE CUENTAS
DE ESPAÑA

ERNST & YOUNG, S.L.

2017 01/17/20190
Año Nº 30,00 EUR
SELLO CORPORATIVO:

Informe sobre trabajos distintos
a la auditoría de cuentas

ERNST & YOUNG, S.L.



David Ruiz-Roso Moyano

13 de febrero de 2017

8



Cuentas Anuales Consolidadas 2016

Informe de auditoría



Building a better
working world

Ernst & Young, S.L.
Torre Picasso
Plaza Pablo Ruiz Picasso, 1
28020 Madrid

Tel.: 902 365 456
Fax: 915 727 300
ey.com

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 2016, la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, el estado de ingresos y gastos reconocidos consolidado, el estado total 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.



2

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 2016, 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.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención respecto de las circunstancias descritas en la Nota 8.1 de la memoria consolidada adjunta en relación con la sociedad participada Gasoducto Sur Peruano, S.A. Esta cuestión no modifica nuestra opinión.

Otras cuestiones

Con fecha 16 de febrero de 2016 otros auditores emitieron su informe de auditoría acerca de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2015 en el que expresaron una opinión favorable.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

El informe de gestión consolidado adjunto del ejercicio 2016 contiene las explicaciones que los Administradores de la Sociedad Dominante consideran oportunas sobre la situación del Grupo, 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 consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2016. 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.



ERNST & YOUNG, S.L.
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores de Cuentas con el Nº S0530)

David Ruiz-Roso Moyano

13 de febrero de 2017

Enagás, S.A. y Sociedades Dependientes

Cuentas Anuales Consolidadas a 31 de diciembre de 2016

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(Expresado en miles de euros)

Activo	Notas	31.12.2016	31.12.2015
ACTIVOS NO CORRIENTES		7.960.994	7.072.033
Activos intangibles	5	76.419	80.286
Fondo de comercio		25.812	25.812
Otros activos intangibles		50.607	54.474
Propiedades de inversión	7	24.900	24.970
Propiedades, planta y equipo	6	5.002.887	5.183.400
Inversiones contabilizadas por método de participación	8 y 32	1.870.973	1.191.105
Otros activos financieros no corrientes	8	916.225	518.837
Activos por impuestos diferidos	21	69.590	73.435
ACTIVOS CORRIENTES		1.286.973	679.885
Existencias	9	18.217	16.881
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8 y 10	474.257	426.404
Otros activos financieros corrientes	8	4.808	7.521
Otros activos corrientes		4.237	4.451
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	11	785.454	224.628
TOTAL GENERAL		9.247.967	7.751.918

BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(Expresado en miles de euros)

Pasivo	Notas	31.12.2016	31.12.2015
PATRIMONIO NETO		2.462.936	2.391.572
FONDOS PROPIOS	12	2.373.681	2.318.911
Capital suscrito		358.101	358.101
Reservas		1.737.183	1.674.200
Acciones propias	12	(8.219)	-
Resultado del ejercicio		417.222	412.662
Dividendo activo a cuenta		(132.565)	(126.052)
Otros instrumentos de patrimonio neto	29	1.959	-
AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR	12	74.559	58.226
INTERESES MINORITARIOS (SOCIOS EXTERNOS)	12	14.696	14.435
PASIVOS NO CORRIENTES		5.416.795	4.716.391
Provisiones no corrientes	14	184.367	167.024
Pasivos financieros no corrientes	15	4.888.749	4.192.752
Deudas con empresas vinculadas		-	17
Pasivos por impuestos diferidos	21	297.471	306.059
Otros pasivos no corrientes	16	46.208	50.539
PASIVOS CORRIENTES		1.368.236	643.955
Pasivos financieros corrientes	15	1.194.239	402.754
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	15 y 19	173.997	241.201
TOTAL GENERAL		9.247.967	7.751.918

Las Notas 1 a 33 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2016

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(Expresado en miles de euros)

	Notas	31.12.2016	31.12.2015
Importe Neto de la Cifra de Negocios	22	1.187.994	1.196.366
Ingresos por actividades reguladas		1.146.977	1.159.494
Ingresos por actividades no reguladas		41.017	36.872
Otros ingresos de explotación	22	29.522	25.233
Gastos de personal	23	(108.754)	(96.301)
Otros gastos de explotación	23	(226.271)	(224.948)
Dotaciones a amortizaciones	5 y 6	(271.516)	(289.787)
Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado	6 y 7	(458)	(8.600)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		610.517	601.963
Ingresos financieros e ingresos asimilados	24	14.257	14.797
Gastos financieros y gastos asimilados	24	(121.143)	(108.447)
Diferencias de cambio (Netas)	24	(867)	630
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	24	(5.644)	2.090
RESULTADO FINANCIERO NETO		(113.397)	(90.930)
Resultado de las inversiones contabilizadas por método de participación	8 y 32	41.205	46.235
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS		538.325	557.268
Impuesto sobre las ganancias	21	(120.157)	(143.587)
RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS		418.168	413.681
Resultado atribuible a minoritarios	12	(946)	(1.019)
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		417.222	412.662
Atribuible a: Sociedad Dominante		417.222	412.662
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN	13	1,75	1,73
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO	13	1,75	1,73

Las Notas 1 a 33 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada al 31 de diciembre de 2016

ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(Expresado en miles de euros)

	31.12.2016	31.12.2015
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	418.168	413.681
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN EL PATRIMONIO NETO:	(2.422)	21.721
Partidas que podrán ser reclasificadas a resultados	-	-
De sociedades contabilizadas por el método de integración global	(46.121)	(55.226)
Por coberturas de flujos de efectivo	2.604	(15.656)
Por diferencias de conversión	(48.074)	(43.484)
Efecto impositivo	(651)	3.914
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	43.699	76.947
Por coberturas de flujos de efectivo	(12.103)	(2.562)
Por diferencias de conversión	53.003	78.842
Efecto impositivo	2.799	667
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS:	18.755	8.950
De sociedades contabilizadas por el método de integración global	14.267	7.435
Por coberturas de flujos de efectivo	19.023	10.326
Efecto impositivo	(4.756)	(2.891)
De sociedades contabilizadas por el método de la participación	4.488	1.515
Por coberturas de flujos de efectivo	8.710	2.338
Por diferencias de conversión	(2.063)	-
Efecto impositivo	(2.159)	(823)
TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS	434.501	444.352
Atribuidos a intereses minoritarios	946	1.019
Atribuidos a la entidad dominante	433.555	443.333

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 2016

ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(Expresado en miles de euros)

	Nota	Capital	Prima de emisión y reservas	Otros instrumentos de patrimonio	Acciones propias	Resultado del ejercicio	Dividendo a cuenta	Ajustes por cambio de valor	Intereses socios minoritarios	Total patrimonio neto
SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2015		358.101	1.578.022	-	-	406.533	(124.142)	27.555	14.247	2.260.316
Ajustes por cambios de criterio 2015		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes por errores 2015		-	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2015		358.101	1.578.022	-	-	406.533	(124.142)	27.555	14.247	2.260.316
Total ingresos y gastos reconocidos		-	-	-	-	412.662	-	30.671	1.019	444.352
Operaciones con accionistas		-	-	-	-	(186.213)	(126.052)	-	(831)	(313.096)
Distribución de dividendos		-	-	-	-	(186.213)	(126.052)	-	(831)	(313.096)
Otras variaciones del patrimonio neto		-	96.178	-	-	(220.320)	124.142	-	-	-
Trasposos entre partidas de patrimonio neto		-	-	-	-	(220.320)	-	-	-	(220.320)
Otras variaciones		-	96.178	-	-	-	124.142	-	-	220.320
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2015		358.101	1.674.200	-	-	412.662	(126.052)	58.226	14.435	2.391.572
SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2016		358.101	1.674.200	-	-	412.662	(126.052)	58.226	14.435	2.391.572
Ajustes por cambios de criterio 2015		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes por errores 2015		-	-	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2016		358.101	1.674.200	-	-	412.662	(126.052)	58.226	14.435	2.391.572
Total ingresos y gastos reconocidos		-	-	-	-	417.222	-	16.333	946	434.501
Operaciones con accionistas		-	-	-	-	(188.834)	(132.565)	-	(765)	(322.164)
Distribución de dividendos		-	-	-	-	(188.834)	(132.565)	-	(765)	(322.164)
Operaciones con acciones propias		-	-	-	(8.219)	-	-	-	-	(8.219)
Otras variaciones del patrimonio neto		-	62.983	1.959	-	(223.828)	126.052	-	80	(32.754)
Pagos basados en instrumentos de patrimonio		-	-	1.959	-	-	-	-	-	1.959
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	Nota 15	-	-	-	-	(223.828)	-	-	-	(223.828)
Otras variaciones		-	62.983	-	-	-	126.052	-	80	189.115
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2016		358.101	1.737.183	1.959	(8.219)	417.222	(132.565)	74.559	14.696	2.462.936

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 2016

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

(Expresado en miles de euros)

	Notas	31.12.2016	31.12.2015
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS		538.325	557.268
Ajustes al resultado consolidado		329.221	338.975
Amortización de activos fijos	5 y 6	271.516	289.787
Otros ajustes al resultado		57.705	49.188
Variación del capital circulante operativo		(128.927)	(23.085)
Existencias		(1.336)	(1.195)
Deudores y otras cuentas a cobrar	10	(100.448)	(4.817)
Otros activos y pasivos corrientes		(89)	344
Otros activos y pasivos no corrientes		949	(1.221)
Acreedores y otras cuentas a pagar	19	(28.003)	(16.196)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación		(196.229)	(246.139)
Pagos de intereses		(96.241)	(114.653)
Cobros de intereses		14.396	10.898
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	21	(116.442)	(143.656)
Otros cobros /(pagos)		2.058	1.272
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		542.390	627.019
Pagos por inversiones		(912.130)	(539.154)
Empresas del grupo y asociadas	2.3 y 8	(820.086)	(412.843)
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	5 y 6	(92.033)	(121.159)
Activos no corrientes mantenidos para la venta		-	-
Otros activos financieros		(11)	(5.152)
Cobros por desinversiones		12.170	8.944
Empresas del grupo y asociadas		12.170	8.944
Activos no corrientes mantenidos para la venta		-	-
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión		86.262	46.568
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	8	86.262	46.568
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(813.698)	(483.642)
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio		(8.219)	-
Adquisición de instrumentos de patrimonio	12	(8.219)	-
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	15	1.163.354	(157.410)
Emisión		4.178.904	1.518.407
Devolución y amortización		(3.015.550)	(1.675.817)
Pagos por dividendos	12	(322.164)	(313.097)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		832.971	(470.507)
EFFECTO DE CAMBIO EN MÉTODO DE CONSOLIDACIÓN		-	-
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio		(837)	309
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO		560.826	(326.821)
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo		224.628	551.449
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	11	785.454	224.628

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 2016

1. Actividad del Grupo

La sociedad dominante Enagás, S.A. es una sociedad constituida en España con fecha 13 de julio de 1972, 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 mantenimiento de todo tipo de infraestructuras gasistas e instalaciones complementarias, incluidas redes de telecomunicaciones, telemando 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 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.enagas.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 2016, 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).

2. Bases de presentación de las cuentas anuales y principios de consolidación

2.1. Bases de presentación

Las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2016 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 2016, 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 2015 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 2016 (detalladas en la Nota 2.6) y que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de estas Cuentas Anuales Consolidadas.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo Enagás del ejercicio 2016 han sido formuladas por los Administradores en su reunión del Consejo de Administración celebrada el día 13 de febrero de 2017. En cuanto a las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2015, fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Enagás, S.A., celebrada el 18 de marzo de 2016, siendo depositadas posteriormente en el Registro Mercantil de Madrid.

En la Nota 2.4, 2.6 y 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 2016.

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 2016 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).
- El registro de las inversiones contabilizadas por el método de la participación (véase Nota 3.g).
- El valor razonable de los instrumentos financieros (véase Nota 3.i).
- La contabilización de provisiones y contingencias (véase Nota 3.m).
- El cálculo del impuesto sobre beneficios y activos por impuestos diferidos (véase Nota 3.p).
- El valor razonable de los instrumentos de patrimonio concedidos bajo el "Plan de Incentivo a Largo Plazo (ILP)" (véase Nota 3.r).

A pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible al 31 de diciembre de 2016 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 Pérdidas y Ganancias Consolidada, tal y como se establece en la NIC 8.

El balance consolidado, presenta al 31 de diciembre de 2016 un fondo de maniobra negativo por importe de 81.263 miles de euros, como consecuencia del registro en el pasivo corriente de la cuenta a pagar por las garantías relativas al proyecto Gasoducto Sur Peruano, S.A. (en adelante, GSP), tal y como se informa en la Nota 15. Según

los Administradores de la Sociedad dominante, esta situación se vería solventada mediante la disponibilidad de las líneas de crédito no dispuestas (véanse Notas 12 y 15), así como a través del plan de negocio aprobado por los Administradores.

2.3 Variaciones en el perímetro de consolidación

Durante el ejercicio 2016 se han producido las siguientes variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Enagás:

- Con fecha 21 de abril de 2016, una vez cumplido el plazo para ejercer el derecho de suscripción preferente por el resto de socios sin que ninguno lo ejerciera, se hizo efectiva la adquisición por parte de Enagás Internacional, S.L.U., de un 1,64% de participación adicional en la sociedad Transportadora de Gas del Perú, S.A. (en adelante, TgP) por un importe total de 31.900 miles de dólares (28.253 miles de euros) a Graña y Montero, S.A.A.

Posteriormente, con fecha 15 de diciembre de 2016, y una vez cumplido el plazo para ejercer el derecho de suscripción preferente sin que ningún socio lo ejerciera, se hizo efectiva la adquisición de la totalidad de la participación de International Power, S.A. en TgP por parte de Enagás Internacional, S.L.U. y Carmen Corporation, L.P (CPPIB). El importe de la operación ascendió a un total de 62.641 miles de dólares (58.860 miles de euros), ampliando Enagás Internacional su participación en TgP en un 2,96%.

Teniendo en cuenta que Enagás Internacional, S.L.U. ya ostentaba una participación del 24,34%, como resultado de las dos adquisiciones anteriores se ha aumentado la participación hasta un 28,94%, manteniéndose la situación de influencia significativa sobre la sociedad. Por tanto, se seguirá realizando la consolidación conforme al método de la participación.

- Con fecha 14 de junio de 2016, en cumplimiento a lo establecido en el artículo 65 ter. de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, sobre el proceso de dispersión accionarial de la sociedad MIBGAS, S.A., se hizo efectiva la adquisición por parte de Enagás GTS, S.A.U de un 13,34% del capital social de dicha sociedad. Dicho artículo establece que MIBGAS, S.A. actuará como operador del mercado organizado del gas y que su accionariado estará formado por cualquier persona física o jurídica, siendo la suma de las participaciones directas en el capital social de la misma de los Gestores Técnicos de los sistemas gasistas español y portugués igual al 20%. El importe de la adquisición ha ascendido a un total de 400 miles de euros en concepto de acciones y 4 miles de euros en concepto de prima asociada a las mismas. Dado que se requieren mayorías reforzadas para la toma de decisiones relevantes, tanto financieras como operativas, existe una situación de influencia significativa, realizándose la consolidación conforme al método de la participación.
- Con fecha 29 de julio de 2016, tras la aprobación de la operación por parte de las autoridades reguladoras y una vez obtenidas las autorizaciones pertinentes, se hizo efectiva la adquisición a Unión Fenosa Gas, S.A. del 85% de participación de Infraestructuras del Gas, S.A., quien a su vez es propietaria del 50% de la Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (en adelante Saggas). El precio total de la operación ascendió a 92.218 miles de euros en concepto de adquisición de acciones. Asimismo, se subrogó un crédito participativo por importe de 14.442 miles de euros. Dado que Enagás Transporte S.A.U. ya era propietaria de forma indirecta a través de su filial Iniciativas del Gas, S.L. de un 30% de participación sobre Saggas, el porcentaje de participación indirecto de Enagás Transporte, S.A.U. sobre la misma se incrementa en un 42,5% hasta alcanzar un total de participación del 72,5%.

Tras estas operaciones, en virtud de los actuales acuerdos de accionistas, se mantiene el control conjunto sobre Saggas, al requerirse un esquema de mayorías reforzadas para la toma de decisiones relevantes que requieren el voto de más de un socio, y por tanto, la consolidación conforme al método de la participación.

Por su parte, Infraestructuras del Gas, S.A., consolida globalmente sus activos y pasivos reconociéndose, en el epígrafe "Intereses de minoritarios" dentro del Patrimonio Neto la participación del 15% correspondiente a Omán Oil Company, S.A.O.C.

- El 29 de julio de 2016, se constituyó la sociedad Enagás Emprende, S.L.U. por importe de 150 miles de euros. Esta sociedad, cuyo domicilio social se encuentra en España, es participada al 100% por Enagás, S.A. quien posee control directo sobre la sociedad integrándose globalmente los activos y pasivos de la misma.
- El 29 de julio de 2016, se constituyó la sociedad Vira Gas Imaging, S.L. por importe de 400 miles de euros. Esta sociedad, cuyo domicilio social se encuentra en España, es participada al 49% por Enagás Emprende, S.L.U. quien posee control conjunto sobre la sociedad, consolidándose por tanto, conforme al método de la participación.

- Con fecha 15 de septiembre de 2016, una vez cumplido el plazo para ejercer el derecho de suscripción preferente y no siendo ejercido por ningún otro socio, se hizo efectiva la adquisición, por parte de Enagás Chile, Spa., del 20% del accionariado que Endesa Chile, Spa. mantenía sobre GNL Quintero, S.A. (en adelante, GNL Quintero) por importe de 197.365 miles de dólares (175.458 miles de euros). Posteriormente, y con fecha 8 de noviembre de 2016 se hizo efectiva la adquisición a la sociedad Aprovechadora Global de Energía, S.A. (AGESA) de un 20% adicional de participación en GNL Quintero por parte de Enagás Chile, Spa. El importe de la operación ascendió 197.365 miles de dólares (178.829 miles de euros).

Con el cierre de esta operación, Enagás Chile, Spa. ha adquirido de forma directa un 40% de participación en el accionariado de GNL Quintero, que adicionalmente al 20,4% que ya ostentaba indirectamente a través de su participación en Terminal de Valparaíso, S.A., incrementa su participación total en la sociedad hasta un 60,4%. Tras estas operaciones, en virtud de los actuales acuerdos de accionistas, se mantiene la situación de control conjunto sobre GNL Quintero, consolidándose por tanto, conforme al método de la participación.

- Con fecha 15 de diciembre de 2016 se han hecho efectivos los aumentos de capital realizados en el último trimestre de 2016 por el Grupo Enagas y por el Grupo Graña y Montero en GSP, resultado de los cuales el Grupo Enagas aumentó su participación en 1,87%, hasta alcanzar 26,87%. Por su parte, el Grupo Graña y Montero aumenta su participación, pasando de un 20% a un 21,49%, pasando la participación del Grupo Odebrecht de un 55% hasta un 51,64%. Tras esta operación se mantiene la situación de influencia significativa sobre la sociedad y, por tanto, se seguirá realizando la consolidación conforme al método de la participación.

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 2016.

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 éstas 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 Pérdidas y Ganancias 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. En aquellos casos en los que el Grupo Enagás adquiera el control sobre sociedades previamente considerados como negocios conjuntos, se realizará una nueva estimación del valor razonable de la participación previa en el patrimonio de la entidad a la fecha de adquisición, reconociéndose un ingreso o pérdida en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del periodo.

Por su parte, se consideran como entidades asociadas aquellas sobre las que el Grupo Enagás posee influencia significativa, entendiendo ésta 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 ésta. 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.

Los métodos de consolidación del Grupo Enagás se describen a continuación:

- a. Se ha seguido el método de integración global para las sociedades participadas al 100%: Enagás Transporte, S.A.U., Enagás GTS, S.A.U., Enagás Internacional, S.L.U., Enagás Financiaciones, S.A.U., Enagás U.S.A., L.L.C., Enagás Perú, S.A.C., Enagás México, S.A. de C.V., Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A. (en adelante, Gascan), Enagás Emprende, S.L.U. y Enagás Chile, Spa., Gasoducto Villa de Reyes, S.A.P.I. de C.V., y Gasoducto Tuxpan, S.A.P.I. de C.V. También se consolidan por este método las sociedades Enagás Transporte del Norte, S.L., Infraestructuras del Gas, S.A. Enagás Transporte del Norte, S.L. es una sociedad participada al 90% mientras que Infraestructuras del Gas, S.A. está participada al 85%, reconociéndose la participación del 10% del Ente Vasco de la Energía y el 15% de Omán Oil Company, S.A.O.C. respectivamente, en el epígrafe de "Intereses Minoritarios (Socios Externos)" dentro del Patrimonio Neto del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2016.
- b. En cuanto a las sociedades consideradas como operaciones conjuntas, Gasoducto Al-Andalus, S.A. y Gasoducto Extremadura, S.A., se han integrado proporcionalmente.
- c. Por último, se ha utilizado el método de la participación para las sociedades: Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V., Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V., Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V., Estación de Compresión Soto La Marina, S.A.P.I. de C.V., Estación de Compresión Soto La Marina EPC, S.A.P.I. de C.V., Estación de Compresión Soto La Marina O&M, S.A.P.I. de C.V., Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C. (en adelante, COGA), Bahía de Bizkaia Gas, S.L. (en adelante BBG), Trans Adriatic Pipeline AG (en adelante, TAP), GSP, Terminal de LNG de Altamira, S. de R.L. de C.V. (en adelante TLA), TgP, Saggas, Iniciativas del Gas, S.L., MIBGAS, Vira Gas Imaging, S.L., Tecgas, Inc., Terminal de Valparaíso, S.A., GNL Quintero así como Knubbsäl Topholding AB que es matriz del subconsolidado del Grupo Swedegas y que incluye la participación indirecta de Swedegas AB.

El proceso de consolidación del Grupo Enagás se ha llevado a cabo de acuerdo al siguiente proceso:

- a. 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 pérdidas y ganancias 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.
- b. 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.
- c. 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 U.S.A., L.L.C., TLA, Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V., Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V., Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V., Estación de Compresión Soto La Marina, S.A.P.I. de C.V., GSP, TgP, Estación de Compresión Soto La Marina EPC, S.A.P.I. de C.V., Estación de Compresión Soto La Marina O&M, S.A.P.I. de C.V., Enagás Perú, S.A.C., Enagás México, S.A. de C.V., Tecgas, Inc., Gasoducto Villa de Reyes, S.A.P.I. de C.V., Gasoducto Tuxpan, S.A.P.I. de C.V., GNL Quintero, Terminal de Valparaíso, S.A. y Enagás Chile, Spa., cuya moneda funcional es el dólar estadounidense. Adicionalmente, COGA tiene como moneda funcional el nuevo sol peruano y Knubbsäl Topholding AB, matriz del subconsolidado del Grupo Swedegas, la corona sueca (SEK).

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 uno 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 Pérdidas y Ganancias Consolidada 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 2016 y 2015:

Divisa	Tipo de cambio medio en el ejercicio 2016	Tipo de cambio a cierre de 31 de diciembre de 2016
Dólar estadounidense	1,10667	1,05668
Nuevo sol peruano	3,86536	3,60100
Corona sueca	9,46999	9,58465
Divisa	Tipo de cambio medio en el ejercicio 2015	Tipo de cambio a cierre de 31 de diciembre de 2015
Dólar estadounidense	1,11035	1,08683
Nuevo sol peruano	3,58057	3,78290
Corona sueca	9,35839	9,18248

El efecto de la aplicación del proceso de conversión a los activos netos de las sociedades que se integran globalmente y cuya moneda funcional es el dólar en los principales epígrafes de los Estados Financieros Consolidados del Grupo es el siguiente:

	Miles de euros			Conversión a Dólares
	Total Consolidado	Aportación Sociedades moneda funcional Euro	Aportación Sociedades moneda funcional Dólar	
Otros activos financieros no corrientes	916.225	650.338	265.887	280.957
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	474.257	465.361	8.896	9.400
Otros activos financieros corrientes	4.808	8	4.800	5.072
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	785.454	747.649	37.805	39.948
Pasivos financieros no corrientes	4.888.749	4.330.631	558.118	589.752
Pasivos financieros corrientes	1.194.239	1.068.004	126.235	133.390
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	173.997	168.311	5.686	6.008

d. 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.

e. 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 de las inversiones contabilizadas por método de la participación” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta. Si la participación en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto iguala o excede su participación en éstos, 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 éstas 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.

El registro contable de las inversiones contabilizadas por el método de participación se detalla en la Nota 3.g. En la Nota 32 se presenta información de los negocios conjuntos del Grupo al cierre del ejercicio 2016.

2.5. Comparación de la información

La información contenida en esta memoria consolidada referida al ejercicio 2015 se presenta única y exclusivamente a efectos comparativos con la información del ejercicio 2016.

2.6. Normas e interpretaciones contables

a. Normas, modificaciones e interpretaciones emitidas vigentes 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 2016 son las mismas que las seguidas para la elaboración de los Estados Financieros Consolidados anuales del ejercicio 2015, excepto por la adopción, desde la fecha 1 de enero de 2016, 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:
Mejoras a las NIIF Ciclo 2010-2012	Modificaciones menores a una serie de normas.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de febrero de 2015.
Modificación de NIC 19: Contribuciones de empleados a planes de prestación definida	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.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de febrero de 2015.
Modificación de 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 futuros de un activo.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016.
Modificación de 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.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016.
Modificación de NIC 16 y NIC 41: Plantas productoras	Modificación por la cual las plantas productoras pasarán a llevarse a coste, en lugar de a valor razonable.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016.
Mejoras a las NIIF Ciclo 2012-2014	Modificaciones menores a una serie de normas.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016.
Modificación de 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.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016.
Modificaciones de NIC 1: Iniciativa desgloses	Diversas aclaraciones en relación con los desgloses (materialidad, agregación, orden de las notas, etc.).	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016.
Modificaciones de NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28: Sociedades de Inversión	Clarificaciones sobre la excepción de consolidación para las sociedades de inversión.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2016.

La aplicación de las modificaciones de las normas que se incluyen en la sección anterior no ha tenido ningún impacto material sobre las Cuentas Anuales Consolidadas. Adicionalmente, indicar que en la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas no se ha aplicado anticipadamente ninguna norma o modificación que no sea de aplicación obligatoria.

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:
NIIF 15 – Ingresos procedentes de contratos con clientes	NIIF 15 establece el nuevo modelo de reconocimiento de ingresos derivados de contratos con clientes. Presenta de forma integrada todos los requerimientos aplicables y sustituirá a las normas actuales de reconocimiento de ingresos, la NIC 18 Ingresos de actividades ordinarias y la NIC 11 Contratos de Construcción, así como otras interpretaciones relacionadas (IFRICs 13, 15 y 18 y SIC 31).	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.
NIIF 9 – Instrumentos financieros	Esta Norma sustituirá a la actual NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición, siendo el cambio conceptual importante en todos los apartados de la Norma, cambiando el modelo de clasificación y valoración de activos financieros siendo adaptados al modelo de negocio de la entidad, reenfocando el modelo de contabilidad de coberturas de modo que se alinee más con la gestión económica del riesgo, así como modificando el actual modelo de deterioro basado en pérdidas incurridas a un modelo basado en pérdidas esperadas.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.

A continuación mostramos un breve descriptivo de cada una de estas normas así como del estatus actual de los trabajos de diagnóstico y análisis que se están llevando a cabo por el Grupo Enagás para identificar los potenciales impactos por la aplicación futura de las mismas:

NIIF 15: Ingresos procedentes de contratos con clientes

Dicha Norma ha sido finalmente aprobada por parte de la Unión Europea mediante la correspondiente publicación en el Diario Oficial de la Unión Europea el 29 de octubre de 2016, siendo su aplicación definitiva de carácter obligatorio para aquellos periodos anuales comenzados a partir de 1 de enero de 2018.

Tal y como se resume en el cuadro superior, NIIF 15 regulará el reconocimiento de ingresos con clientes, sustituyendo, una vez sea de aplicación, la NIC 18 *Ingresos de actividades ordinarias*, NIC 11 *Contratos de construcción*, así como a todas las interpretaciones relacionadas (IFRIC 13 *Programas de fidelización de clientes*, IFRIC 15 *Acuerdos para la construcción de inmuebles*, IFRIC 18 *Transferencias de activos procedentes de clientes* y SIC 31 *Ingresos – Permutas de servicios de publicidad*).

El nuevo modelo de ingresos ordinarios es aplicable a todos los contratos con clientes, salvo aquellos que se encuentren dentro del alcance de otras NIIF, como arrendamientos, contratos de seguro e instrumentos financieros. Las transferencias de activos que no correspondan a las actividades ordinarias de la entidad (como por ejemplo venta de inmovilizado material, bienes inmuebles o inmovilizado intangible) también quedarán sujetas a algunos de los requisitos de registro y valoración del nuevo modelo establecido por NIIF 15. Sin embargo, el reconocimiento de intereses y de ingresos por dividendos cae fuera del alcance de esta Norma.

En cuanto a la casuística concreta de los ingresos del Grupo Enagás, se ha procedido a realizar un análisis de los posibles efectos que se derivarán de la futura implementación de dicha Norma, identificando lo siguiente:

- En lo que respecta a los ingresos procedentes de la actividad regulada, los cuales son los más representativos del Grupo, y cuyo desarrollo normativo y criterios de reconocimiento y valoración se encuentran descrito en la Nota 4, no se han identificado diferencias significativas derivadas de la futura implementación de NIIF 15 en lugar de las normas a las que ésta sustituye, no esperándose por tanto impactos significativos en el reconocimiento de ingresos procedentes de este tipo de actividad.
- En cuanto a los ingresos por actividades no reguladas incluidos dentro del epígrafe de Importe Neto de la Cifra de Negocios de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, se corresponden fundamentalmente a 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, los cuales son inicialmente reconocidos como ingresos diferidos, para posteriormente aplicarlos a resultados en función de la vida útil de las instalaciones asignadas (Véanse Notas 3.n, 16 y 22).

Derivado de la tipología de contratos existentes bajo este tipo de ingresos, se están realizando análisis adicionales con el fin de identificar si existiera algún tipo de impacto susceptible de ser reconocido una vez que NIIF 15 sea implementada. Dado que se trata de un análisis en curso, a la fecha de formulación de las presentes Cuentas Anuales Consolidadas no se puede ofrecer un análisis cuantitativo acerca del efecto de implementación de NIIF 15 para esta tipología de ingresos.

- Adicionalmente, incluidos dentro del epígrafe Otros ingresos de explotación de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, se encuentran fundamentalmente los ingresos diferidos correspondientes a los contratos de “derecho de transporte de gas” firmados con las sociedades filiales Gasoducto de Extremadura, S.A. y Gasoducto Al-Andalus, S.A., las cuales son consolidadas proporcionalmente aplicando el porcentaje de participación de Enagás Transporte, S.A.U. en dichas sociedades. Dichos ingresos diferidos son imputados en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada siguiendo un criterio de periodificación lineal hasta el año 2020 en el que vence el mencionado contrato de transporte (Véanse Notas 3.n, 16 y 22).

Al igual que para el caso de la ejecución de las conexiones, se están realizando análisis adicionales con el fin de identificar si existiera algún tipo de impacto susceptible de ser reconocido una vez que NIIF 15 sea implementada, y por tanto a la fecha de formulación de las presentes Cuentas Anuales Consolidadas no se puede ofrecer un análisis cuantitativo acerca del efecto de implementación de NIIF 15 para esta tipología de ingresos.

Por último, en lo que respecta a las sociedades contabilizadas mediante el método de la participación, y a efectos de homogenización, la sociedad está realizando un análisis de potenciales impactos para cada una de las sociedades participadas, el cual se encuentra aún en curso, no siendo posible por tanto facilitar una estimación razonable de sus efectos hasta que dicho análisis sea completado.

NIIF 9: Instrumentos Financieros

Al igual que para el caso anterior, esta Norma ha sido aprobada por la Unión Europea durante el ejercicio 2016, concretamente mediante su publicación en el Diario Oficial de la Unión Europea el 29 de noviembre de 2016, siendo su aplicación de carácter obligatorio para los periodos anuales comenzados el 1 de enero de 2018.

Esta Norma sustituirá a la actual NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”, siendo el cambio conceptual importante en todos los apartados de la Norma, cambiando el modelo de clasificación y valoración de activos financieros siendo adaptados al modelo de negocio de la entidad, reenfocando el modelo de contabilidad de coberturas de modo que se alinee más con la gestión económica del riesgo, así como modificando el actual modelo de deterioro basado en pérdidas incurridas a un modelo basado en pérdidas esperadas.

A la fecha actual el Grupo Enagás se encuentra analizando todos los futuros impactos que podría suponer la adopción de esta Norma, no siendo posible facilitar una estimación razonable de sus efectos hasta que dicho análisis sea completado.

De acuerdo a lo anteriormente comentado, dado que el Grupo aún se encuentra en fase de diagnóstico y análisis de los potenciales impactos derivados de la futura implementación de estas normas, no se ha procedido a la aplicación anticipada de las mismas.

Por último, a continuación se detallan las Normas que aún se encuentran pendientes de ser aprobadas para su uso en la Unión Europea, y que por tanto aún no son de aplicación para el Grupo Enagás:

No aprobadas todavía para su uso en la Unión Europea		
Normas, Modificaciones e Interpretaciones	Contenido	Aplicación Obligatoria Ejercicios Iniciados a partir de:
Clarificaciones a la NIIF 15	Giran en torno a la identificación de las obligaciones de desempeño, de principal versus agente, de la concesión de licencias y su devengo en un punto a lo largo del tiempo, así como algunas aclaraciones a las reglas de transición.	Periodos anuales iniciados a partir de 1 de enero de 2018.
NIIF 16 – Arrendamientos	Nueva norma de arrendamientos que sustituye a NIC 17. La novedad central radica en que la nueva norma propone un modelo contable único para los arrendatarios, que incluirán en el balance todos los arrendamientos (con algunas excepciones limitadas) con un impacto similar al de los actuales arrendamientos financieros (habrá amortización del activo por el derecho de uso y un gasto financiero por el coste amortizado del pasivo).	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2019.
Modificación de NIC 7: Iniciativa de desgloses	Introduce requisitos de desglose adicionales con el fin de mejorar la información proporcionada a usuarios.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2017.
Modificación de NIC 12: Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas	Clarificación de los principios establecidos respecto al reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2017.
Modificación de NIIF 2: Clasificación y valoración de pagos basados en acciones	Son modificaciones limitadas que aclaran cuestiones concretas como los efectos de las condiciones de devengo en pagos basados en acciones a liquidar en efectivo, la clasificación de pagos basados en acciones cuando tiene cláusulas de liquidación por el neto y algunos aspectos de las modificaciones del tipo de pagos basados en acciones.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.
Modificación de NIIF 4: Contratos de seguros	Permite a las entidades dentro del alcance de la NIIF 4, la opción de aplicar NIIF 9 o su exención temporal.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.
Modificación de NIIF 40: Reclasificación de inversiones inmobiliarias	La modificación clarifica que una reclasificación de una inversión inmobiliaria sólo está permitida cuando existe evidencia de un cambio en su uso.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.
Mejoras a las NIIF Ciclo 2014-2016	Modificaciones menores a una serie de normas.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.
IFRIC 22 – Transacciones y anticipos en moneda extranjera	Establece la fecha de la transacción, a efectos de determinar el tipo de cambio aplicable en transacciones con anticipos en moneda extranjera	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2018.
Modificación de NIIF 10 y NIC 28: Venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Clarificación en relación al resultado de estas operaciones si se trata de negocios o de activos.	Sin fecha definida.

3. Normas de valoración

Las principales normas de valoración utilizadas en la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2016 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 cumplan 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, ésta se imputa en la cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada 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 Pérdidas y Ganancias 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 Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta asciende a 780 miles de euros en 2016 (472 miles de euros en 2015) (véase Nota 23.2).

Las concesiones sólo 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 Pérdidas y Ganancias 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 útil 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
Concesiones portuarias en Planta de Cartagena	1,9%	53
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 2016 el Grupo Enagás entregó la cantidad de derechos equivalente a las emisiones verificadas del 2015 para todas las instalaciones referidas (véase Nota 27).

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 éste es superior al año, siendo la tasa media de capitalización neta utilizada para determinar el importe de los costes por intereses a capitalizar durante el ejercicio 2016 de 1,8% (2,30 % en 2015) por importe de 2.876 miles de euros (véase Nota 6).
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 Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta correspondiente al ejercicio 2016 minorando el importe correspondiente a coste de personal (véanse Notas 6 y 23) por importe de 6.782 miles de euros.
3. Los desembolsos futuros, a los que el Grupo deberá hacer frente en relación a la obligación de dismantelar determinados activos fijos tangibles correspondientes al almacenamiento subterráneo de Serrablo, Yela y Gaviota, así como las plantas de regasificación de 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 dismantelamiento, registrándose con abono al epígrafe "Provisiones no corrientes" (véase Nota 14) del Balance de Situación Consolidado adjunto. Adicionalmente, dicha provisión ha sido objeto de actualización y descuento en los periodos siguientes a su constitución. El tipo de descuento antes de impuestos, utilizado a 31 de diciembre de 2016 es del 2,76%, siendo este tipo el que refleja las evaluaciones actuales que el mercado está haciendo del valor temporal del dinero y aquéllos riesgos específicos referidos a la propia obligación objeto de provisión (2,9% en 2015). Una variación del tipo de descuento del 0,05% y -0,05%, supondría una variación en el valor de dicha provisión de -1,49% y 1,52% respectivamente.

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, la Sociedad, a 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 dismantelamiento en 14.700 miles de euros, registra dicha provisión como mayor valor del inmovilizado (véase Nota 14).

Asimismo, la Sociedad 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 económica por dismantelamiento asociada al almacenamiento subterráneo de "Gaviota" por importe de 69.000 miles de euros (véase Nota 14).

Ambas provisiones se actualizan cada año por el efecto financiero ocasionado, que la Sociedad lleva contra una cuenta por cobrar no corriente con el Sistema de Liquidaciones que gestiona la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (en adelante, CNMC), ya que una vez autorizado el dismantelamiento, podrá solicitar la realización de pagos a cuenta por concepto de costes de dismantelamiento.

En relación con los gastos y actualización de dismantelamiento del Almacenamiento Subterráneo de Serrablo, éste se corresponde con 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 dismantelamiento del campo de Serrablo y cuya aprobación era requisito imprescindible para llevar a cabo las actividades de almacenamiento.

Con respecto a las plantas de regasificación de las que es titular la Sociedad, esto es, Barcelona, Cartagena, Huelva y Gijón, a efectos de dar cumplimiento al artículo 100 de la Ley de Puertos del Estado y de la Marina Mercante, por el que se dispone que, extinguida la concesión, el titular tendrá que retirar fuera del espacio portuario los materiales, equipos o instalaciones desmontables, estando obligado a hacerlo cuando así lo determine la Autoridad Portuaria, la cual podrá efectuar la retirada con cargo al titular de la concesión extinguida cuando el mismo no la efectúe en el momento o plazo que se le indique; y que, en todos los casos de extinción de una concesión, la Autoridad Portuaria decidirá sobre el mantenimiento de las obras e instalaciones no desmontables. Por ello, la Sociedad mantiene registrado al 31 de diciembre de 2016 la correspondiente provisión económica de dismantelamiento para cada una de dichas plantas.

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 éste 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, (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.

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 éste 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 Pérdidas y Ganancias 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 Pérdidas y Ganancias 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 éste, 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 éste 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.

Asimismo, 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, tal y como se indica en la Nota 25 de las Cuentas Anuales Consolidadas.

En la medida en que los activos agrupados dentro de un segmento son el nivel más bajo al que es posible identificar los flujos de efectivo independientes, se identifica el segmento como Unidad Generadora de Efectivo.

Bajo estas premisas, las UGE identificadas para el negocio regulado por el Grupo Enagás son las indicadas a continuación:

- Actividad de infraestructuras en España (incluye transporte, regasificación y almacenamiento).
- Actividad de Gestor Técnico del Sistema.

En lo relativo a las actividades de infraestructuras anteriormente descritas, tal y como se indica en la Nota 4.a., una vez finalizada la vida útil regulatoria de las instalaciones, y en aquellos casos en los 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 que la instalación supera la vida útil regulatoria, no devengándose cantidad alguna en concepto de retribución por inversión, amortización o retribución financiera. Adicionalmente a dicha retribución fija, se mantendrá la Retribución por Continuidad de Suministro ("RCS"), al tratarse de un concepto retributivo independiente de la vida útil regulatoria del activo en cuestión.

Por ello, para la determinación del valor residual se consideran:

- La proyección del último flujo estimado correspondiente a la Retribución por continuidad de suministro ("RCS"), calculado también de acuerdo a los parámetros normativos establecidos e indicados en la Nota 4.a.
- La retribución por los costes de operación y mantenimiento del último ejercicio proyectado, aplicando el marco regulatorio vigente para los elementos totalmente amortizados que se indica en la mencionada Nota 4.
- No se han considerado las retribuciones por amortización y financieras, en tanto en cuanto, una vez finalice la vida útil regulatoria de las instalaciones, dichas retribuciones dejarán de existir.

En lo relativo al último ejercicio considerado en las proyecciones, es el correspondiente al año en el que finaliza la vida media regulatoria que a la fecha tienen las instalaciones.

En cuanto a las actividades correspondientes como Gestor Técnico del Sistema, el valor residual ha sido calculado a partir de los flujos del último ejercicio, con una tasa de crecimiento igual a cero, no realizándose ningún ajuste de normalización al respecto. Ello es debido a que tal y como se indica en la Nota 4.b., los ingresos correspondientes a esta actividad tienen como finalidad retribuir las obligaciones de Enagás GTS, S.A.U como Gestor Técnico del Sistema, siendo los mismos calculados anualmente en función del coste acreditado para cada año. Como último ejercicio se ha utilizado el mismo criterio que el seguido para las actividades de infraestructuras, en el entendimiento de que mientras existan infraestructuras de gas en operación y demanda de gas, existirán las funciones propias de gestión técnica del sistema gasista.

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 periodos 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 de 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. 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 después de impuestos de los ejercicios 2016 y 2015 para las actividades reguladas en España es del 4,37% y 4,48% respectivamente (siendo 6,01% y 5,92% la tasa de descuento antes de impuestos para los ejercicios 2016 y 2015). El análisis de sensibilidad de la tasa de descuento del 0,5% y -0,5%, realizado a cierre del ejercicio 2016, pone de manifiesto que en el Grupo no se presentan riesgos significativos asociados a variaciones razonablemente posibles. Por tanto, la Dirección considera que, dentro de los rangos mencionados, no se producirían correcciones por deterioro.

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 Notas 3.c y 3.d).

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.

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 19 de enero de 2017.

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 Pérdidas y Ganancias Consolidada.

El grupo no dispone de arrendamientos financieros en el ejercicio 2016.

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 Pérdidas y Ganancias 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 Pérdidas y Ganancias 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 periodos 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 Pérdidas y Ganancias 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 financiaci3nes 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 incluyen en el importe en libros de la inversión.
- 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 adquiriera 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, Saggas, MIBGAS e Iniciativas del Gas, S.L., están incluidas dentro del segmento de “Actividades no reguladas” (véase Nota 25.3).

Con respecto al análisis de deterioro relativo a las sociedades participadas, la tasa de descuento aplicada (coste del equity) en el ejercicio 2016 comprende el intervalo de 5%-10% según el país (6%-11% en el ejercicio 2015). El análisis de sensibilidad de la tasa de descuento del 0,5% y -0,5%, realizado a cierre del ejercicio 2016, pone de manifiesto que en el Grupo no se presentan riesgos significativos asociados a variaciones razonablemente posibles. Por tanto, la Dirección considera que, dentro de los rangos mencionados, no se producirían correcciones por deterioro.

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 Pérdidas y Ganancias 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 Pérdidas y Ganancias 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 Pérdidas y Ganancias 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 recogen 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 Pérdidas y Ganancias Consolidada. Los importes acumulados en Patrimonio Neto se transfieren a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada en los periodos en los que las partidas cubiertas afecten a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias 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 Pérdidas y Ganancias 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 ó 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 mismos, procediendo a registrar los correspondientes ajustes por riesgo crédito en la valoración total de los instrumentos financieros derivados.

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:

$$\text{EAD} * \text{PD} * \text{LGD}$$

- 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 18.

Por último, las opciones registradas en el Balance de Situación Consolidado del Grupo Enagás se registran conforme a los requerimientos de reconocimiento y valoración estipulados en la NIC 27, que suponen el registro de los socios externos fruto de la combinación de negocios y el reconocimiento de un pasivo financiero contra Patrimonio Neto. Los cambios del valor razonable del pasivo financiero se contabilizan en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada (véase Nota 12 y 15).

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 sistema retributivo aprobado por la Ley 18/2014, de 15 de octubre, se registran 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. Dicho plan reconoce unos derechos consolidados por servicios pasados y se compromete a la aportación mensual de un porcentaje medio del 4,30% del salario computable (4,41% en 2015). Es un plan de modalidad mixta destinado a cubrir tanto las prestaciones de jubilación, como los riesgos por invalidez y fallecimiento de los partícipes. El total de personas adscritas al plan a 31 de diciembre de 2016 asciende a 1.146 partícipes (1.094 partícipes a 31 de diciembre de 2015) (Véase Nota 20).

Las aportaciones efectuadas por el Grupo por este concepto en cada ejercicio se registran en el capítulo "Gastos de Personal" de la Cuenta de Resultados Consolidada (véase Nota 23.1). A cierre del ejercicio 2016, no existen cuantías pendientes de aportar por este concepto.

El Grupo ha externalizado compromisos de pensiones con sus Directivos mediante un contrato de seguro colectivo mixto de instrumentación de compromisos por pensiones que incluyen 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 los 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. La política seguida respecto a la contabilización de provisiones para riesgos y gastos consiste en registrar el importe estimado para hacer frente a la responsabilidades probables o ciertas, nacidas de litigios en curso y por indemnizaciones u obligaciones pendientes, avales y otras garantías similares. Su dotación se efectúa al nacimiento de la responsabilidad o de la obligación que determina la indemnización o pago.

Al cierre de los ejercicios 2016 y 2015 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. 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.

Por su parte, los 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 gastos

Los gastos se reconocen en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada cuando tiene lugar una disminución en los beneficios económicos futuros relacionados con una reducción de un activo o un incremento de un pasivo que se puede medir de forma fiable. Esto implica que el registro de un gasto tiene lugar de forma simultánea al registro del incremento del pasivo o la reducción del activo.

Se reconoce un gasto de forma inmediata cuando un desembolso no genera beneficios económicos futuros o cuando no cumple los requisitos necesarios para su registro como activo.

p. Impuesto sobre sociedades

El impuesto sobre sociedades se registra en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada o en las cuentas de Patrimonio Neto del Balance de Situación Consolidado en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente que resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio y después de aplicar las deducciones que fiscalmente son admisibles, las pérdidas fiscales compensadas de ejercicios anteriores que sean aplicados efectivamente en éste, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos.

El gasto o el ingreso por impuesto diferido se corresponde con el reconocimiento y la cancelación de los activos y pasivos por impuesto diferido. Estos incluyen las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se prevén pagaderos o recuperables derivados de las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos y su valor fiscal, así como las bases imponibles negativas pendientes de compensación y los créditos por deducciones fiscales no aplicadas fiscalmente. Dichos importes se registran aplicando a la diferencia temporaria o crédito que corresponda el tipo de gravamen al que se espera recuperarlos o liquidarlos.

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 Pérdidas y Ganancias 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 contable 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 el 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 Título VII Capítulo VI de la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades, siendo las sociedades dependientes a 31 de diciembre de 2016:

- Enagás Transporte, S.A.U.
- Enagás GTS, S.A.U.
- Enagás Internacional, S.L.U.
- Enagás Financiaciones, S.A.U.
- Compañía Transportista de Gas Canarias S.A.
- Enagas Emprrende S.L.U.

El Grupo Enagás adquirió el control y comenzó a integrarse globalmente la participación en Gascan en el ejercicio 2015, entrando a formar parte del Grupo Consolidado Fiscal a partir del 1 de enero de 2016.

Como consecuencia de la entrada en vigor el 1 de enero de 2015 de la nueva Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades, se redujo el tipo impositivo del Impuesto sobre Sociedades del 30% aplicable hasta el ejercicio 2014 al 28% en 2015 y al 25% en el 2016 y siguientes (véase 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 con un tipo del 28%.

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.

q. 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).

r. Pagos basados en acciones

El Grupo clasifica el plan sobre acciones para consejeros ejecutivos y miembros del equipo directivo dependiendo de la forma de liquidar la transacción:

- En acciones de la Sociedad: El gasto de personal se determina en base al valor razonable de las acciones a entregar en la fecha del acuerdo de concesión, teniendo en cuenta el grado de cumplimiento de los objetivos determinados en dicho plan. El gasto de personal se registra a medida que se prestan los servicios en el período estipulado, con abono a "Otros instrumentos de patrimonio neto" del balance de situación adjunto.
- En efectivo: El gasto de personal se determina en base al valor razonable del pasivo, referido a la fecha en la que se cumplan los requisitos para su reconocimiento. El gasto de personal se registra a medida que se prestan los servicios en el período estipulado (véase Nota 23.1), con abono a "Provisiones a largo plazo" del balance de situación adjunto. Posteriormente, y hasta su liquidación, el pasivo se valora por su valor razonable, imputándose a la cuenta de pérdidas y ganancias cualquier cambio de valoración.

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 éstos 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.

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 período 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 periodos 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 periodos 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 al 31 de diciembre de 2014 se determina en la liquidación definitiva de 2014. Los sujetos del sistema de liquidaciones tienen 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 (véase Notas 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 y de la tasa de retribución financiera que se determine para cada período 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 almacenamiento 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 que queda fijada en 40 años para todas las instalaciones, con independencia de su puesta en marcha.

- **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 período regulatorio, 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. Para el período regulatorio, la tasa de retribución financiera quedó fijada en el 5,09 % (valor que fue ratificado en la Ley 8/2015, de 21 de mayo).

- **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 2016 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 Técnico 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 2016, 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 0,778%. 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 2016 de acuerdo a la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, asciende a 23.966 miles de euros.

La imputación intermensual de los ingresos anteriores a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias 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 al 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.

Hasta el año 2015, el gas era adquirido por los transportistas y valorado al precio resultante de la subasta, teniendo los pagos realizados la consideración de gastos liquidables.

A partir de 2016, de acuerdo con lo establecido en el artículo 7 de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, el gas de operación de las instalaciones de transporte y almacenamiento subterráneo básico, así como la parte del gas de operación de las plantas de regasificación sufragado por el sistema gasista, es adquirido por el Gestor

Técnico del Sistema en el Mercado Organizado de gas. El coste de adquisición de este gas es valorado al precio resultante de la subasta, y tiene consideración de gasto liquidable.

Adicionalmente, con la entrada en vigor del nuevo marco retributivo de 2014 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%

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 estableciendo un periodo de varios años para la recuperación de estos desajustes y 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.
- La liquidación definitiva de 2014 fue aprobada por la Sala de Supervisión regulatoria de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia en su sesión de 24 noviembre de 2016, reconociendo en 1.025.052 miles de euros el déficit acumulado del sistema gasista a 31 de diciembre de 2014. Este déficit se recuperará en 15 anualidades consecutivas desde el 25 de noviembre de 2016 (día siguiente al de la aprobación de la liquidación definitiva) y hasta el 24 de noviembre de 2031 (Véase Nota 8.1).

Por otra parte, los desajustes temporales entre ingresos y gastos 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.

La liquidación definitiva de 2015 fue aprobada por la Sala de Supervisión regulatoria de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia en su sesión de 24 noviembre de 2016, reconociendo en 27.232 miles de euros el déficit reguladas del sector del gas natural correspondiente al ejercicio 2015. Este déficit se recuperará anualmente desde el 25 de noviembre de 2016 (día siguiente al de la aprobación de la liquidación definitiva del año 2015) y hasta el 24 de noviembre de 2021.

A partir del año 2017, las anualidades por el déficit se repartirán en 12 pagos mensuales iguales que se liquidarán como pago único en cada una de las doce primeras liquidaciones del año, con prioridad en el cobro sobre el resto de costes del sistema en los términos previstos en los artículos 66 y 61.2 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre.

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. 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 en la Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre, se establece que la anualidad del año 2016 se abonará en la primera liquidación disponible del ejercicio 2016, como un pago único, mientras que las anualidades de los años 2017 y siguientes se repartirán en 12 pagos mensuales iguales que se liquidarán como pago único en cada una de las doce primeras liquidaciones del año, con prioridad en el cobro sobre el resto de costes del sistema en los términos previstos en los artículos 66 y 61.2 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre. Asimismo, en la Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre, se han establecido los tipos de interés provisionales del sistema gasista a aplicar al déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014 y al desajuste temporal del año 2015. Los valores son los siguientes:

- El tipo de interés provisional para el déficit acumulado al 31 de diciembre de 2014 será del 1,104%. El interés reconocido a dicho déficit se devenga desde el día siguiente a la aprobación de la liquidación definitiva de 2014.
- El tipo de interés provisional para el desajuste temporal entre ingresos y gastos del sistema gasista de 2015 será del 0,836%. El interés reconocido a dicho desajuste se devenga desde el día siguiente de la aprobación de la liquidación definitiva de 2015.

h) Establecimiento del Mercado Organizado de gas.

La Ley 8/2015, de 21 de mayo, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos es la que designa a MIBGAS S.A. como Operador del Mercado Organizado de Gas. Esta ley está desarrollada en el consiguiente Real Decreto 984/2015, de 30 de octubre, donde se asignan las funciones principales del Operador del Mercado Organizado a la sociedad mercantil MIBGAS, y donde se desarrollan las funciones y su papel dentro del sector gasista.

Cabe destacar que en su artículo 65 ter. "Operador del mercado organizado de gas", establece que actuará como operador del mercado organizado de gas una sociedad mercantil de cuyo accionariado podrá formar parte cualquier persona física o jurídica, siendo la suma de las participaciones directas en el capital de esta sociedad de los Gestores Técnicos de los sistemas gasistas español y portugués igual al 20%. Con fecha 14 de junio de 2016, en cumplimiento a lo establecido en el artículo 65 ter. se hizo efectiva la adquisición por parte de Enagás GTS, S.A.U de un 13,34% del capital social de dicha sociedad, tal y como se ha indicado en la Nota 2.3.

i) Reconocimiento de los costes asociados al desmantelamiento de las instalaciones de gas natural.

El Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se determina un sistema económico integrado del sector de gas natural (en adelante "RD 949/2001") establece en materia de retribución de las actividades reguladas que, en el caso de cierre de las plantas y los almacenamientos, desde la fecha de cierre dejarán de ser retribuidas económicamente y, sin son desmanteladas, sin perjuicio de los costes netos de desmantelamiento que se reconozcan.

j) Adecuación contratos de tránsito Internacional al marco regulatorio vigente.

La Comisión Nacional de Energía (actual CNMC) en su Consejo del 11 de abril de 2013 requirió a la sociedad Enagás, S.A. (hoy sucedida en su rama de actividad de transporte por la sociedad Enagás Transporte, S.A.U.), a la sociedad Galp Gas Natural, S.A. y a la sociedad Gasoducto Al-Ándalus, S.A. que adaptaran los contratos de tránsito de gas a Portugal, suscritos en 1996 por Transgas, S.A. (actualmente Galp Gas Natural, S.A.) para ajustarse al nuevo marco regulatorio introducido por la Directiva 2009/73/CE y el Reglamento (CE) 715/2009, de 13 de julio de 2009, del Parlamento Europeo y del Consejo.

Con objeto de dar cumplimiento al citado requerimiento, las sociedades Galp Gas natural, S.A. y Enagás Transporte, S.A.U. suscribieron el 27 de febrero de 2014 un Contrato Marco para el acceso al sistema de transporte y distribución de Enagás Transporte, S.A.U. mediante conexiones internacionales por gasoducto con Europa. Posteriormente, el 18 de noviembre de 2014, ambas sociedades firmaron el correspondiente contrato de acceso a las redes de transporte y distribución a largo plazo y una adenda al Contrato Marco, que entró en efecto el 1 de enero de 2015, dando cumplimiento con todo ello a lo requerido por la CNMC.

La CNMC ha considerado correcta la adecuación de los referidos contratos de acceso de terceros al sistema de transporte y distribución con la normativa vigente.

k) Desarrollo del Marco Regulatorio.

Los principales desarrollos regulatorios de aplicación en el sector gasista, aprobados a lo largo del año 2016, han sido los siguientes:

1. Regulación supranacional

Comunicación de la Comisión al Parlamento Europeo, al Consejo, al Comité Económico y Social Europeo y al Comité de las Regiones, de 16 de febrero de 2016, sobre una Estrategia de la UE para el gas natural licuado y el almacenamiento de gas

Reglamento Delegado (UE) 2016/89 de la Comisión, de 18 de noviembre de 2015, por el que se modifica el Reglamento (UE) no 347/2013 del Parlamento Europeo y del Consejo, en cuanto a la lista de la Unión de proyectos de interés común.

Directiva (UE) 2016/802 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 11 de mayo de 2016, relativa a la reducción del contenido de azufre de determinados combustibles líquidos.

Decisión (UE) 2016/590 del Consejo, de 11 de abril de 2016, relativa a la firma, en nombre de la Unión Europea, del Acuerdo de París aprobado en virtud de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático.

2. Regulación Española

REGULACIÓN BÁSICA

Resolución de 28 de septiembre de 2016, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se corrigen errores en la de 2 de agosto de 2016, por la que se aprueban las normas de gestión de garantías del sistema gasista.

Resolución de 2 de agosto de 2016, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se aprueba el contrato marco de acceso a las instalaciones del sistema gasista español.

Resolución de 6 de junio de 2016, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se aprueban diversas disposiciones sobre el mercado organizado de gas.

Resolución de la CNMC, de 1 de marzo de 2016, por la que se aprueba el procedimiento de habilitación y baja de usuarios con cartera de balance en el punto virtual de balance y el contrato marco.

RETRIBUCIÓN Y PEAJES

Orden ETU/1977/2016, de 23 de diciembre de 2016, 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 para el 2017.

Circular 3/2016, de 16 de noviembre, de la CNMC, por la que se modifica la Circular 1/2015, de 22 de julio, de desarrollo de la información regulatoria de costes relativa a las actividades reguladas de transporte, regasificación, almacenamiento y gestión técnica del sistema de gas natural, así como transporte y operación del sistema de electricidad.

Orden IET/274/2016, de 29 de febrero, por la que se corrigen errores en la Orden IET/2736/2015, de 17 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 para el 2016.

TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO

Resolución de 29 de diciembre de 2016, de la Dirección General de Política Energética y de Minas (en adelante DGPEM), por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural.

Resolución 26 de septiembre de 2016, de la DGPEM, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural.

Resolución de 29 de marzo de 2016, de la DGPEM, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural.

Resolución de 21 de enero de 2016, de la DGPEM, por la que se corrigen errores en la de 23 de diciembre de 2015, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural.

NORMAS DE GESTIÓN TÉCNICA

Corrección de errores de la Resolución de 28 de septiembre de 2016, de la DGPEM, por la que se modifican las normas de gestión técnica del sistema NGTS-03 "Programaciones" y NGTS-04 "Nominaciones", los protocolos de detalle PD-07 y PD-13, y se derogan los protocolos de detalle PD-08 y PD-15.

Resolución de 28 de septiembre de 2016, de la DGPEM, por la que se modifican las normas de gestión técnica del sistema NGTS-03 "Programadores" y NGTS-04 "Nominaciones", los protocolos de detalle PD-07 y PD-13, y se derogan los protocolos de detalle PD-08 y PD-15.

Resolución de 28 de septiembre de 2016, de la DGPEM, por la que se aprueba el protocolo de detalle PD-18 "Parámetros técnicos que determinan la operación normal de la red de transporte y la realización de acciones de balance en el Punto Virtual de Balance (PVB) por el Gestor Técnico del Sistema".

Resolución de 23 de septiembre de 2016, de la DGPEM, por la que se modifican las normas de gestión técnica del sistema NGTS-06 "Repartos" y NGTS-07 "Balance".

Resolución de 4 de mayo de 2016, de la DGPEM, por la que se modifican los protocolos de detalle PD-06 "Regla operativa de las actividades de descarga de buques metaneros" y PD-02 "Procedimiento de reparto en puntos de conexión transporte-distribución (PCTD) y en puntos de conexión distribución-distribución (PCDD)".

Resolución, de 15 de febrero, de la DGPEM, por la que se aprueba el programa de actuación bienal del grupo de trabajo para la actualización, revisión y modificación de las normas de gestión técnica del sistema para el periodo 2016 - 2017.

Resolución de 12 de mayo de 2016, de la CNMC, por la que se aprueba la metodología de cálculo de tarifas de desbalance diario y el procedimiento de liquidación de los desbalances diarios de los usuarios y acciones de balance de compraventa de productos normalizados del Gestor Técnico del Sistema.

ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

Resolución de 15 de marzo de la DGPEM, por la que se adjudica la capacidad de almacenamiento básico para el período comprendido entre el 1 de abril de 2016 y el 31 de marzo de 2017.

Resolución de 29 de febrero de la DGPEM, por la que se establecen determinados aspectos relacionados con la subasta de capacidad de almacenamiento básico para el período comprendido entre el 1 de abril de 2016 y el 31 de marzo de 2017.

Resolución de 29 de enero de 2016, de la DGPEM, por la que se publica la capacidad asignada y disponible en los almacenamientos subterráneos básicos de gas natural para el período comprendido entre el 1 de abril de 2016 y el 31 de marzo de 2017.

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS

Orden ETU/1989/2016, de 28 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2017.

Orden IET/1555/2016, de 29 de septiembre, por la que se modifican las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2016 aprobadas por Orden IET/2839/2015, de 23 de diciembre.

OTRAS DISPOSICIONES

Real Decreto 515/2016, de 18 de noviembre, por el que se nombra Secretario de Estado de Energía a don Daniel Navia Simón.

Real Decreto 417/2016, de 3 de noviembre, por el que se nombran Ministros del Gobierno. Ministro de Energía, Turismo y Agenda Digital a don Álvaro María Nadal Belda.

Real Decreto 56/2016, de 12 de febrero, por el que se transpone la Directiva 2012/27/UE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 25 de octubre de 2012, relativa a la eficiencia energética, en lo referente a auditorías energéticas, acreditación de proveedores de servicios y auditores energéticos y promoción de la eficiencia del suministro de energía.

Resolución de 25 de enero de 2016, de la DGPEM, por la que se determina la valoración de los saldos de mermas de las plantas de regasificación durante el año 2013.

Resolución de 25 de enero de 2016, de la DGPEM, por la que se determina la valoración de los saldos de mermas de las plantas de regasificación durante el año 2014.

Resolución de 29 de enero de 2016, sobre la operación de toma de participaciones de Enagás Transporte S.A.U en Bahía de Bizka Gas, S.L. (BBG) y en Iniciativas de Gas, S.L. (IdG), representativas del 10% y 60% del capital social respectivamente.

Resolución de 28 de septiembre de 2016, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se corrigen errores en la de 2 de agosto de 2016, por la que se aprueban las normas de gestión de garantías del sistema gasista.

Resolución de 9 de junio de 2016, 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.

Resolución de 3 de mayo de 2016, de la Dirección General de Empleo, por la que se registra y publica el Convenio colectivo del Grupo Enagas.

Sentencia de 11 de febrero de 2016, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se anulan varios apartados de la 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, en lo que respecta a la retribución de la demandante Planta de Regasificación de Sagunto, SA.

5. Activos Intangibles

La composición y movimiento de los activos intangibles y su amortización durante los ejercicios 2016 y 2015 ha sido la siguiente:

Ejercicio 2016

Coste	Saldo inicial	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Fondo de comercio	25.812	-	-	-	25.812
Otro inmovilizado intangible					
Desarrollo	6.640	778	-	-	7.418
Concesiones	5.871	-	-	-	5.871
Aplicaciones informáticas	181.618	16.391	-	-	198.009
Otro inmovilizado intangible	7.835	2	-	-	7.837
Total coste	227.776	17.171	-	-	244.947
Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Otro inmovilizado intangible					
Desarrollo	(2.228)	(570)	-	-	(2.798)
Concesiones	(3.862)	(50)	-	-	(3.912)
Aplicaciones informáticas	(133.824)	(20.303)	-	-	(154.127)
Otro inmovilizado intangible	(7.576)	(115)	-	-	(7.691)
Total amortización	(147.490)	(21.038)	-	-	(168.528)
Valor Neto	Saldo inicial	Altas o dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Total Fondo de Comercio	25.812	-	-	-	25.812
Total Otros Inmovilizados Intangibles	54.474	(3.867)	-	-	50.607
Total inmovilizado intangible	80.286	(3.867)	-	-	76.419

Ejercicio 2015

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	8.291	-	-	-	25.812
Otro inmovilizado intangible						
Desarrollo	5.511	-	1.129	-	-	6.640
Concesiones	5.863	8	-	-	-	5.871
Aplicaciones informáticas	164.047	172	16.192	1.207	-	181.618
Otro inmovilizado intangible	8.935	-	108	(1.207)	(1)	7.835
Total coste	201.877	8.471	17.429	-	(1)	227.776
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	(1.799)		(429)	-	-	(2.228)
Concesiones	(3.737)		(125)	-	-	(3.862)
Aplicaciones informáticas	(111.118)	(172)	(22.534)	-	-	(133.824)
Otro inmovilizado intangible	(7.454)		(122)	-	-	(7.576)
Total amortización	(124.108)	(172)	(23.210)	-	-	(147.490)
Valor Neto	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro de consolidación	Altas o dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Total Fondo de Comercio	17.521	8.291	-	-	-	25.812
Total Otros Inmovilizados Intangibles	60.248	8	(5.781)		(1)	54.474
Total inmovilizado intangible	77.769	8.299	(5.781)	-	(1)	80.286

(*) Dentro de los aumentos por variación del perímetro del epígrafe "Fondo de Comercio" se incluyen 2.568 miles de euros derivados del efecto fiscal asociado a la asignación del Fondo de Comercio.

Las altas en el epígrafe de "Aplicaciones Informáticas" durante el ejercicio 2016 corresponden principalmente a los siguientes proyectos:

- Adaptación de las aplicaciones informáticas y de los sistemas de información de las diferentes sociedades del grupo a la legislación Europea por importe de 5.971 miles de euros.
- Inversión en evolución, mejoras, integración y migración de sistemas por importe de 2.416 miles de euros.
- Inversión en el desarrollo de nuevos sistemas y plataformas, tales como softwares de seguridad en sistemas o plataformas de contratación de capacidad por importe de 1.670 miles de euros.
- Proyectos para el desarrollo de software soporte y evolutivos para las diferentes direcciones de las sociedades del grupo tales como la Dirección General de Recursos Humanos, Dirección General Financiera por importe de 1.270 miles de euros.

Dentro del epígrafe "Fondo de Comercio", se recogen los importes correspondientes a las adquisiciones de ETN (17.521 miles de euros) y Gascán (8.291 miles de euros). Durante el año 2016 no se han producido movimientos en este epígrafe.

Al cierre del ejercicio 2016 y 2015, el Grupo tenía activos intangibles totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

Ejercicio 2016

Descripción	Valor contable (bruto)
Desarrollo	720
Aplicaciones informáticas	113.245
Otro inmovilizado intangible	9.602
Total	123.567

Ejercicio 2015

Descripción	Valor contable (bruto)
Desarrollo	369
Aplicaciones informáticas	93.561
Otro inmovilizado intangible	9.362
Total	103.292

Los bienes registrados en el epígrafe "Otros activos intangibles" no están afectos 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 2016 y 2015 en el epígrafe Propiedades, planta y equipo han sido los siguientes:

Ejercicio 2016

Coste	Saldo inicial	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	165.675	1.764	58	(2.188)	165.309
Instalaciones técnicas y maquinaria	8.724.985	28.925	48.087	(372)	8.801.625
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	82.385	2.776	1.957	(11)	87.107
Anticipos e inmovilizaciones en curso	570.367	39.507	(50.102)	(769)	559.003
Subvenciones de capital	(600.456)	(591)	-	660	(600.387)
Total coste	8.942.956	72.381	-	(2.680)	9.012.657

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	(63.492)	(3.995)	(7)	-	(67.494)
Instalaciones técnicas y maquinaria	(3.989.173)	(255.096)	-	-	(4.244.269)
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	(56.212)	(4.840)	7	-	(61.045)
Subvenciones de capital	381.398	13.453	-	-	394.851
Total amortización	(3.727.479)	(250.478)	-	-	(3.977.957)

Deterioros	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones, salidas o bajas	Saldo final
Instalaciones técnicas y maquinaria	(32.077)	-	-	264	(31.813)
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-
Total deterioro	(32.077)	-	-	264	(31.813)

Valor Neto	Saldo inicial	Altas o Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	102.183	(2.231)	51	(2.188)	97.815
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.703.735	(226.171)	48.087	(108)	4.525.543
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	26.173	(2.064)	1.964	(11)	26.062
Anticipos e inmovilizaciones en curso	570.367	39.507	(50.102)	(769)	559.003
Subvenciones de capital	(219.058)	12.862	-	660	(205.536)
Total Propiedad, planta y equipo	5.183.400	(178.097)	-	(2.416)	5.002.887

Ejercicio 2015

Coste	Saldo inicial	Aumentos por variación del perímetro de consolidación	Entradas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	148.550	-	16.841	821	(537)	165.675
Instalaciones técnicas y maquinaria	8.645.340	-	14.259	70.735	(5.349)	8.724.985
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	73.904	68	2.142	6.431	(160)	82.385
Anticipos e inmovilizaciones en curso	558.631	15.205	77.450	(77.987)	(2.932)	570.367
Subvenciones de capital	(599.110)	-	(1.346)	-	-	(600.456)
Total coste	8.827.315	15.273	109.346	-	(8.978)	8.942.956
Amortizaciones	Saldo inicial	Aumentos por variación del perímetro de consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	(59.626)	-	(3.892)	-	26	(63.492)
Instalaciones técnicas y maquinaria	(3.722.028)	-	(272.490)	-	5.345	(3.989.173)
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	(52.465)	(59)	(3.804)	-	116	(56.212)
Subvenciones de capital	367.789	-	13.609	-	-	381.398
Total amortización	(3.466.330)	(59)	(266.577)	-	5.487	(3.727.479)
Deterioros	Saldo inicial	Aumentos por variación del perímetro de consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones, salidas o bajas	Saldo final
Instalaciones técnicas y maquinaria	(24.137)	-	(8.679)	-	739	(32.077)
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
Total deterioro	(24.137)	-	(8.679)	-	739	(32.077)
Valor Neto	Saldo inicial	Aumentos por variación del perímetro de consolidación	Altas o Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	88.924	-	12.949	821	(511)	102.183
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.899.175	-	(266.910)	70.735	735	4.703.735
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	21.439	9	(1.662)	6.431	(44)	26.173
Anticipos e inmovilizaciones en curso	558.631	15.205	77.450	(77.987)	(2.932)	570.367
Subvenciones de capital	(231.321)	-	12.263	-	-	(219.058)
Total propiedad, planta y equipo	5.336.848	15.214	(165.910)	-	(2.752)	5.183.400

A 31 de diciembre de 2016 se han registrado altas en el epígrafe de “Terrenos y construcciones” por importe de 1.764 miles de euros, de los cuales principalmente destacan actuaciones en la Planta de Bermeo por importe de 694 miles de euros, y la adecuación y reformas de la Sede Central (proyecto Move) por 441 miles de euros.

Dentro de las altas del epígrafe de “Instalaciones técnicas y maquinaria” el principal movimiento que se ha registrado corresponde con la compra de gas talón para los gasoductos por importe de 11.725 miles de euros así como incorporaciones de instalaciones puestas en explotación en 2016 (3.396 miles de euros).

Respecto a las altas en el epígrafe de “Otras instalaciones, utillaje y mobiliario” por importe de 2.776 miles de euros, 1.155 miles de euros corresponden al proyecto Move.

Durante los ejercicios 2016 y 2015 no se han realizado dotaciones en concepto de desmantelamiento.

En lo que respecta a las altas en el epígrafe “Anticipos e inmovilizado en curso” acumuladas en el ejercicio 2016 se corresponden principalmente a las siguientes instalaciones:

- Gas colchón del almacenamiento subterráneo de Yela, por importe de 21.626 miles de euros.
- Emisión por debajo de mínimo técnico en Planta de Cartagena, por importe de 3.351 miles de euros.
- Reducción autoconsumos en Planta de Huelva, por importe de 3.032 miles de euros.
- Inversiones en diferentes gaseoductos como el de Martorell-Figueras o el de Villapresente-Burgos por importe de 3.298 miles de euros.
- Mejoras en diferentes AASS como Serrablo por importe de 775 miles de euros o en plantas de regasificación y estaciones de compresión por importe de 1.390 miles de euros.
- Proyecto Move por importe de 2.987 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. Concretamente, los traspasos del epígrafe de “Instalaciones técnicas y maquinaria” a 31 de diciembre de 2016 corresponden fundamentalmente a la puesta en explotación de las siguientes instalaciones:

- Gas colchón para AASS de Yela, por importe de 21.626 miles de euros.
- Reducción mínimo técnico de producción mediante mejora aprovechamiento del boil-off en la Planta de Cartagena y Planta de Huelva por importe de 17.877 miles de euros.
- Actuación defensa contra incendios AASS Serrablo, por importe de 846 miles de euros.

Las bajas incluidas en el epígrafe “Terrenos y construcciones” acumuladas en el ejercicio 2016, se corresponden a la reestimación de la cuenta a pagar por las expropiaciones correspondientes a los terrenos de la E. C. De Denia.

Las bajas del ejercicio 2016 relativas al epígrafe “Anticipos e inmovilizaciones en curso” se deben fundamentalmente a la baja de materiales procedentes de almacenes de inversión.

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 3.613 miles de euros sobre las dotaciones para amortizaciones de inmovilizado del ejercicio 2016, 3.729 miles de euros en el ejercicio 2015.

Los costes financieros aplicados en el ejercicio a los proyectos de infraestructura en su período de construcción han ascendido a 2.876 miles de euros en el ejercicio 2016 (4.177 miles de euros en el ejercicio 2015) (Véase Nota 24).

Asimismo, el impacto de los “Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado” ha supuesto un aumento en la inversión de 6.782 miles de euros en el ejercicio 2016 y 7.447 miles de euros en el ejercicio 2015 (véase Nota 23.1).

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 de los ejercicios 2016 y 2015 el Grupo Enagás tenía activos registrados como propiedades, planta y equipo totalmente amortizados que seguían en uso, conforme al siguiente detalle:

Ejercicio 2016

Descripción	Valor Contable (bruto)
Construcciones	18.077
Instalaciones técnicas y maquinaria	944.449
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	49.320
Total	1.011.846

Ejercicio 2015

Descripción	Valor Contable (bruto)
Construcciones	17.118
Instalaciones técnicas y maquinaria	741.472
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	46.697
Total	805.287

El detalle de las subvenciones acumuladas de capital recibidas al cierre del ejercicio 2016 y 2015 que corresponden a inversiones de la infraestructura gasista es el siguiente:

Ejercicio 2016

(miles de euros)

	Subvenciones recibidas a 31.12.16	Aplicación a resultados acumulado a 31.12.2016	Saldo a 31.12.16
Plantas de Regasificación	79.653	(71.298)	8.355
Infraestructuras transporte de gas	503.226	(308.092)	195.134
Almacenamientos subterráneos	17.508	(15.461)	2.047
Total	600.387	(394.851)	205.536

Ejercicio 2015

(miles de euros)

	Subvenciones recibidas a 31.12.15	Aplicación a resultados acumulado a 31.12.2015	Saldo a 31.12.15
Plantas de Regasificación	79.916	(69.981)	9.935
Infraestructuras transporte de gas	503.031	(298.006)	205.025
Almacenamientos subterráneos	17.509	(13.411)	4.098
Total	600.456	(381.398)	219.058

El detalle de dichas subvenciones en función de los Organismos desde donde han sido concedidas al cierre de los ejercicios 2016 y 2015 es el siguiente:

Ejercicio 2016

(miles de euros)

	Subvenciones recibidas a 31.12.16	Aplicación a resultados acumulado a 31.12.2016	Saldo a 31.12.16
Fondos estructurales de la Unión Europea	434.634	(266.697)	167.937
Organismos Oficiales de las CCAA	51.905	(29.790)	22.115
Estado Español	113.848	(98.364)	15.484
Total	600.387	(394.851)	205.536

Ejercicio 2015

(miles de euros)

	Subvenciones recibidas a 31.12.15	Aplicación a resultados acumulado a 31.12.2015	Saldo a 31.12.15
Fondos estructurales de la Unión Europea	434.704	(255.586)	179.118
Organismos Oficiales de las CCAA	51.905	(28.680)	23.225
Estado Español	113.847	(97.132)	16.715
Total	600.456	(381.398)	219.058

Las subvenciones de capital que serán imputadas a resultados en el ejercicio 2017 ascienden a 13.210 miles de euros, aproximadamente. El detalle por imputación temporal del saldo pendiente de aplicación a 31 de diciembre de 2016 es:

	Años		
	<1	2 a 5	>5
Subvenciones del Estado	940	3.760	10.784
Subvenciones de Comunidades Autónomas	1.111	4.417	16.586
Subvenciones de FEDER	11.159	34.705	122.074
Total Subvenciones	13.210	42.882	149.444

Planta de regasificación – Puerto de El Musel (Gijón).

Con fecha 1 de marzo de 2016, ha sido notificada a Enagás Transporte la sentencia del Tribunal Supremo, de 29 de febrero de 2016, por la que se desestima el recurso de casación interpuesto por la Administración General del Estado y la referida sociedad contra la sentencia de 31 de julio de 2013 dictada por el Tribunal Superior de Justicia de Madrid ("TSJ de Madrid") que estimó el recurso contencioso-administrativo interpuesto por Los Verdes de Asturias contra la Resolución de 29 de diciembre de 2008 de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorgó a Enagás autorización administrativa previa para la construcción de la planta regasificadora de gas natural licuado de El Musel (Gijón), sentencia esta última que anuló la autorización administrativa previa para la construcción de la citada instalación gasista.

El Grupo Enagás entiende que el fallo del Tribunal Supremo no produce cambios en la situación técnico-económica de la instalación, tanto porque (i) el emplazamiento y características técnicas de la instalación se adecuan perfectamente a la normativa hoy vigente, al haber sido derogado el Reglamento de Actividades Molestas, Insalubres, Nocivas y Peligrosas ("RAMIMP") por la Ley 34/2007, de 15 de noviembre, de calidad del aire y protección de la atmósfera y la instalación; como porque (ii) la instalación cuenta con el acta de puesta en servicio a los solos efectos indicados en la Disposición Transitoria Tercera del Real Decreto-ley 13/2012, resultando que la retribución reconocida y percibida por Enagás encuentra su fundamento en el citado Real Decreto-ley y no en la autorización administrativa anulada.

En este mismo sentido se ha pronunciado el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital, al informar al TSJ de Madrid en alegaciones a la ejecución de sentencia solicitada por Los Verdes de Asturias que “[...] *se considera, en cualquier caso, que la sentencia ya se encuentra ejecutada, toda vez que la anulación no comporta ni exige el desmantelamiento de la instalación ni la suspensión de la percepción de la retribución de la que disfruta en la actualidad*”.

Al 31 de diciembre del 2016 el valor en libros de dicha inversión asciende a 378.814 miles de euros. Asimismo, durante el ejercicio 2016 y según el Real Decreto-Ley 13/2012, dicha planta de regasificación ha recibido tanto una retribución financiera, como una retribución por costes de operación y mantenimiento por las actuaciones que lleva a cabo el Grupo a fin de mantener la planta preparada para iniciar su puesta en servicio. Ambas retribuciones han sido reconocidas anualmente por las sucesivas Órdenes Ministeriales de retribución y peajes.

Por todo ello, los Administradores del Grupo Enagás, basados en opiniones legales de asesores internos y externos, consideran que no procede el registro de provisión alguna así como tampoco cumple con la definición de pasivo contingente.

Planta de Regasificación – Granadilla (Tenerife).

Cabe mencionar que, en relación a la situación del proyecto de construcción de una planta de regasificación en el puerto de Granadilla, no se han producido cambios significativos respecto a los descritos en la Nota 6 de las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2015. Así, con fecha 16 de marzo de 2015, la Sala de lo Contencioso-Administrativo del Tribunal Superior de Justicia de Madrid, emitió una sentencia por la que anulaba la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 4 de mayo de 2012, que otorgaba a Gascan la autorización administrativa previa para la construcción de una planta de recepción, almacenamiento y regasificación de gas natural licuado en el término municipal de Granadilla (Tenerife), así como la Declaración de Impacto Ambiental del citado proyecto, declarada favorable por Resolución de 8 de junio de 2007 de la Secretaría General para la Prevención de la Contaminación y Cambio Climático.

A este respecto, tanto Gascan como el Abogado del Estado han presentado un recurso de casación contra la mencionada sentencia, recurso éste que se encuentra pendiente de señalamiento para votación y fallo.

Interesa señalar que, en todo caso, 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, al no haber sido acordada hasta la fecha por órgano administrativo ni jurisdiccional competente alguno la suspensión de la ejecución de los actos administrativos impugnados, 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 Granadilla (Tenerife), ni la Resolución de 8 de junio de 2007 de la Secretaría General para la Prevención de la Contaminación y Cambio Climático, por la que se formula declaración de impacto ambiental favorable sobre el proyecto de construcción de la referida planta, hayan perdido su validez. Por el contrario, siguen siendo plenamente válidos y eficaces, 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.

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, formulación y otorgamiento, respectivamente, de una nueva declaración de impacto ambiental y una nueva autorización administrativa previa para la planta de regasificación de gas natural licuado en Granadilla (Tenerife), resultando que, a la fecha, el proyecto de instalaciones ha sido objeto de una nueva formulación de la Declaración de Impacto Ambiental favorable, de fecha 15 de julio de 2016 (B.O.E. nº 176 de 22 de julio), paso previo junto con el informe de la CNMC para la obtención de la autorización administrativa.

Por todo ello, los Administradores del Grupo Enagás, basados en opiniones legales de asesores internos, consideran que no procede el registro de provisión alguna así como tampoco cumple con la definición de pasivo contingente.

7. Propiedades de inversión

La composición y movimientos en los ejercicios 2016 y 2015 en el epígrafe “Propiedades de Inversión” son los siguientes:

EJERCICIO 2016

Coste	Saldo inicial	Entradas	Saldo final
Terrenos	47.211	-	47.211
Total coste	47.211	-	47.211
Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Saldo final
Terrenos	(22.241)	(70)	(22.311)
Total deterioro	(22.241)	(70)	(22.311)
Total inversiones inmobiliarias	Saldo inicial	Entradas	Saldo final
Coste	47.211	-	47.211
Deterioros	(22.241)	(70)	(22.311)
Total inversiones inmobiliarias	24.970	(70)	24.900

EJERCICIO 2015

Coste	Saldo inicial	Entradas	Saldo final
Terrenos	47.211	-	47.211
Total Coste	47.211	-	47.211
Deterioros	Saldo inicial	Entradas	Saldo final
Terrenos	(22.131)	(110)	(22.241)
Total deterioro	(22.131)	(110)	(22.241)
Total inversiones inmobiliarias	Saldo inicial	Entradas	Saldo final
Coste	47.211	-	47.211
Deterioros	(22.131)	(110)	(22.241)
Total inversiones inmobiliarias	25.080	(110)	24.970

El importe registrado en el epígrafe “Propiedades de Inversión” del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2016 y 31 de diciembre de 2015, corresponde en su totalidad a un terreno ubicado en el km. 18 de la A-6 en Las Rozas (Madrid), propiedad de Enagás, S.A.

Tal y 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 del Grupo 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.

A 31 de diciembre de 2016, Jones Lang LaSalle España, S.A. ha emitido un informe de valoración con fecha 19 de enero de 2017, donde el valor recuperable del terreno a la fecha asciende a 24.900 miles de euros (24.970 miles de euros a 31 de diciembre de 2015), lo que ha supuesto el reconocimiento de un deterioro adicional de 70 miles de euros (110 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) en el epígrafe de “Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

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).

Dicha propiedad no está afectada a cargas de naturaleza hipotecaria o de otro tipo de gravamen de naturaleza similar. Asimismo, el Grupo cuenta con las correspondientes pólizas de seguros que permiten cubrir la Responsabilidad Civil frente a terceros.

8. Activos Financieros

8.1 Composición y desglose

A continuación se indica el desglose de los activos financieros del Grupo al 31 de diciembre de 2016 y 31 de diciembre de 2015, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración:

Clases Categorías	Activos financieros no corrientes							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Inversiones contabilizadas por método de participación (Nota 32)	1.870.973	1.191.105	-	-	-	-	1.870.973	1.191.105
Otros activos financieros no corrientes	813	2.364	-	-	898.742	507.787	899.555	510.151
Créditos	-	-	-	-	289.142	161.352	289.142	161.352
Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar	-	-	-	-	397.351	342.282	397.351	342.282
Otros	813	2.364	-	-	212.249	4.153	213.062	6.517
Derivados	-	-	-	-	16.670	8.686	16.670	8.686
Total	1.871.786	1.193.469	-	-	915.412	516.473	2.787.198	1.709.942

Clases Categorías	Activos financieros corrientes							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Otros activos financieros no corrientes	-	-	-	-	479.065	433.925	479.065	433.925
Créditos	-	-	-	-	4.808	7.521	4.808	7.521
Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 10)	-	-	-	-	474.257	426.404	474.257	426.404
Derivados	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	479.065	433.925	479.065	433.925

Instrumentos de Patrimonio

El movimiento de las inversiones contabilizadas por el método de la participación para 2016 y 2015, es el siguiente:

EJERCICIO 2016

	Saldo inicial	Nuevas adquisiciones	Cambio método de consolidación	Dividendos	Fondos propios	Ajustes por cambio de valor		Otros ajustes	Saldo final
					Resultado del ejercicio	Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura		
Inversiones contabilizadas por método de participación	1.191.105	678.511	-	(86.262)	41.205	50.940	(2.753)	(1.773)	1.870.973

EJERCICIO 2015

	Saldo inicial	Nuevas adquisiciones	Cambio método de consolidación ^(*)	Dividendos	Fondos propios	Ajustes por cambio de valor		Otros ajustes	Saldo final
					Resultado del ejercicio	Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura		
Inversiones contabilizadas por método de participación	740.636	369.465	(2.662)	(46.568)	46.235	78.842	(337)	5.494	1.191.105

(*) Cambio de método de consolidación por la adquisición del 100% de las participaciones de Gascán (Véase Notas 2.3).

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:

- Adquisición del 85% de Infraestructuras del Gas, S.A. e indirectamente de un 42,5% adicional de la participación de Saggas por importe de 92.218 miles de euros.
- Adquisición de un 4,6% adicional de la participación de Transportadora de Gas del Perú, S.A. por importe total de 87.113 miles de euros.
- Adquisición de un 40% adicional de la participación de GNL Quintero, S.A. por importe de 354.287 miles de euros.
- Adquisición de un 13,34% de participación de MIBGAS por importe de 404 miles de euros.
- Asimismo durante el ejercicio 2016, el grupo Enagás ha realizado aportaciones de capital a GSP, TAP y Tecgas por importe de 124.867 miles de euros, 28.036 miles de euros y 1.120 miles de euros respectivamente.
- Capitalización de gastos derivados de las operaciones de adquisición de Saggas, TgP, Quintero y MIBGAS por importe de 3.601 miles de euros.

Durante el ejercicio 2016 ha tenido lugar el cobro de dividendos distribuidos por BBG (por importe de 4.000 miles de euros), el Grupo Altamira (por importe de 16.195 miles de euros), Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V. (por importe de 2.504 miles de euros), GNL Quintero (por importe de 9.827 miles de euros), TgP (por importe de 42.355 miles de euros), COGA (por importe de 853 miles de euros) y Swedegas (por importe de 10.528 miles de euros).

Finalmente, como se detalla en la Nota 33, en enero de 2017 se ha declarado la terminación de la concesión de la sociedad participada Gasoducto Sur Peruano, S.A. (en adelante GSP). Este evento inicia un procedimiento, establecido en el propio contrato de concesión y en la legislación peruana, por el que se transfieren los Bienes de la Concesión a un nuevo concesionario a cambio de un importe con el que atender las obligaciones de pago de GSP a terceros y accionistas. Para la determinación del nuevo concesionario y del citado importe, se celebrarán hasta tres convocatorias de subastas públicas. En caso de que quedasen desiertas dichas subastas, que no se efectuasen en el plazo establecido o que no se alcanzase una cantidad determinada, el Gobierno Peruano garantizaría como mínimo una cantidad correspondiente al 72,25% del valor neto contable de los Bienes de la Concesión.

A partir de este valor, y en virtud de los contratos de subordinación y de cesión de créditos suscritos entre los accionistas, se prevé que el Grupo Enagás recupere el valor de la inversión de la participación en GSP así como la cuenta a cobrar (desglosada en esta misma nota en el apartado de "Otros") que surge por la ejecución de garantías prestadas por Enagás, S.A. en favor de dicha sociedad, en un plazo máximo de tres años.

Con el objetivo de reflejar el valor recuperable descontado a la fecha, en la inversión contabilizada por el método de la participación relativa a GSP, se ha procedido a registrar a cierre del ejercicio 2016 un impacto de terminación por importe de 31.431 miles de euros de gasto.

Adicionalmente, la Gerencia de GSP, basada en la información disponible y en la opinión de sus asesores legales externos e internos, considera que las situaciones en las que está involucrado su accionista principal, Odebrecht, descritas a continuación, no tendrán efectos legales o financieros para GSP.

Los administradores de Enagás, conforme con la opinión de sus asesores legales externos e internos consideran que estos hechos no modificarían su estimación sobre la recuperabilidad de la inversión de la participación en GSP y la cuenta a cobrar anteriormente mencionada.

El Departamento de Justicia de los EEUU y la Fiscalía de Nueva York anunciaron el pasado 21 de diciembre de 2016 la firma de un acuerdo ("plea agreement") con Odebrecht por el que ésta reconoce ante las autoridades de EEUU, Suiza y Brasil ser culpable de actos de corrupción prohibidos por la Foreign Corrupt Practices Act ("FCPA"). Del análisis del acuerdo (el plea agreement es público) realizado por los asesores legales externos de GSP en derecho estadounidense y peruano, resulta que los actos ilícitos detectados en Perú son anteriores al proyecto Gasoducto del Sur del Perú, el cual no consta entre aquellos en los que ha resultado reconocida la comisión de actos ilícitos en Perú.

El 5 de enero de 2017 el Fiscal de la Nación de Perú hizo público que la Fiscalía había alcanzado un acuerdo preliminar de colaboración con Odebrecht por el que ésta se compromete a colaborar con la Fiscalía peruana en la investigación de sus actividades en Perú. De este acuerdo no resultan por el momento actuaciones que pudieran afectar a GSP.

Por parte de diversos órganos de la Fiscalía peruana se están llevando a cabo investigaciones, cuyo resultado no es posible anticipar en este momento, por presuntos delitos que de alguna manera pudieran guardar relación con el proyecto "Mejoras a la seguridad energética del país y desarrollo del Gasoducto del Sur Peruano". Conforme a la opinión de los asesores legales en derecho peruano de GSP, ésta no se vería afectada por las responsabilidades económicas derivadas de hipotéticos delitos cometidos con anterioridad a la adjudicación de la concesión en julio de 2014, puesto que a esa fecha GSP no se había constituido. Con posterioridad a la adjudicación y constitución de GSP y a la luz de la información de que dispone la sociedad hasta la fecha, no han existido actos o interacciones con Proinversión, con el concedente o con alguna otra autoridad, en los que pudiera haberse favorecido a GSP de modo ilícito.

Créditos

Dentro del epígrafe “Créditos”, tanto corrientes como no corrientes, se recogen principalmente los préstamos concedidos por Enagás S.A., Enagás Internacional, S.L.U., Enagás Transporte S.A.U., e Infraestructuras del Gas, S.A. a las sociedades del grupo que se consolidan por el método de la participación y que por tanto no se eliminan en el proceso de consolidación (véase Nota 2.4) por importe total de 293.929 miles de euros (168.090 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) (véase Nota 28). Este importe se desglosa en 289.121 miles de euros de créditos a largo plazo y 4.808 miles de euros como créditos a corto plazo e intereses devengados. Asimismo, en el ejercicio 2016, se incluyen dentro de este epígrafe, otros conceptos por importe de 21 miles de euros (783 miles de euros a 31 de diciembre de 2015).

El aumento respecto al ejercicio 2015 se corresponde principalmente con las disposiciones realizadas por TAP del préstamo concedido por parte de Enagás Internacional, S.L.U. por un importe total de 106.400 miles de euros, a la capitalización de intereses de dicho préstamo por importe de 962 miles de euros y a la subrogación del préstamo que Infraestructuras del Gas, S.A. mantenía con Saggas por importe de 14.442 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	31.12.2016	31.12.2015
Créditos no corrientes a entidades vinculadas (Nota 28)			289.121	160.569
Trans Adriatic Pipeline AG	FTA+ Diferencial	Jul.-2043	168.593	61.231
Estacion de Compresión Soto La Marina S.A.P.I. de C.V.	5,9%	Dic.-2032	62.471	63.301
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	7,5%	Sep.-2033	31.292	27.308
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	Eur6m + Diferencial	Jun.-2025	26.765	8.729
Créditos corrientes a entidades vinculadas (Nota 28)			4.808	7.521
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	7,5%	Sep.-2033	-	138
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	6%	Agos.-2048	-	70
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	TIIIE28d + Diferencial	Dic.-2016	-	1.066
Estacion de Compresión Soto La Marina S.A.P.I. de C.V.	5,9%	Dic.-2032	2.672	4.065
Trans Adriatic Pipeline AG	FTA+ Diferencial	Jul.-2043	2.128	963
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	Eur6m + Diferencial	Jun.-2025	8	1.219
Total			293.929	168.090

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

Por otro lado, dentro del epígrafe “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar”, de los activos financieros no corrientes, se recoge principalmente en aplicación del Real Decreto-ley 8/2014 de 4 de julio y la Ley 18/2014 de 15 de octubre, el déficit acumulado a largo plazo de las actividades reguladas hasta el ejercicio 2015 así como el importe pendiente de las instalaciones pendientes de reconocimiento de los ejercicios 2014 y 2015, por un importe total al 31 de diciembre de 2016 de 373.464 miles de euros (321.857 miles de euros al 31 de diciembre de 2015), de los cuales 364.775 miles de euros (316.351 miles de euros a 31 de diciembre de 2015), corresponden a Enagás Transporte, S.A.U., 8.627 miles de euros (5.506 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) corresponden a Enagás Transporte del Norte, S.L. y 62 miles de euros a Enagás, S.A. (véase Nota 4.g).

La variación del importe se debe fundamentalmente a la publicación en el ejercicio 2016 de las resoluciones por la que se aprueban las liquidaciones definitivas número 15 de 2014 y número 15 de 2015 de las actividades reguladas del sector del gas.

Asimismo, dentro de este epígrafe se incluye la cuenta por cobrar a largo plazo con la CNMC por los costes de desmantelamiento que serán retribuidos en el futuro por importe de 21.293 miles de euros (16.534 miles de euros en 2015)

El desglose de los conceptos registrados en el epígrafe “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar” de los activos financieros corrientes, se describen en detalle en la Nota 10, donde se incluye cuentas por cobrar con la Hacienda Pública.

Adicionalmente, en lo relativo al almacenamiento subterráneo de gas natural Castor no se han producido cambios con respecto al cierre del ejercicio 2015 en relación al acuerdo de fecha 4 de octubre de 2014 entre Enagás Transporte, S.A.U. y diversas entidades financieras, en virtud del Real Decreto-ley 13/2014, de 3 de octubre y que se encuentra detallado en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2014.

Al 31 de diciembre de 2016, no existen en el Grupo Enagás activos financieros que se encuentren en situación de mora.

Instrumentos financieros derivados

La clasificación de los activos 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	-	16.670	-	16.670
Total	-	16.670	-	16.670

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.

Otros

Dentro del epígrafe de “Otros activos financieros no corrientes”, en Instrumentos de Patrimonio se recoge por importe de 714 miles euros (2.160 miles de euros a 31 de diciembre de 2015), la inversión que el Grupo tiene en Agrupaciones de Interés Económico (AIEs) cuya actividad es el arrendamiento de activos dirigidos por otra entidad no vinculada al Grupo, que es la que retiene tanto la mayoría de los beneficios como los riesgos de la actividad, acogiendo el Grupo únicamente a los incentivos fiscales regulados en la legislación española. La Sociedad imputa las bases imponibles negativas que van generando estas AIEs contra las participaciones y por diferencia con la deuda registrada frente a la Hacienda Pública acreedora, el correspondiente ingreso financiero. La variación con respecto al ejercicio 2015 corresponde con la activación de bases imponibles negativas durante el ejercicio.

Por otro lado, tal y como se indica en el epígrafe “Instrumentos de Patrimonio”, en enero de 2017 la sociedad GSP incurrió en un supuesto de terminación del contrato de concesión por no haberse alcanzado el cierre financiero en la fecha establecida. En base a este hecho, a cierre de 2016 se ha registrado la provisión por la ejecución de las garantías prestadas por el Grupo Enagas. Como se estima que dichas garantías se recuperen a través del procedimiento del valor neto contable detallado en el epígrafe anterior, se ha procedido a registrar dentro del activo no corriente al 31 de diciembre de 2016 una cuenta a cobrar con la sociedad GSP por un total de 207.865 miles de euros, correspondientes tanto a la garantía corporativa concedida sobre la deuda de GSP, así como a la garantía de fiel cumplimiento del contrato de concesión, descontadas financieramente considerando un plazo de recuperación aproximado de tres años. El registro de este crédito a valor reembolsable, ha supuesto un gasto financiero en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada por el efecto del descuento financiero por importe de 13.285 miles de euros (ver Nota 24).

Con el objetivo de reflejar el valor recuperable descontado a la fecha, en la inversión contabilizada por el método de la participación relativa a GSP, se ha procedido a registrar a cierre del ejercicio 2016 un impacto de terminación por importe de 31.431 miles de euros de gasto.

8.2 Correcciones de valor por deterioro

En los doce meses del ejercicio 2016 no se han producido movimientos en relación con las provisiones que cubren las pérdidas por deterioro de los activos existentes en el Grupo.

En relación con la terminación del contrato de concesión de GSP, la mejor estimación de los Administradores en virtud de los contratos y los acuerdos suscritos entre accionistas de GSP, así como en base a opiniones legales de asesores internos y externos y así como a la determinación del valor neto contable de los bienes de la concesión, es la recuperación de la inversión financiera incurrida así como de las garantías prestadas por Enagás, S.A., hecho que ha sido certificado por un experto independiente, según informe con fecha 8 de febrero de 2017, sin que se deba registrar ningún deterioro adicional al ya explicado en la Nota 8.1.

9. Existencias

Tal y como queda establecido en la Orden IET/2736/2015 de 17 de diciembre: "A partir del 1 de octubre de 2016 la cantidad de gas de maniobra es cero." A 31 de diciembre de 2015 el Grupo Enagás, como Gestor Técnico del Sistema, mantenía el control de aproximadamente 755 GWh de Gas de Maniobra necesario para posibilitar la operación del sistema gasista tal y como establecía la Disposición adicional quinta de la Orden ITC/3863/2007, de 28 de diciembre. Este gas no estaba reflejado en los estados financieros por ser un gas a disposición del Sistema, no propiedad del Grupo Enagás.

Por otro lado, el Grupo a 31 de diciembre de 2016 mantiene registrados 18.217 miles de euros (16.881 miles de euros en el ejercicio 2015) 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 2016 y 2015 es el siguiente:

	31.12.2016	31.12.2015
Clientes por ventas y prestación de servicios	42.259	22.284
Empresas del grupo, deudores	16.321	6.744
Deudores varios	391.069	367.799
Activos por impuestos corrientes	24.608	29.577
Total	474.257	426.404

El saldo recogido en el epígrafe "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 5.813 miles de euros y de 2.954 miles de euros respectivamente, correspondientes al porcentaje de participación de Galp Gas Natural, S.A. en ambas sociedades.
- Las ventas de gas de operación y desbalances facturados por Enagás GTS a Mibgas por importe de 2.040 miles de euros.
- Los servicios prestados por Enagás, S.A. a Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V. y a E.C. Soto La Marina EPC, S.A.P.I. de C.V. por importe de 2.959 miles de euros y 632 miles de euros, respectivamente.
- Los servicios prestados por Enagás Internacional, S.L.U. a Gasoducto del Sur Peruano, S.A., y a E.C. Soto La Marina EPC, S.A.P.I. de C.V. por importe de 1.326 miles de euros y 185 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 por importe de 368.557 miles de euros correspondiente al ejercicio 2016, así como el saldo pendiente correspondiente a la retribución de la actividad de Gestor Técnico por importe de 6.915 miles de euros, lo que supone un saldo pendiente de cobro de 375.472 miles de euros. Los deudores comerciales relacionados con la actividad regulada siguen el sistema de liquidación

establecido en la orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de la retribución de las actividades reguladas del sector gas natural y de las cuotas con destinos específicos.

Adicionalmente, dentro del epígrafe Deudores varios, Enagás Transporte, S.A.U. registra los saldos pendientes de cobro con las comercializadoras de gas por la tasa de mercancía, regulada en el artículo 211 del Real Decreto Legislativo 2/2011 de 5 de septiembre, por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley de Puertos del Estado, por importe de 458 miles de euros (601 miles de euros al 31 de diciembre de 2015). 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 a la situación 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, confirmó 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 Transporte, S.A.U. por parte de las sociedades comercializadoras. Respecto al derecho de opción ejercido ante la Autoridad Portuaria de Cartagena, la controversia se encuentra actualmente pendiente de resolución del Tribunal Económico Administrativo Central. No obstante, la doctrina que resulta de las Sentencias expresadas del Tribunal Supremo permite anticipar el resultado de la controversia. En este sentido, el Tribunal Superior de Justicia de Murcia está resolviendo a favor de Enagás Transporte S.A.U. y la Abogacía del Estado se está allanando ante las demandas presentadas por el Grupo Enagás en los procedimientos judiciales en curso ante dicho Tribunal (sentencia de 26 de enero de 2016, del TSJ de Murcia). Asimismo, como novedad en el presente ejercicio 2016, destacar que con fechas 21 y 30 de noviembre el Tribunal Superior de Justicia de Cataluña dictó sentencias por las que se estimaron los dos recursos contencioso administrativos interpuestos por Enagás Transporte S.A.U. en el año 2013 contra liquidaciones de la Autoridad Portuaria de Barcelona y que se han seguido bajo los números de procedimiento número 174/2013 y 175/2013. Por tanto, la Sociedad considera que el riesgo de no recuperación de estas cuentas a cobrar es remoto a 31 de diciembre de 2016.

El epígrafe de "Activos por impuestos corrientes" a 31 de diciembre de 2016 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 (véase Nota 21).

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.

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.

11. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

La composición de este epígrafe a 31 de diciembre de 2016 y 2015 es la siguiente:

	31.12.2016	31.12.2015
Tesorería	765.453	224.628
Otros activos líquidos	20.001	-
Total	785.454	224.628

Dentro del epígrafe "Otros activos líquidos", se registran aquellos depósitos que tienen un vencimiento a corto plazo y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones.

Tal y como se indica en la Nota 15, 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 2016 son las siguientes:

Disponibilidades Financieras	31.12.2016	31.12.2015
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	785.454	224.628
Otras disponibilidades financieras (Nota 15)	1.623.755	2.042.915
Total Disponibilidades Financieras	2.409.209	2.267.543

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.

12. Patrimonio neto y Fondos propios

12.1 Capital Social

Al cierre de los ejercicios 2016 y 2015 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 2016 de las acciones de la sociedad Enagás, S.A. situó en 24,125 euros, alcanzándose el máximo cierre del año el día 8 de junio con un precio de 27,7 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 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 éstas 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”.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 las participaciones más significativas en el capital social de Enagás S.A. son las siguientes (datos obtenidos de la página “web” de la Comisión Nacional del Mercado de Valores: www.cnmv.es):

Sociedad	Participación en el capital social %	
	31.12.2016	31.12.2015
Sociedad Estatal de Participaciones Industriales	5,000	5,000
Bank of America Corporation	3,614	3,614
Retail Oeics Aggregate	1,010	1,010

A 31 de diciembre de 2016, no se han producido cambios significativos en relación a la estructura accionarial de Enagás, S.A.

12.2 Acciones Propias

Con fecha 25 de mayo de 2016 Enagás, S.A. culminó el proceso de adquisición de 307.643 acciones propias, lo que supone un 0,13% sobre el total de acciones del Grupo, por un importe total de 8.219 miles de euros (incluyendo gastos asociados por importe de 8 miles de euros). Dicha adquisición se enmarca dentro del “Programa Temporal de Recompra de acciones propias”, cuyo objetivo exclusivo es cumplir con las obligaciones de entrega de acciones a los Consejeros Ejecutivos y a los miembros del equipo directivo del grupo Enagás derivadas del sistema de retribución vigente en los términos y condiciones que constan en el Plan de Incentivo a Largo Plazo (ILP) y en la Política de Remuneraciones 2016-2018 aprobada por la Junta General de Accionistas de 18 de marzo de 2016. Las acciones se han comprado cumpliendo las condiciones establecidas en el artículo 5 del Reglamento CE 2273/2003 y con sujeción a los términos autorizados por la Junta General de Accionistas de 18 de marzo de 2016. La gestión del Programa Temporal de Recompra de acciones propias se ha encomendado a Banco Bilbao Vizcaya Argentaria (BBVA), quien ha realizado la adquisición, por cuenta de Enagás, S.A con independencia y sin influencia de ésta (véase Nota 29).

Al cierre del ejercicio 2015 la Sociedad no tenía en su poder acciones propias.

12.3 Reservas

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 ésta alcance, al menos, el 20% del capital social.

La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que excede del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

A cierre de los ejercicios 2016 y 2015 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.

A 31 de diciembre de 2016, se han reconocido dentro del epígrafe de Reservas 39.059 miles de euros por el valor presente de las opciones de venta y de compra sobre GNL Quintero, S.A. descritas en la Nota 15.

12.4 Propuesta de reparto de resultado de la sociedad dominante

La propuesta de distribución del beneficio neto correspondiente al ejercicio 2016 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):

	2016
A dividendos	331.670
A reservas voluntarias	10.636
	342.306

El Consejo de Administración de Enagás, S.A. en reunión celebrada el día 21 de noviembre de 2016 acordó distribuir un dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2016 por importe de 132.565 miles de euros (0,556 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 2016, fueron los siguientes:

(miles de euros)

	Estado contable provisional formulado el 31 de octubre de 2016
Resultado contable neto	(15.152)
10% Reserva Legal	
Dividendo a cuenta sociedades del Grupo	370.000
Resultado "disponible" para distribución	354.848
Previsión del pago a cuenta	(132.565)
Previsión de tesorería entre el 31 de Octubre y el 31 de Diciembre:	
Saldo de tesorería	198.641
Cobros proyectados en el periodo considerado	443.133
Líneas de crédito y préstamos concedidos por Entidades Financieras	1.500.000
Pagos proyectados en el periodo considerado (Incluido el pago a cuenta)	(495.210)
Saldo previsto de tesorería	1.646.564

El pago del dividendo a cuenta mencionado anteriormente se realizó el 22 de diciembre de 2016.

El dividendo bruto complementario propuesto (0,834 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 máximo 199.105 miles de euros.

12.5 Dividendos totales pagados

Adicionalmente al dividendo a cuenta del ejercicio 2016 indicado en la Nota 12.4, la sociedad Enagás, S.A. distribuyó durante el ejercicio 2016 el dividendo bruto complementario del ejercicio 2015.

Dicho dividendo ascendió a 188.834 miles de euros (0,792 euros por acción) y fue pagado el 5 de julio de 2016.

12.6 Ajustes por cambio de valor

Los ajustes por cambio de valor registrados por el Grupo a 31 de diciembre de 2016 y 2015 se corresponden con los conceptos siguientes:

	31.12.2016	31.12.2015
Diferencias de conversión	67.447	64.581
Cobertura de flujos de efectivo	7.112	(6.355)
Total Ajustes Cambios Valor	74.559	58.226

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 2016 y 2015 son los siguientes:

EJERCICIO 2016

(miles de euros)

	01.01.2016	Variación en el valor de mercado	Imputación a resultados	31.12.2016
Cobertura de flujos de efectivo	(9.607)	(9.499)	27.733	8.627
Impuestos reconocidos en patrimonio	3.252	2.148	(6.915)	(1.515)
Total	(6.355)	(7.351)	20.818	7.112

EJERCICIO 2015

(miles de euros)

	01.01.2015	Variación en el valor de mercado	Imputación a resultados	31.12.2015
Cobertura de flujos de efectivo	(4.053)	(18.218)	12.664	(9.607)
Impuestos reconocidos en patrimonio	2.385	4.581	(3.714)	3.252
Total	(1.668)	(13.637)	8.950	(6.355)

En relación con el anterior, el movimiento del ejercicio 2016 y 2015 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 31.12.14	(680)	(988)	(1.668)
Por valoración de instrumentos financieros	(15.656)	(2.562)	(18.218)
Efecto impositivo	3.914	667	4.581
Transferencias PYG	10.326	2.338	12.664
Efecto impositivo	(2.891)	(823)	(3.714)
Patrimonio Neto 31.12.15	(4.987)	(1.368)	(6.355)
Por valoración de instrumentos financieros	2.604	(12.103)	(9.499)
Efecto impositivo	(651)	2.799	2.148
Transferencias PYG	19.023	8.710	27.733
Efecto impositivo	(4.756)	(2.159)	(6.915)
Patrimonio Neto 31.12.16	11.233	(4.121)	7.112

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 españolas que se consolidan por el método de integración global aplican la tasa impositiva aplicable en España (25% a partir del 1 de enero de 2016 y 28% para el ejercicio 2015), a excepción de ETN quien aplica una tasa impositiva del 28%.

Respecto a las sociedades consolidadas por el método de la participación se emplean las tasas impositivas de aplicación en su país o comunidad autónoma en su caso: España (25%), País Vasco (28%), Chile (24%), México (30%), Suecia (22%), Perú (28%) y para la sociedad TAP se ha aplicado tipo nominal (15%).

Durante el ejercicio 2014, se realizó una reforma tributaria del Impuesto sobre Sociedades en Chile que se comenzó a aplicar a partir del 1 de enero de 2014, que supone incrementar progresivamente y por tramos los tipos impositivos del 20% hasta el 27% (a partir de 2018). Asimismo, el pasado 10 de diciembre se publicaron diversas normas que modifican la Ley del Impuesto a la Renta (IR) en Perú, modificándose el tipo general impositivo del 28% al 29,5%, con vigencia a partir del 1 de enero del 2017. Esta medida aplicará a todas las entidades peruanas del Grupo Enagás que no tengan suscrito un Convenio de Estabilidad Jurídica a efectos de estabilización del tipo impositivo.

12.7 Intereses Minoritarios

El movimiento del epígrafe de Intereses Minoritarios reconocido en el Patrimonio Neto del Balance de Situación Consolidado para los ejercicios 2016 y 2015 es el siguiente:

EJERCICIO 2016

	Saldo a 31.12.2015	Variaciones del perímetro	Dividendos distribuidos	Atribución de resultados	Saldo a 31.12.2016
Ente Vasco de la Energía	14.435	-	(765)	948	14.618
Omán Oil Company, S.A.C.	-	80	-	(2)	78
Total	14.435	80	(765)	946	14.696

EJERCICIO 2015

	Saldo a 31.12.2014	Variaciones del perímetro	Dividendos distribuidos	Atribución de resultados	Saldo a 31.12.2015
Ente Vasco de la Energía	14.247	-	(831)	1.019	14.435
Total	14.247	-	(831)	1.019	14.435

Los 14.696 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., así como con la participación del 15% que Omán Oil Company, S.A.O.C. mantiene en la sociedad Infraestructuras del Gas, S.A. (Véase Nota 2.3).

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:

	2016	2015	Variación
Resultado neto del ejercicio atribuido a la sociedad dominante (miles de euros)	417.222	412.662	1,1%
Número medio ponderado de acciones en circulación ^(*) (miles de acciones)	238.426	238.734	-0,13%
Beneficio básico por acción en euros	1,7499	1,7285	1,2%

(*) El número de acciones en circulación ha disminuido como consecuencia de la adquisición de acciones propias (Nota 29)

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 2016 y 31 de diciembre de 2015 acciones ordinarias potenciales, el beneficio básico por acción y diluido coinciden.

14. Provisiones y pasivos contingentes

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.

14.1 Provisiones no corrientes

El movimiento que ha tenido lugar en el saldo del epígrafe "Provisiones no corrientes" durante el ejercicio 2016 ha sido el siguiente:

Provisiones no corrientes	Saldo Inicial	Dotaciones	Actualización/ Reestimación	Aplicaciones	Saldo Final
Retribuciones al personal	-	7.421	-		7.421
Otras responsabilidades	11.740	231	-	(1.648)	10.323
Desmantelamiento	155.284	-	11.339	-	166.623
Total provisiones no corrientes	167.024	7.652	11.339	(1.648)	184.367

Este epígrafe recoge las provisiones por desmantelamiento de los almacenamientos subterráneos de Gaviota, Yela y Serrablo, así como las plantas de regasificación de Barcelona, Cartagena, Huelva y Gijón según el marco normativo vigente (véase Nota 4). El movimiento del ejercicio 2016 se corresponde principalmente con la actualización financiera de dicha provisión, así como con la reestimación realizada al 31 de diciembre de 2016, de los posibles cambios en el calendario e importe de los flujos de efectivo estimados para cancelar la obligación asociada al desmantelamiento de dichos activos, así como del tipo de descuento empleado para la determinación del valor actual de la provisión.

Dentro del epígrafe "Retribuciones al personal" se incluye un total de 800 miles de euros correspondientes a la parte devengada del ILP pagadera en metálico (véase Nota 29) así como el programa de bono trienal de contribución a resultados dirigido al resto de la plantilla del Grupo.

Las actualizaciones financieras de las provisiones por desmantelamiento se registran principalmente con cargo al epígrafe "Gastos financieros y gastos asimilados" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta, y se corresponden con las actualizaciones de los costes de desmantelamiento de los almacenamientos subterráneos y las plantas de regasificación.

Asimismo, se ha aplicado por importe total de 1.374 miles de euros la provisión dotada por el reconocimiento, conforme a la NIC 28, en Enagás Internacional, S.L.U. de un pasivo derivado de las pérdidas de determinadas sociedades participadas excediendo el importe de su participación, debido a la mejora del resultado de las sociedades afectadas.

14.2 Pasivos contingentes

A 31 de diciembre de 2016, en el Grupo Enagás no existen sucesos susceptibles de ser considerados como pasivos contingentes.

En relación con lo mencionado en las cuentas del ejercicio 2015 sobre el litigio que la Sociedad Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A. mantenía con el Fondo Europeo de Desarrollo Regional (FEDER), cabe destacar que el Tribunal Superior de Justicia de Madrid confirmó en enero de 2016 la resolución de la Dirección General de Fondos Comunitarios en la que se acordaba el reintegro la subvención recibida por parte del FEDER para la planta de gas natural licuado en Granadilla (Tenerife), no existiendo por tanto, a 31 de diciembre de 2016 litigio alguno en curso en relación con esta cuestión.

Asimismo, tal y como se indica en la Nota 15, en relación con las garantías aportadas por Enagas a GSP, dichas garantías han sido registradas como pasivos financieros corrientes, habiendo sido ejecutado el pago en enero de 2017. No existen garantías adicionales o pasivos contingentes asociados a GSP.

15. Pasivos financieros

El saldo de las cuentas del epígrafe "Pasivos financieros no corrientes" y "Pasivos financieros corrientes" al cierre del ejercicio 2016 y 2015 es el siguiente:

Clases Categorías	Instrumentos financieros a largo plazo							
	Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero		Obligaciones y otros valores negociables		Derivados y otros		Total	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
Pasivos financieros no corrientes	1.657.307	1.758.319	3.106.757	2.323.400	21.613	19.482	4.785.677	4.101.201
Acreeedores comerciales	-	-	-	-	103	93	103	93
Derivados (Nota 18)	-	-	-	-	102.969	91.458	102.969	91.458
Total	1.657.307	1.758.319	3.106.757	2.323.400	124.685	111.033	4.888.749	4.192.752

Clases Categorías	Instrumentos financieros a corto plazo							
	Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero		Obligaciones y otros valores negociables		Derivados y otros		Total	
	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015
Pasivos financieros corrientes	399.439	125.790	504.985	259.402	272.535	4.159	1.176.959	389.351
Acreeedores comerciales (*) (Nota 19)	-	-	-	-	173.997	241.201	173.997	241.201
Derivados (Nota 18)	-	-	-	-	17.280	13.403	17.280	13.403
Total	399.439	125.790	504.985	259.402	463.812	258.763	1.368.236	643.955

(*) En el epígrafe de "acreeedores comerciales" del corto plazo se incluyen las cuentas a pagar con la Hacienda Pública por importe de 41.823 a 31 de diciembre de 2016 (37.005 miles de euros a 31 de diciembre de 2015).

El detalle por vencimientos de los Débitos y partidas a pagar así como el vencimiento de los Derivados es el siguiente:

Ejercicio 2016

	2017	2018	2019	2020	2021 y siguientes	Total
Obligaciones y otros valores negociables	504.985	-	-	-	3.106.757	3.611.742
Deudas con entidades de crédito	399.439	525.299	141.742	121.742	868.524	2.056.746
Derivados (Nota 18)	17.280	11.612	11.637	10.352	69.368	120.249
Acreedores comerciales y otros	446.532	17.873	483	438	2.922	468.248
Total	1.368.236	554.784	153.862	132.532	4.047.571	6.256.985

Ejercicio 2015

	2016	2017	2018	2019	2020 y siguientes	Total
Obligaciones y otros valores negociables	259.402	468.465	-	-	1.854.935	2.582.802
Deudas con entidades de crédito	125.790	288.890	151.742	141.742	1.175.945	1.884.109
Derivados (Nota 18)	13.403	10.545	10.259	10.275	60.379	104.861
Acreedores comerciales y otros	245.360	923	17.268	476	908	264.935
Total	643.955	768.823	179.269	152.493	3.092.167	4.836.707

A 31 de diciembre de 2016, el Grupo tenía concedidas líneas de crédito por un importe de 2.067.816 miles de euros (2.180.054 miles de euros en 2015), siendo el importe no dispuesto de las mismas de 1.623.755 miles de euros (2.042.915 miles de euros en 2015) (véase Nota 11).

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 2016 para la deuda financiera neta del Grupo ha sido del 2,4% (2,7% en 2015). El porcentaje de deuda neta a tipo fijo a 31 de diciembre ascendía a más del 80% siendo el periodo medio de vencimiento de la deuda a 31 de diciembre de 2016 de 6,3 años.

Los Administradores estiman que el valor razonable de las deudas con entidades de crédito y otras obligaciones a 31 de diciembre de 2016 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 de tipos de interés				
	2016		2015	
	25 pbs	-10 pbs	25 pbs	-10 pbs
Variación en el valor de la deuda	15.702	(6.281)	10.914	(4.366)

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	-	120.249	-	120.249
Total	-	120.249	-	120.249

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 los ejercicios 2016 y 2015 es el siguiente:

Ejercicio 2016

	Saldo al 31.12.2015	Altas	Devolución y amortizaciones	Otras variaciones (pagos de intereses, devengos de intereses y valoración)	Saldo al 31.12.2016
Deudas con entidades de crédito	1.884.109	1.690.646	(1.529.050)	11.041	2.056.746
Total	1.884.109	1.690.646	(1.529.050)	11.041	2.056.746

Ejercicio 2015

	Saldo al 31.12.2014	Altas	Devolución y amortizaciones	Otras variaciones (pagos de intereses, devengos de intereses y valoración)	Saldo al 31.12.2015
Deudas con entidades de crédito	1.737.563	345.020	(110.000)	(88.474)	1.884.109
Total	1.737.563	345.020	(110.000)	(88.474)	1.884.109

Entre los hechos más significativos del ejercicio 2016 cabe destacar:

- La formalización por parte de Enagás Internacional, S.L.U. de una línea de crédito con la entidad vinculada Banco Santander, por importe máximo de 400.000 miles de dólares estadounidenses garantizada por Enagás S.A. y de vencimiento en 2018. A 31 de diciembre de 2016 el saldo dispuesto ascendía a 373.557 miles de euros (Véase Nota 28).
- Respecto a la línea de financiación multdivisa formalizada en 2013 bajo la modalidad de Club Deal, ésta fue renovada en 2014, formalizándose una ampliación del importe hasta un total de 1.500.000 miles de euros y una extensión del vencimiento hasta diciembre de 2019, si bien Enagás, S.A. podía solicitar la extensión por uno o dos años adicionales, sujeto a la aprobación de los prestamistas. Durante el ejercicio 2015, la Sociedad hizo efectiva la primera extensión prevista en el contrato hasta 2020 sobre un importe de 1.450.000 miles de euros. Durante el ejercicio 2016 se ha formalizado una extensión del vencimiento del total de la línea hasta diciembre de 2021. Además, Enagás, S.A. podrá solicitar la extensión por uno o dos años adicionales, sujeto a la aprobación de los prestamistas. No se han realizado disposiciones de esta financiación en 2016.
- Se han realizado disposiciones de la línea de crédito en dólares existente por importe de 1.317.089 miles de euros y amortizaciones por importe de 1.396.945 miles de euros, resultando a 31 de diciembre de 2016 un saldo dispuesto de 70.504 miles de euros.

Obligaciones y otros valores negociables

El movimiento de este epígrafe durante los ejercicios 2016 y 2015 es el siguiente:

Ejercicio 2016

	Saldo al 31.12.2015	Altas	Devolución y amortizaciones	Otras variaciones (pagos de intereses, devengos de intereses y valoración)	Saldo al 31.12.2016
Obligaciones y otros valores negociables	2.582.802	2.506.500	(1.486.500)	8.940	3.611.742
Total	2.582.802	2.506.500	(1.486.500)	8.940	3.611.742

Ejercicio 2015

	Saldo al 31.12.2014	Altas	Devolución y amortizaciones	Otras variaciones (pagos de intereses, devengos de intereses y valoración)	Saldo al 31.12.2015
Obligaciones y otros valores negociables	2.854.856	1.624.000	(1.856.300)	(39.754)	2.582.802
Total	2.854.856	1.624.000	(1.856.300)	(39.754)	2.582.802

Entre los hechos más significativos del ejercicio 2016 cabe destacar:

- El 26 de abril de 2016 Enagás Financiaciones, S.A.U. llevó a cabo una emisión de bonos a 12 años por importe de 750.000 miles de euros con un cupón anual de 1,375%, garantizada por Enagás, S.A. Los fondos correspondientes a esta emisión fueron desembolsados el 5 de mayo de 2016.
- Con fecha 11 de mayo de 2016 la sociedad Enagás Financiaciones, S.A.U. renovó el programa Euro Medium Term Note (EMTN) por importe de 4.000.000 miles de euros que fue inscrito en la Bolsa de Luxemburgo en el año 2012, actuando la sociedad Enagás, S.A. como garante
- El 12 de mayo de 2016 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 2016 no hay saldo dispuesto por el programa (230.000 miles de euros a 31 de diciembre de 2015), habiéndose producido emisiones durante el ejercicio 2015 por importe nominal de 1.256.500 miles de euros y amortizaciones por importe de 1.486.500 miles de euros
- El 19 de octubre de 2016 Enagás Financiaciones, S.A.U. llevó a cabo una emisión de bonos a 10 años por importe de 500.000 miles de euros con un cupón anual de 0,75%, garantizada por Enagás, S.A. Los fondos correspondientes a esta emisión fueron desembolsados el 27 de octubre de 2016.

Derivados y Otros

- Dentro de "Débitos y partidas a pagar", en la clase de Derivados y otros, se recogen los siguientes préstamos concedidos por la Secretaría General de la Energía,
 - Préstamo que 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. 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 3.264 miles de euros, de los cuales 169 miles de euros se amortizaron en 2010 y 466 miles de euros se amortizaron de forma anual en los ejercicios 2011 a 2016. Al 31 de diciembre de 2016, 299 miles de euros se encuentran registrados a corto plazo.
 - Dentro del mismo Plan anteriormente indicado, el préstamo 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 es de 1.100 miles de euros, reembolsándose en 2009, 204 miles de euros tras solicitud de la Secretaría General de Industria, para ajustar la ayuda recibida con la cantidad realmente invertida. En 2011 se amortizaron 57 miles de euros, y entre 2012 y 2016 se amortizaron 128 miles de euros en cada ejercicio. Al 31 de diciembre de 2016, 71 miles de euros se encuentran a largo plazo y 128 miles de euros están registrados a corto plazo.

- Finalmente, también dentro del mismo Plan mencionado anteriormente, el préstamo 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 es de 3.598 miles de euros. En 2009 se reembolsó 108 miles de euros, tras solicitud de la Secretaría General de Industria, para ajustar la ayuda recibida con la cantidad realmente invertida y en 2012 se ha reembolsado 13 miles de euros bajo el mismo concepto. En 2012 se amortizaron 22 miles de euros, en 2013 se amortizaron 64 miles de euros, en 2014 se amortizaron 164 miles de euros y tanto en 2015 como 2016 se han amortizado 497 miles euros. Al 31 de diciembre de 2016, 1.736 miles de euros se encuentran a largo plazo y 497 miles de euros se encuentran registrados a corto plazo.
- Tal y como se indica en las Nota 8, así como en la Nota 33, se incluye el importe de las garantías relativas al proyecto GSP, al considerar probable a cierre del ejercicio 2016 su ejecución a partir del supuesto de terminación por la no obtención del cierre financiero requerido en el contrato de concesión. A 31 de diciembre de 2016, se ha registrado un pasivo de 221.150 miles de euros, de los cuales 154.093 miles de euros corresponden a la garantía corporativa concedida sobre la deuda de la sociedad y 67.057 miles de euros a la garantía de fiel cumplimiento del contrato de concesión. Ambas garantías han sido ejecutadas en Enero de 2017.
- Adicionalmente, y en relación con la participación que el Grupo ostenta en Enagás Transporte del Norte, S.L., en el acuerdo de socios firmado entre Enagás Transporte, S.A.U. y EVE, se recoge en el epígrafe de “otros pasivos financieros no corrientes” la opción de venta de la participación del 10% propiedad del EVE ejercitable en el mes de julio de 2018. Al cierre del ejercicio 2014, la fecha de ejercicio de la opción se situaba en el mes de julio de 2016, sin embargo, con fecha 15 de noviembre de 2015 el EVE, de conformidad con la cláusula sexta del referido acuerdo de socios notificó la prórroga del plazo de duración del acuerdo, extendiéndose la vigencia hasta el 20 de julio de 2018. A 31 de diciembre de 2016, el valor razonable de esta opción asciende a 17.200 miles de euros (16.700 miles de euros a 31 de diciembre de 2015).
- Por último, tal y como se ha indicado anteriormente en la Nota 2.3, durante el presente ejercicio Enagás Chile Spa. ha adquirido un 40% de participación directa en la sociedad GNL Quintero, sociedad en la que ya ostentaba un 20,4% de participación indirecta, la cual era mantenida a través de la participación en Terminal de Valparaíso. En el marco de dichas transacciones se han concedido dos opciones, una de compra, y una de venta, sobre distintos porcentajes de participación mantenidos, bien directa o bien indirectamente, sobre GNL Quintero, mostrando a continuación el detalle de las mismas:
- Opción de compra (“call option”) a Empresa Nacional del Petróleo S.A. (“ENAP”): Enagás Chile y ENAP llegaron a un acuerdo por el cual esta última no ejercería su derecho de adquisición preferente en el marco de las adquisiciones de las participaciones Endesa Chile, Spa. y Aprovevisionadora Global de Energía S.A. (“AGESA”), a cambio de disponer de una call option por el 15% de las acciones de GNL Quintero.

Dicha opción tiene un periodo de ejecución de dos años desde que se hizo efectiva la segunda de las adquisiciones anteriormente indicadas (véase Nota 2.3), siendo su precio de ejercicio igual al precio por acción al que Enagás Chile Spa. ha realizado sendas transacciones.

- Opción de venta (“put option”) a Sumhram Energy Chile II Limitada (“OCC”): Enagás Chile ha concedido a OCC una put option por la totalidad de la participación mantenida por estos últimos en Terminal de Valparaíso, que asciende al 49%, y que supone un 19,6% de participación indirecta en GNL Quintero.

Su precio de ejercicio se ha fijado en el mismo precio por acción que el pagado en las adquisiciones de las participaciones de Endesa Chile y AGESA descritas anteriormente, ajustado por los dividendos distribuidos desde el momento de la firma. Adicionalmente, cuenta con la peculiaridad de que será ejecutable únicamente en el caso de que Enagás Chile disminuya su participación en GNL Quintero por debajo del 60,4%, considerando para tal porcentaje tanto la participación directa como la indirecta mantenida a través de Terminal de Valparaíso, y siendo ejercitable durante un periodo de aproximadamente 20 días desde que dicha situación se produzca.

No existiendo un plan o decisión adoptada para enajenar de forma directa o indirecta la participación mantenida en GNL Quintero, y siendo la finalidad el carácter permanente de la inversión, se ha considerado que ambas opciones se encuentran implícitamente relacionadas entre sí, en tanto en cuanto el Grupo Enagás en ningún caso desembolsaría por esta transacción un importe superior a la diferencia entre el importe que recibiría por el ejercicio de la call option por parte de ENAP y el importe a pagar que resultaría como consecuencia del ejercicio de la put option por parte de OCC. Por los motivos anteriormente expuestos, se han tratado dichas operaciones como si fuera una única, registrando por tanto un pasivo a 31 de diciembre de 2016 por importe de 39.059 millones de euros.

En este sentido, se ha reconocido dicha operación en el momento inicial en el Epígrafe de Reservas en el Patrimonio Neto del Balance Consolidado por el valor presente de la deuda en el momento de pago, por importe de 43.418 miles de dólares (39.059 miles de euros), así como un pasivo financiero en el momento de pago. Posteriormente cualquier cambio en el valor presente de la deuda anterior es reconocido en resultados. Así a 31 de diciembre de 2016, el valor presente de esta opción asciende a 41.345 miles de dólares (39.127 miles de euros), habiéndose registrado un ingreso financiero por importe de 2.073 miles de dólares (1.873 miles de dólares) en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada de 2016.

16. Otros pasivos no corrientes

El movimiento de este epígrafe del Balance de Situación Consolidado adjunto durante el ejercicio 2016 y 2015 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 diciembre de 2014	5.702	12.931	37.418	56.051
Bajas	-	-	(1.466)	(1.466)
Imputación a resultados	(951)	(2.154)	(941)	(4.046)
Saldo al 31 de diciembre de 2015	4.751	10.777	35.011	50.539
Imputación a resultados	(950)	(2.156)	(1.225)	(4.331)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	3.801	8.621	33.786	46.208

Los importes referidos al canon de las sociedades filiales Gasoducto de Extremadura, S.A. y Gasoducto Al-Ándalus, 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).

17. Política de gestión de riesgos y capital

17.1 Información cualitativa

El grupo Enagás está expuesto a determinados riesgos que gestiona mediante un modelo de control y gestión de riesgos, basado en el principio de debido control, orientado a garantizar la continuidad de negocio y la consecución de los objetivos de la compañía de forma predecible y con un perfil de riesgo agregado medio-bajo. Este modelo permite adaptarse a la complejidad de su actividad empresarial en un entorno competitivo globalizado, en un contexto económico complejo, donde la materialización de un riesgo es más rápida y con un efecto contagio evidente.

El Modelo se basa en los siguientes aspectos:

- El establecimiento de un marco de inclinación al riesgo, que recoge los niveles de riesgo considerados como aceptables, y que son fijados de modo coherente con los objetivos de negocio establecidos y el contexto de mercado en el que se desarrollan las actividades de la compañía.
- La consideración de unas tipologías estándar de riesgos a los que está expuesta la compañía.
- La existencia de unos Órganos de Gobierno con responsabilidades en materia de riesgos.
- La segregación e independencia de las funciones de control y gestión de riesgos, articulada en tres niveles de "defensa".
- La transparencia en la información proporcionada a terceros, garantizando su fiabilidad y rigor.

El análisis integral de todos los riesgos permite un adecuado control y gestión de los mismos, entendiendo las relaciones entre ellos y facilitando su valoración conjunta. Enagás ha establecido un marco normativo a través de la “Política de Control y Gestión de Riesgos” y de la “Norma General de Control y Gestión de Riesgos”, que define los principios básicos por los que se rige la función de riesgos e identifica las responsabilidades de los diferentes órganos de la empresa.

La función de control y gestión de riesgos está articulada en torno a tres líneas de defensa, que presentan roles y responsabilidades diferenciadas:

- 1ª línea de defensa: constituida por las unidades organizativas que asumen riesgos en el desarrollo ordinario de sus actividades. Son los propietarios de los riesgos y los responsables de su identificación y medición.
- 2ª línea de defensa: constituida por la Dirección de Riesgos, encargada principalmente de asegurar el buen funcionamiento del sistema de control y gestión de riesgo, definir el marco normativo y metodológico y realizar el seguimiento periódico y control global de los riesgos de la compañía.
- 3ª línea de defensa: constituida por la Dirección de Auditoría Interna, responsable de supervisar la eficiencia de los controles de riesgos establecidos.

Los Órganos de Gobierno en materia de control y gestión de riesgos son:

- Consejo de Administración: responsable de la aprobación de la política de control y gestión de riesgos. Sus otras responsabilidades en materia de riesgos se encuentran delegadas en la Comisión de Auditoría y Cumplimiento.
- Comisión de Auditoría y Cumplimiento: cuyas principales funciones son supervisar la eficacia de los sistemas de control y gestión de riesgos y evaluar los riesgos de la compañía (identificación, medición y establecimiento de las medidas de gestión).
- Comité de Riesgos: cuyas principales funciones son establecer la estrategia global de riesgos, establecer los límites de riesgo globales de la compañía, revisar el nivel de exposición al riesgo y las actuaciones de corrección en caso de incumplimientos.

A continuación, se indican los principales riesgos de naturaleza financiera y fiscal a los que está expuesto el Grupo:

Riesgo de crédito

El riesgo de crédito comprende las posibles pérdidas derivadas del incumplimiento de pago de las obligaciones dinerarias o cuantificables de una contraparte a la que el grupo Enagás ha otorgado crédito neto y está pendiente de liquidación o cobro.

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar por su actividad comercial, este riesgo es históricamente limitado, ya que el Grupo opera en un entorno regulado con escenarios planificados (véanse Notas 18 y 8). No obstante, se ha desarrollado una regulación por la que se establecen las normas de gestión de garantías del sistema gasista español y que establece la obligación a las comercializadoras de constituir garantías para: (i) contratación de capacidad en infraestructuras con acceso de terceros regulado e interconexiones internacionales, (ii) liquidación de desbalances y (iii) participación en el mercado organizado de gas.

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 Pérdidas y Ganancias 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

Las variaciones de los tipos de cambio pueden afectar a las posiciones de deuda denominada en moneda extranjera, a ciertos pagos por servicios y adquisición de bienes de equipo en moneda extranjera, a los ingresos y gastos de las sociedades dependientes 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. A fin de mitigar dicho riesgo, el Grupo cuenta con financiación obtenida en dólares estadounidenses y coronas suecas, 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). Adicionalmente, el 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.

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 de corto plazo adquiridos, sin tener que recurrir a la obtención de fondos en condiciones gravosas en el corto plazo. 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 2016 tiene un vencimiento medio de 6,3 años (Véase Nota 15).

Riesgo fiscal

El grupo Enagás está expuesto a posibles modificaciones de los marcos regulatorios fiscales y a incertidumbres por posibles diferencias interpretativas de la legislación tributaria vigente, con eventuales impactos negativos sobre sus resultados.

Otros Riesgos

Dada la naturaleza dinámica del negocio y de sus riesgos, y a pesar de contar con un sistema de control y gestión de riesgos que responde a las mejores recomendaciones y prácticas internacionales, no es posible garantizar que algún riesgo no esté identificado en el inventario de riesgos del grupo Enagás.

Adicionalmente, el proceso de internacionalización que el Grupo Enagás ha llevado a cabo en los últimos años implica que una parte de sus operaciones sea desarrollada por sociedades sobre las que no se ostenta control, las cuales desarrollan sus actividades bajo marcos normativos y dinámicas de negocio diferentes, pudiendo surgir potenciales riesgos asociados a la participación financiera.

17.2 Información cuantitativa

a) Riesgo de tipo de interés:

El porcentaje de deuda neta a tipo fijo a 31 de diciembre de 2016 y a 31 de diciembre de 2015, ascendía a más del 80%.

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			
	2016		2015	
	25 pbs	-10 pbs	25 pbs	-10 pbs
Variación en gasto financiero	2.691	(1.077)	2.599	(1.040)

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, yenes japoneses y coronas suecas. 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 variaciones en el tipo de cambio dólar estadounidense/euro viene determinada fundamentalmente, tal y como se recoge en la Nota 2.4, por el efecto de la conversión de Estados Financieros en moneda extranjera de las sociedades: Enagás Internacional, S.L.U., Enagás U.S.A., L.L.C., Terminal de LNG de Altamira, S. de R.L. de C.V., Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V., Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V., Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V., Estación de Compresión Soto La Marina, S.A.P.I. de C.V., GSP, TgP, Estación de Compresión Soto La Marina EPC, S.A.P.I. de C.V., Estación de Compresión Soto La Marina O&M, S.A.P.I. de C.V., Enagás Perú, S.A.C., Enagás México, S.A. de C.V., Tecgas, Inc. Gasoducto Villa de Reyes, S.A.P.I. de C.V., Gasoducto Tuxpan, S.A.P.I. de C.V., GNL Quintero, S.A. y Enagás Chile, Spa., cuya moneda funcional es el dólar estadounidense. Adicionalmente, COGA tiene como moneda funcional el nuevo sol peruano y Knubbsäl Topholding AB, matriz del subconsolidado del Grupo Swedegas, la corona sueca.

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 2016, de las principales apreciaciones o depreciaciones del tipo de cambio se detalla a continuación:

(miles de euros)

	Apreciación / (Depreciación) del euro frente al dólar			
	2016		2015	
	5,00%	-5,00%	5,00%	-5,00%
Efecto en el resultado después de impuestos	1.166	(1.166)	971	(971)
Efecto en el patrimonio neto	(44.409)	49.084	33.969	(30.734)

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 éste 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 2016 y 2015:

	2016	2015
Deudas con entidades de crédito (Nota 15)	2.056.746	1.884.109
Obligaciones y otros valores negociables (*)	3.590.925	2.573.658
Otros pasivos financieros (**)	226.486	3.887
Efectivo y equivalentes (Nota 11)	(785.454)	(224.628)
Deuda financiera neta	5.088.703	4.237.026
Fondos Propios	2.373.681	2.318.911
Ratio de apalancamiento	68,2%	64,6%

(*) El valor de las obligaciones se incluye a coste amortizado

(**) Se incluye el importe de las garantías relativas al proyecto GSP (221.150 miles de euros) y los préstamos de la Secretaría General de Industria, Secretaría General de Energía y Omán Oil Company, S.A.O.C. (5.036 miles de euros).

Asimismo, la agencia de calificación crediticia Standard & Poor's ha mantenido el rating a largo plazo de la sociedad Enagás, S.A. en "A-" con perspectiva estable a 31 de diciembre de 2016. Por su parte, la calificación de Enagás, S.A. para Fitch Ratings a 31 de diciembre de 2016, continúa en "A-" con perspectiva 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.

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 2016 y 2015 de dichos derivados de cobertura es:

						Valor razonable (miles de euros)			
						31.12.2016		31.12.2015	
Denominación	Clasificación	Tipo	Importe contratado	Moneda	Vencimiento	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	475.000	Euros	enero-2017	-	(681)	-	(3.023)
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	100.000	Euros	mayo-2017	-	(217)	-	(413)
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	150.000	Euros	diciembre-2019	-	(1.992)	-	(1.208)
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	150.000	Euros	enero-2020	-	(1.270)	-	(863)
Swap tipo de interés	Cobertura de Flujos de Efectivo	Variable a fijo	65.000	Euros	marzo-2020	-	(986)	-	(542)
Cross Currency Swap	Cobertura de inversión neta	Fijo a fijo	400.291	Euros	abril-2022	-	(102.684)	-	(98.812)
Cross Currency Swap	Cobertura de inversión neta	Fijo a fijo	237.499	Euros	mayo-2028	-	(12.419)	-	-
Cross Currency Swap	Cobertura de valor razonable	Fijo a Variable	147.514	Euros	septiembre-2039	16.670	-	8.686	-
Total			1.725.304			16.670	(120.249)	8.686	(104.861)

La variación del valor razonable de los instrumentos de cobertura de las sociedades que consolidan por el método de integración global durante el ejercicio 2016 ha sido la siguiente:

Denominación	Clasificación	Tipo	Importe contratado	Moneda	Vencimiento	31.12.2015	Ingresos y gastos imputados en el patrimonio neto		Transferencia a las cuentas de pérdidas y ganancias		Otras variaciones*	31.12.2016
							Operaciones de cobertura	Diferencias de conversión	Variaciones en el resultado	Riesgo de contraparte		
Swap tipo de interés	Cobertura de flujo de efectivo	Variable a fijo	475.000	Euros	enero-2017	(3.023)	(278)	-	2.723	-	(103)	(681)
			100.000	Euros	mayo-2017	(413)	(124)	-	356	-	(36)	(217)
			150.000	Euros	diciembre-2019	(1.208)	(1.557)	-	1.376	(599)	(4)	(1.992)
			150.000	Euros	marzo-2020	(542)	(917)	-	567	-	(94)	(986)
			65.000	Euros	enero-2020	(863)	(743)	-	342	-	(6)	(1.270)
Cross Currency Swap	Cobertura de valor razonable	Fijo a Variable	147.514	Euros	septiembre-2039	8.686	-	-	-	(3.690)	11.674	16.670
Cross Currency Swap	Cobertura de inversión neta	Fijo a fijo	400.291	Euros	abril-2022	(98.812)	11.643	(24.908)	10.748	(1.355)	-	(102.684)
Cross Currency Swap	Cobertura de inversión neta	Fijo a fijo	237.499	Euros	mayo-2028	-	(5.420)	(9.910)	2.911	-	-	(12.419)
Total			1.725.304			(96.175)	2.604	(34.818)	19.023	(5.644)	11.431	(103.579)

(*) En esta variación se registran los intereses devengados y no pagados, otras comisiones por instrumentos financieros derivados así como la variación en el valor razonable del derivado de cobertura.

Cobertura de flujos de efectivo

Al cierre del ejercicio 2016 el importe registrado en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada correspondiente a los instrumentos de cobertura de flujos de efectivo descritos anteriormente (swap tipo de interés) ascendió a 4.765 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	2017	2018	2019 y siguientes
475.000	Euros	enero-2017	(681)	(681)	-	-
100.000	Euros	mayo-2017	(217)	(217)	-	-
150.000	Euros	diciembre-2019	(1.992)	(656)	(656)	(680)
65.000	Euros	marzo-2020	(986)	(301)	(301)	(384)
150.000	Euros	enero-2020	(1.270)	(414)	(414)	(442)
940.000			(5.146)	(2.269)	(1.371)	(1.506)

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 cubre 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 147.514 miles de euros y pagó 20.000 millones de JPY, dicho elemento se registra a valor razonable con cambios en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias 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 Pérdidas y Ganancias Consolidada.

Las variaciones en el valor razonable experimentadas por el instrumento de cobertura así como las variaciones de valor del instrumento cubierto, se muestran en el siguiente detalle:

Miles de euros	Valor razonable 31.12.2015	Valor razonable 31.12.2016	Variación (Cuenta Resultados)
Valoración del derivado (+activo/-pasivo)	8.686	16.670	7.984
Valoración del instrumento cubierto (pasivo)	(156.658)	(168.332)	(11.674)
Total importe neto reconocido en Resultados (gasto)			(3.690)

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). Adicionalmente, el 10 de mayo de 2016, Enagás Internacional contrató un nuevo cross currency swap (CCS), con fecha inicio el 12 de mayo de 2016 y fecha de vencimiento el 5 de mayo de 2028. A nivel consolidado, estos derivados han sido designados como coberturas 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.

Las características principales de estos dos instrumentos financieros son las siguientes:

Denominación	Contratación	Importe contratado Euros	Importe contratado USD	Tipo	Inicio	Vencimiento
Cross Currency Swap	abril-2014	400.291	550.000	Fijo a fijo	abril-2014	abril-2022
Cross Currency Swap	mayo-2016	237.499	270.000	Fijo a fijo	mayo-2016	mayo-2028
Total		637.790	820.000			

De este modo, las inversiones consideradas como elementos cubiertos en las mencionadas relaciones de cobertura, son las siguientes:

Proyecto	Inversión cubierta en USD
GNL Quintero, S.A	179.989
Subgrupo Altamira LNG, C.V	52.423
TgP	572.793
GSP	14.795
Total	820.000

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 Pérdidas y Ganancias 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 gasto en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada por importe de 1.355 miles de euros.

El valor razonable de estos instrumentos a 31 de diciembre de 2016 es de 115.103 miles de euros (98.812 miles de euros en 2015), de los cuales 15.013 miles de euros (9.624 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) se encuentran registrados a corto plazo en la categoría de derivados incluidos en el epígrafe "Pasivos financieros corrientes".

19. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar

Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar

El detalle del epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" a 31 de diciembre de 2016 y de 2015 es el siguiente:

	31.12.2016	31.12.2015
Deudas con empresas vinculadas (Véase Nota 29)	2.736	2.439
Resto de proveedores	127.067	181.156
Otros acreedores	2.371	20.600
Pasivo por impuesto corriente (ver Nota 22)	41.823	37.006
Total	173.997	241.201

El saldo de “Deudas con empresas vinculadas” 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 importe de 2.333 miles de euros y a la adquisición de gas de operación por parte de Enagás GTS a Mibgas por importe de 403 miles de euros.

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.

Información sobre el periodo medio de pago. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio

A continuación se detalla la información requerida por la Disposición adicional tercera de la Ley 15/2010, de 5 de julio (modificada a través de la Disposición final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre) preparada conforme a la Resolución del ICAC de 29 de enero de 2016, sobre la información a incorporar en la memoria de las Cuentas Anuales en relación con el periodo medio de pago a proveedores en operaciones comerciales.

El detalle de la información requerida por la Disposición adicional tercera de la Ley 15/2010, de 5 de julio es el siguiente:

	2016 Días	2015 Días
Ratio de las operaciones pagadas	38	38
Ratio de las operaciones pendientes de pago	39	50
Periodo medio de pago a proveedores (PMPP)	38	39
	Importe (miles de euros)	Importe (miles de euros)
Total de pagos realizados	483.326	523.906
Total de pagos pendientes	26.037	39.688

Conforme a la Resolución del ICAC, para el cálculo del período medio de pago a proveedores se han tenido en cuenta las operaciones comerciales correspondientes a la entrega de bienes o prestaciones de servicios devengadas desde la fecha de entrada en vigor de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre.

Se consideran proveedores, a los exclusivos efectos de dar la información prevista en esta Resolución, a los acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes o servicios, incluidos en las partidas “Proveedores”, “Proveedores, empresas del grupo y asociadas” y “Acreedores varios” del pasivo corriente del balance de situación.

Se entiende por “Periodo medio de pago a proveedores” el plazo que transcurre desde la entrega de los bienes o la prestación de los servicios a cargo del proveedor y el pago material de la operación.

El plazo máximo legal de pago aplicable a la Sociedad en el ejercicio 2016 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 60 días (60 días para el ejercicio 2015); en la obtención de los datos anteriormente comentados, han quedado excluidas las obligaciones de pago que hayan sido objeto de retención como consecuencia de embargos, mandamientos de ejecución, procedimientos administrativos de compensación o actos análogos dictados por órganos judiciales o administrativos.

20. Planes de aportación definida

El Grupo mantiene planes de pensiones de aportación definida que cubre 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 2.348 miles de euros en el ejercicio 2016 (2.304 miles de euros en el ejercicio 2015), que se encuentran registrados en el epígrafe "Gastos de Personal" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta.

21. Situación fiscal

21.1 Marco fiscal aplicable

Con la entrada en vigor el 1 de enero de 2015 de la nueva Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades, se redujo el tipo impositivo del Impuesto sobre Sociedades del 30% aplicable hasta el ejercicio 2014 al 28% en 2015 y al 25% en el 2016.

21.2 Declaración fiscal

Desde el 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 Título VII Capítulo VI de la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades, siendo las sociedades dependientes a 31 de diciembre de 2016:

- Enagás Transporte, S.A.U.
- Enagás GTS, S.A.U.
- Enagás Internacional, S.L.U.
- Enagás Financiaciones, S.A.U.
- Compañía Transportista de Gas Canarias S.A.
- Enagas Emprende S.L.U.

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.

21.3 Saldos mantenidos con la Administración Fiscal

Los saldos deudores y acreedores con Administraciones Públicas, a 31 de diciembre de 2016, son los siguientes:

(miles de euros)

	2016	2015
Saldos Deudores:		
Impuesto sobre el Valor Añadido	24.160	29.415
Impuesto sobre las ganancias	448	162
TOTAL	24.608	29.577
Saldos Acreedores:		
Impuesto sobre las ganancias	10.118	6.293
Impuesto sobre el Valor Añadido	-	285
Hacienda Pública acreedora por retenciones y otros	31.705	30.428
Total	41.823	37.006

En el ejercicio 2016, se han pagado 110.979 miles de euros (142.190 miles de euros en el ejercicio 2015) a cuenta de la cantidad a desembolsar finalmente por el Impuesto sobre Sociedades 2016, correspondiendo 105.500 miles de euros al Grupo Consolidado Fiscal (136.462 miles de euros en el ejercicio 2015), quedando una cuota pendiente de ingresar de 6.418 miles de euros (1.082 miles de euros pendientes de ingresar a cierre del ejercicio 2015).

El importe pendiente a pagar por este concepto a 31 de diciembre de 2016 correspondiente a sociedades no pertenecientes al Grupo de Consolidación Fiscal asciende a 3.700 miles de euros (5.211 miles de euros en el ejercicio 2015).

21.4 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:

	2016			2015		
	Sociedades Españolas	Sociedades Extranjeras	Total	Sociedades Españolas	Sociedades Extranjeras	Total
Resultado contable antes de impuestos	526.252	12.073	538.325	527.978	29.290	557.268
Ajustes de consolidación	(34.058)	(11.176)	(45.234)	(14.166)	(31.043)	(45.209)
Diferencias permanentes de las sociedades individuales (Cuenta de Pérdidas y Ganancias)						
Aumentos	3.420	463	3.883	2.167	29	2.196
Disminuciones	(479)		(479)	(261)	(6)	(267)
Diferencias temporales de las sociedades individuales (Cuenta de Pérdidas y Ganancias)						
Aumentos	67.645	167	67.812	67.106	152	67.258
Disminuciones	(78.969)	(62)	(79.031)	(39.621)	(36)	(39.657)
Base Imponible	483.811	1.465	485.276	543.203	(1.614)	541.589

En relación con las sociedades extranjeras, la base imponible por importe de 1.465 miles de euros corresponde a las sociedades Enagás Perú, S.A.C., Enagás Chile, S.P.A. y Enagás México, S.A. de C.V., cuyo tipo impositivo es el 28%, 24% y 30%, respectivamente.

21.5 Impuestos reconocidos en el patrimonio neto

Independientemente de los impuestos sobre beneficios reconocidos en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, en los ejercicios 2016 y 2015 el Grupo ha repercutido en su patrimonio neto consolidado los siguientes importes por los siguientes conceptos:

	(miles de euros)					
	2016			2015		
Ingresos y Gastos imputados en Patrimonio neto	Aumentos	Disminuciones	Total	Aumentos	Disminuciones	Total
Efecto impositivo coberturas de flujos de efectivo	3.704	(1.556)	2.148	4.659	(77)	4.582
Transferencias a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias	Aumentos	Disminuciones	Total	Aumentos	Disminuciones	Total
Efecto impositivo coberturas de flujos de efectivo	-	(6.915)	(6.915)	-	(3.715)	(3.715)
Total impuesto reconocido en Patrimonio Neto	3.704	(8.471)	(4.767)	4.659	(3.792)	867

21.6 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:

	2016			2015		
	Sociedades Españolas	Sociedades Extranjeras	Total	Sociedades Españolas	Sociedades Extranjeras	Total
Resultado contable antes de impuestos	526.252	12.073	538.325	527.978	29.290	557.268
Diferencias permanentes y ajustes de consolidación	(31.117)	(10.712)	(41.829)	(12.260)	(31.020)	(43.280)
Cuota	126.461	300	126.761	144.401	(512)	143.889
Efecto de las deducciones	(2.423)	-	(2.423)	(1.320)	-	(1.320)
Efecto de las Bases Imponibles Negativas generadas no activadas en el ejercicio	-	99	99	-	103	103
Efecto por diferentes tipos impositivos	-	-	-	-	-	-
Ajustes en la imposición sobre beneficios	455	-	455	(587)	-	(587)
Otros	(4.735)	-	(4.735)	1.502	-	1.502
Impuesto sobre sociedades del ejercicio	119.758	399	120.157	143.996	(409)	143.587

21.7 Desglose del gasto por impuesto sobre sociedades

El desglose del gasto por impuesto sobre sociedades de los ejercicios 2016 y 2015 es el siguiente:

	2016	2015
Impuesto corriente:		
Por operaciones continuadas	(131.027)	(155.717)
Por operaciones interrumpidas	-	-
Impuesto diferido:		
Por operaciones continuadas	11.325	11.543
Por operaciones interrumpidas	-	-
Ajustes en la imposición sobre beneficios:		
Por operaciones continuadas	(455)	587
Por operaciones interrumpidas	-	-
Total gasto por impuesto	(120.157)	(143.587)

Como tipos impositivos para la determinación del impuesto sobre sociedades se ha empleado el 25% (28% en el ejercicio 2015) para todas las sociedades españolas, salvo para las que tributan bajo normativa Foral (Vizcaya) que aplican el 28%. Para el caso de las Enagás Perú, S.A.C., Enagás Chile, S.P.A. y Enagás México, S.A. de C.V., se ha aplicado el 28%, 24% y el 30%, respectivamente.

21.8 Activos y Pasivos por impuesto diferido

El detalle del saldo de los Activos y Pasivos por impuesto diferido de los ejercicios 2016 y 2015 son los siguientes

	2016	2015
Diferencias temporarias (Impuestos anticipados):		
Subvenciones de capital y otras	1.388	1.493
Limite deducción amortización R.D.L. 16/2012	34.119	38.553
Provisión por retribuciones al personal	5.678	4.253
Provisión inmovilizado	3.906	5.078
Provisiones litigios y otros	11.235	9.541
Derivados	931	1.357
Bases imponible negativas	5.509	5.449
Deducciones pendientes y otros	6.824	7.711
Total activos por impuesto diferido	69.590	73.435
Pasivos por impuesto diferido:		
Libertad de amortización	282.683	296.487
Derivados	5.882	1.004
Otros	8.906	8.568
Total pasivos por impuesto diferido	297.471	306.059

El movimiento durante el ejercicio 2016 ha sido el siguiente:

	Valor Inicial 31.12.2015	Reconocido en pérdidas y ganancias	Reconocido en patrimonio	Otros	Valor final a 31.12.16		
					Valor Neto	Activos por imp. Diferido	Pasivos por imp. Diferido
Subvenciones de capital y otras	1.493	(105)	-	-	1.388	1.388	-
Limite deducción amortización R.D.L. 16/2012	38.553	(4.184)	-	(250)	34.119	34.119	-
Provisión por retribuciones al personal	4.253	1.426	-	(1)	5.678	5.678	-
Provisión inmovilizado	5.078	(1.172)	-	-	3.906	3.906	-
Povisiones litigios y otros	9.541	1.474	-	220	11.235	11.235	-
Derivados	1.357	(365)	110	(171)	931	931	-
Libertad de amortización	(296.487)	13.804	-	-	(282.683)	-	282.683
Derivados	(1.004)	-	(4.878)	-	(5.882)	-	5.882
Otros	(8.568)	(338)	-	-	(8.906)	-	8.906
Bases imponible negativas	5.449	60	-	-	5.509	5.509	-
Deducciones pendientes y otros	7.711	(887)	-	-	6.824	6.824	-
Total	(232.624)	9.712	(4.768)	(202)	(227.881)	69.590	297.471

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.

El principal activo por impuesto diferido, deriva de la aplicación del artículo 7 de 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”, en el cual se introdujo la limitación a las amortizaciones fiscalmente deducibles en el Impuesto sobre Sociedades para los ejercicios 2013 y 2014. En este artículo, se establece que a partir de 2015, dicha amortización se podrá deducir de forma lineal en el plazo de 10 años u opcionalmente durante la vida útil del elemento patrimonial. A este respecto, el Grupo ha decidido aplicar linealmente en un plazo de 10 años el activo por impuesto diferido. En 2016 el impuesto diferido aplicado por este concepto asciende a 4.434 miles de euros (4.798 miles de euros en el ejercicio 2015).

Dentro de “deducciones pendientes y otros” se registró lo establecido en la disposición transitoria trigésimo séptima de la Ley 27/2014, en virtud de la cual, los contribuyentes que tributen al tipo de gravamen general, 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, tendrán derecho a una deducción en la cuota íntegra del 5 por ciento de las cantidades que integren en la base imponible del período impositivo, derivadas de las amortizaciones no deducidas en los períodos impositivos que se hayan iniciado en 2013 y 2014. Esta deducción es del 2 por ciento en los períodos impositivos que se inicien en el ejercicio 2015. En base a esta normativa, la deducción aplicada en el ejercicio 2016 asciende a 887 miles de euros (342 miles de euros en el ejercicio 2015).

En relación con lo dispuesto en la Nota 29.1 del Plan de Incentivo a Largo Plazo, y de acuerdo con el artículo 14 de la Ley del Impuesto sobre Sociedades, los gastos de personal registrados en este ejercicio, serán deducibles en el momento en que se produzca la entrega o el pago de los mismos, por lo que en 2016 dichos gastos serán no deducibles, lo que ha originado un activo por impuesto diferido por importe de 1.166 miles de euros.

El Grupo no tiene activos por impuesto diferido significativos no registrados en el balance de situación consolidado.

El principal pasivo por impuesto diferido, deriva de la aplicación de la libertad de amortización fiscal de determinados activos realizada durante los ejercicios 2009-2014, según lo establecido en la Ley 4/2008, de 23 de diciembre y el Real Decreto-Ley 13/2010 de 3 de diciembre. Durante el ejercicio 2016, ha revertido un impuesto diferido por este concepto por importe de 13.804 miles de euros (15.494 miles de euros en el ejercicio 2015), mediante el correspondiente ajuste positivo en la base imponible de 55.215 miles de euros (55.336 miles de euros en el ejercicio 2015).

21.9 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. No obstante, dicho plazo puede variar en el caso de sociedades integrantes del Grupo sometidas a otras normativas fiscales.

Al cierre del ejercicio 2016 el Grupo Enagás tiene abiertos a inspección tributaria los ejercicios 2012 a 2016 para los impuestos que le son aplicables, excepto el Impuesto sobre Sociedades que están pendientes de inspección para los ejercicios 2011 a 2016.

Los Administradores consideran que se han practicado adecuadamente las liquidaciones de los mencionados impuestos, por lo que, aún 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.

22. Ingresos

El desglose de los ingresos del Grupo a 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

(miles de euros)

	31.12.2016	31.12.2015
Importe neto de la cifra de negocios	1.187.994	1.196.366
Ingresos por actividades reguladas	1.146.977	1.159.494
Ingresos por actividades no reguladas	41.017	36.872
Otros Ingresos	29.522	25.233
Ingresos accesorios y de gestión corriente	29.251	25.078
Subvenciones	271	155
Total	1.217.516	1.221.599

La distribución del Importe neto de la cifra de negocios en función de las Sociedades del Grupo de las que proviene es la siguiente:

(miles de euros)

	31.12.2016	31.12.2015
Actividades reguladas:	1.146.977	1.159.494
Enagás Transporte, S.A.U.	1.095.013	1.117.117
Enagás GTS, S.A.U.	23.958	12.012
Enagás Transporte del Norte, S.L.	28.006	30.365
Actividades no reguladas:	41.017	36.872
Enagás, S.A.	4.202	2.158
Enagás Transporte, S.A.U.	32.287	32.128
Enagás México	649	-
Enagás Perú	1.841	-
Enagás Internacional, S.L.U.	2.038	2.586
Total	1.187.994	1.196.366

23. Gastos

El análisis de los gastos del Grupo se desglosa a continuación:

(miles de euros)

	31.12.2016	31.12.2015
Gastos de personal	108.754	96.301
Otros gastos de explotación	226.271	224.948
Total	335.025	321.249

23.1 Gastos de personal

La composición de los gastos de personal es la siguiente:

(miles de euros)

	31.12.2016	31.12.2015
Sueldos y salarios	84.579	73.816
Indemnizaciones	2.116	3.404
Seguridad Social	18.091	16.570
Otros gastos de personal	8.402	7.654
Aportaciones a fondos de pensiones externos (Véase Nota 20)	2.348	2.304
Trabajos para el inmovilizado	(6.782)	(7.447)
Total	108.754	96.301

El Grupo ha procedido a activar gastos de personal, relacionados directamente con proyectos de inversión en curso, en una cuantía de 6.782 miles de euros a 31 de diciembre de 2016 y 7.447 miles de euros a 31 de diciembre de 2015 (véase Nota 6).

Dentro del epígrafe de “sueldos y salarios” el Grupo registra, en relación al Plan de Incentivo a Largo Plazo aprobado el 18 de marzo de 2016, la parte liquidable mediante acciones de Enagás, S.A., la cual está considerada como una transacción con pago basado en acciones y liquidable en instrumentos de patrimonio según NIIF 2. De acuerdo con ello, el valor razonable de los servicios recibidos, como contraprestación de los instrumentos de patrimonio concedidos, incluido bajo este epígrafe asciende a un importe de 1.959 miles de euros a 31 de diciembre de 2016. Adicionalmente, el Grupo Enagás ha registrado con abono al epígrafe “Provisiones” del pasivo no corriente del balance consolidado al 31 de diciembre de 2016, la prestación de servicios correspondiente la parte del incentivo pagadera en metálico como un gasto de personal por un importe de 800 miles de euros. Adicionalmente, se registra en este epígrafe el gasto de personal derivado del programa de bono trienal de contribución a resultados dirigido al resto de la plantilla del Grupo.

El número medio de empleados del Grupo, distribuido por grupos profesionales, es el siguiente:

Categorías	2016	2015
Directivos	121	99
Técnicos	703	660
Administrativos	128	125
Operarios	391	390
Total	1.343	1.274

A 31 de diciembre de 2016 la plantilla del Grupo está compuesta por 1.337 empleados (1.337 empleados en 2015) cuya distribución por grupo profesional y género es como sigue:

Categorías	2016		2015	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Directivos	94	31	85	29
Técnicos	482	219	493	210
Administrativos	21	102	26	105
Operarios	373	15	375	14
Total	970	367	979	358

Cabe indicar que dentro de la categoría de "Directivos" queda integrada la Alta Dirección del Grupo compuesta por nueve personas (ocho hombres y una mujer).

Asimismo, el número medio de personas empleadas en 2016 y 2015 por las sociedades comprendidas en el Grupo con discapacidad mayor o igual del 33% según categorías, es el siguiente:

Categorías	2016	2015
Directivos	-	-
Técnicos	4	3
Administrativos	2	2
Operarios	4	3
Total	10	8

23.2 Otros gastos de explotación

El detalle de este epígrafe a 31 de diciembre de 2016 y 2015 es el siguiente:

(miles de euros)

	31.12.2016	31.12.2015
Servicios exteriores:		
Gastos de I+D	780	472
Arrendamientos y cánones	44.361	44.250
Reparación y conservación	52.760	42.335
Servicios profesionales independientes	30.139	29.173
Transportes	26.196	27.576
Primas de seguros	6.302	6.418
Servicios bancarios y similares	267	340
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	4.706	3.922
Suministros	19.045	20.224
Otros servicios	19.315	18.728
Servicios exteriores	203.871	193.438
Tributos	13.929	20.758
Otros gastos de gestión corriente	170	117
Otros Gastos Externos	9.063	10.207
Variación de las provisiones de tráfico	(762)	428
Total Otros Gastos de Explotación	226.271	224.948

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. Durante el ejercicio 2016, los honorarios relativos a los servicios de auditoría de cuentas y a otros servicios prestados por el auditor del Grupo, Ernst & Young, S.L. (Deloitte, S.L., durante el ejercicio 2015), o por una empresa del mismo grupo o vinculada con el auditor han sido los siguientes:

Categorías	2016		2015	
	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⁾	712	89	540	49
Otros servicios de verificación ⁽²⁾	239	-	737	-
Total servicios de auditoría y relacionados	951	89	1.277	49
Otros servicios prestados ⁽³⁾	140	-	-	-
Total otros servicios profesionales	140	-	59	-
Total servicios profesionales (4)	1.091	89	1.336	49

(1) Servicios de Auditoría: Dentro de este apartado, se incluyen los servicios prestados durante el 2016, por el auditor de cuentas para la realización de las auditorías estatutarias de las Cuentas anuales del Grupo y los trabajos de revisión limitada de los Estados Financieros Consolidados Intermedios y Trimestrales así como la Certificación del Sistema de Control de la Información Financiera (SCIF). A efectos comparativos, se ha reclasificado como servicios de auditoría la cifra de honorarios del SCIF correspondiente al ejercicio 2015.

(2) Otros servicios de verificación relacionados con auditoría: De acuerdo con lo establecido en la Ley 22/2015 de Auditoría de Cuentas, que entró en vigor el 17 de junio de 2016, se han incluido en este capítulo los trabajos relacionados con el Informe Anual de Gobierno Corporativo, la revisión de la información no financiera incluida en el Informe Anual de 2016, así como los Informes de auditoría para la emisión de las Comfort letter. Durante el 2016, el resto de servicios prestados han sido clasificados dentro del epígrafe “Otros servicios profesionales”.

(3) Otros servicios profesionales prestados: Bajo este epígrafe se agrupan otros servicios profesionales prestados por el auditor, calificados como servicios permitidos de acuerdo con la Ley 22/2015.

(4) La Ley 22/2015 de Auditoría de Cuentas determina que los servicios distintos a los de la auditoría prestados por el auditor de cuentas, durante tres años consecutivos, deben ser inferiores al 70% de la media de los honorarios pagados por servicios de auditoría. En este sentido, el importe de los servicios distintos a los de auditoría prestados por el auditor de cuentas sobre los honorarios facturados por servicios de auditoría EY representa un 53% (47% para el grupo).

24. Resultado financiero neto

El desglose del epígrafe “Resultado financiero neto” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta es el siguiente:

	31.12.2016	31.12.2015
Ingresos de empresas del grupo y asociadas	7.458	6.884
Ingresos de terceros	6.799	7.913
Ingresos financieros	14.257	14.797
Gastos financieros y gastos asimilados	(14.873)	(298)
Intereses de préstamos	(106.773)	(113.445)
Intereses intercalarios	2.876	4.177
Otros	(2.373)	1.119
Gastos financieros	(121.143)	(108.447)
Bº de instrumentos de cobertura	(5.644)	2.090
Diferencias de cambio	(867)	630
Resultado financiero neto	(113.397)	(90.930)

Dentro del epígrafe “gastos financieros y gastos asimilados” se incluyen 13.285 miles de euros del gasto derivado del efecto de descuento financiero del crédito registrado por la recuperación en un plazo máximo de tres años de las garantías prestadas por la Sociedad en favor de GSP (véase Nota 8).

El Grupo ha procedido a activar gastos financieros en una cuantía de 2.876 miles de euros a 31 de diciembre de 2016 y 4.177 miles de euros a 31 de diciembre de 2015 (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

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 Pérdidas y Ganancias 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 2016 y 2015 distribuida por mercados geográficos es la siguiente:

Resultado neto	31.12.2016	31.12.2015
Europa	406.933	375.103
América del Sur	10.652	37.559
América del Norte	(363)	-
TOTAL	417.222	412.662

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 2016 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 asociadas 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:

(miles de euros)

	Infraestructuras		Gestión Técnica Sistema		Actividades No-Reguladas		Ajustes ^(*)		Total Grupo	
Cuenta de pérdidas y ganancias	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Ingresos de explotación	1.182.582	1.199.414	25.638	13.755	81.371	92.392	(72.075)	(83.962)	1.217.516	1.221.599
Dotaciones para la amortización del inmovilizado	(251.054)	(267.687)	(9.688)	(9.347)	(10.919)	(12.993)	145	240	(271.516)	(289.787)
Resultado de Explotación	650.303	657.869	(827)	(13.132)	(38.291)	(41.945)	(669)	(829)	610.516	601.963
Ingresos Financieros	1.937	7.037	10	-	432.821	444.190	(420.511)	(436.430)	14.257	14.797
Gastos Financieros	(53.321)	(9.785)	(97)	(56)	(118.237)	(98.618)	50.512	12	(121.143)	(108.447)
Impuesto sobre beneficios	(148.823)	(168.370)	234	3.691	28.267	20.860	165	232	(120.157)	(143.587)
Resultado después de Impuestos	468.270	440.115	(677)	(9.497)	320.133	365.864	(370.504)	(383.820)	417.222	412.662

Balance de situación	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Total Activo	6.887.426	6.289.484	59.092	41.188	8.105.135	6.331.336	(5.803.686)	(4.910.090)	9.247.967	7.751.918
Adquisiciones de Inmovilizado	71.584	120.769	8.993	8.169	9.789	9.489	(814)	(11.652)	89.552	126.775
Pasivos no corrientes ^(**)	505.255	510.300	555	15	22.439	13.237	(203)	70	528.046	523.622
Pasivos por impuesto diferido	289.801	303.539	-	-	7.873	2.520	(203)	-	297.471	306.059
Provisiones	169.246	156.292	555	15	14.566	10.717	-	-	184.367	167.024
Otros pasivos no corrientes	46.208	50.469	-	-	-	-	-	70	46.208	50.539
Pasivos corrientes ^(**)	94.623	154.835	31.853	33.919	51.424	63.827	(3.903)	(11.380)	173.997	241.201
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	94.623	154.835	31.853	33.919	51.424	63.827	(3.903)	(11.380)	173.997	241.201

(*) Dentro de la columna "Ajustes" se incluyen las eliminaciones de transacciones intercompañías (prestaciones de servicios y créditos concedidos) así como la eliminación de la Inversión-Fondos Propios.

(**) No se incluyen pasivos financieros.

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 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 LLOYD'S, 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 almacenamientos subterráneos de Serrablo, Gaviota y Yela, las instalaciones de la Red Básica de Gasoductos.

Adicionalmente, como esfuerzo por mejorar en la transparencia de datos y en el compromiso con el Medio Ambiente las Plantas de Regasificación de Barcelona y Huelva están certificadas conforme al Reglamento Europeo EMAS.

En el año 2016, la empresa certificadora LLOYD'S ha emitido el correspondiente informe 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 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 2016, se han realizado actuaciones ambientales por importe de 11.084 miles de euros como inversiones en el activo del Balance de Situación Consolidado (29.440 miles de euros en ejercicio 2015). Por su parte, los gastos ambientales asumidos por el Grupo han ascendido en el ejercicio 2016 a 1.853 miles de euros (1.468 miles de euros en el ejercicio 2015) registrados en el epígrafe "Otros gastos de explotación".

Las posibles contingencias, indemnizaciones y otros riesgos ambientales en las que la sociedad pudiera incurrir están adecuadamente cubiertas con las pólizas de seguro de responsabilidad civil que tiene suscritas

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 periodo 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 periodo 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, Lumbier, Villar de Arnedo y Montesa.

De manera que el total de derechos asignados al Grupo Enagás, de forma definitiva y gratuita correspondientes a sus instalaciones asciende a 985.915 derechos para el periodo 2013 a 2020, correspondiendo 90.224 al año 2016 y 115.588 al año 2015. Asimismo se han ingresado adicionalmente 18.635 derechos correspondientes a regularizaciones pendientes de años anteriores aprobados por la Oficina Española de Cambio Climático.

Dentro del Grupo, los derechos asignados para el ejercicio 2016 y 2015, fueron valorados a 8,04 euros/derecho y 6,96 euros/derecho respectivamente, precio spot del primer día hábil del año 2016 y 2015 del RWE Trading GMBH, lo que supone unas altas del ejercicio de 639 miles de euros (616 miles de euros en el ejercicio 2015).

El Grupo Enagás ha consumido 133.878 derechos de emisión de gases de efecto invernadero durante el ejercicio 2016 y 130.878 derechos consumidos durante el ejercicio 2015.

Durante el primer trimestre de 2016, 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.

Durante el segundo trimestre de 2016, el Grupo Enagás entregó la cantidad de derechos equivalente a las emisiones verificadas del 2015 para todas las instalaciones referidas.

El Grupo Enagás durante el ejercicio 2016, 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

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 16.321 miles de euros a 31 de diciembre de 2016 (6.744 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) (Véase Nota 10).
- Cuentas a pagar por importe de 2.736 miles de euros a 31 de diciembre de 2016 (2.439 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) (Véase Nota 19).
- Créditos empresas del grupo por importe de 293.929 miles de euros a 31 de diciembre de 2016 (168.090 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) (Véase Nota 8).
- Cuentas por cobrar a largo plazo con GSP por importe de 207.865 miles de euros a 31 de diciembre de 2016 (Véase Nota 8).

A continuación se indican las transacciones realizadas por el Grupo, durante los ejercicios 2016 y 2015, con las partes vinculadas a éste, 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 2016

(miles de euros)

Gastos e Ingresos	31-12-2016				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos:					
Gastos financieros	-	-	-	3.853	3.853
Recepción de servicios	-	-	34.449	234	34.683
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	-	1.632	-	-	1.632
TOTAL GASTOS	-	1.632	34.449	4.087	40.168
Ingresos:					
Ingresos financieros	-	-	7.342	-	7.342
Prestación de servicios	-	-	14.259	-	14.259
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	14	-	14
Otros ingresos	-	-	3.106	-	3.106
TOTAL INGRESOS	-	-	24.721	-	24.721

EJERCICIO 2015

(miles de euros)

Gastos e Ingresos	31-12-2015				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos:					
Gastos financieros	-	-	-	3.215	3.215
Recepción de servicios	-	-	27.291	609	27.900
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	98	-	98
Otros gastos	-	1.007	-	-	1.007
TOTAL GASTOS	-	1.007	27.389	3.824	32.220
Ingresos:					
Ingresos financieros	-	-	6.885	17	6.902
Prestación de servicios	-	-	10.651	-	10.651
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	142	-	142
Otros ingresos	-	-	3.106	-	3.106
TOTAL INGRESOS	-	-	20.784	17	20.801

Ejercicio 2016

(miles de euros)

Otras transacciones	31-12-2016			
	Accionistas Significativos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Garantías sobre deuda de entidades vinculadas (véase Nota 31)	-	24.779	-	24.779
Garantías y avales otorgados - Otros (véase Nota 31)	-	9.464	144.175	153.639
Compromisos de inversión (véase Nota 31)	-	218.289	-	218.289
Dividendos y otros beneficios distribuidos	30.970	-	-	30.970

Ejercicio 2015

(miles de euros)

Otras transacciones	31-12-2015			
	Accionistas Significativos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Garantías sobre deuda de entidades vinculadas (véase Nota 31)	-	163.880	-	163.880
Garantías y avales otorgados - Otros (véase Nota 31)	-	89.711	148.768	238.479
Compromisos de inversión (véase Nota 31)	-	250.220	-	250.220
Dividendos y otros beneficios distribuidos	30.051	-	-	30.051

Desde el ejercicio 2015, 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 3.853 miles de euros de gastos financieros durante el ejercicio 2016 (3.215 miles de euros durante el ejercicio 2015), incluyendo los gastos financieros derivados de los contratos de coberturas de tipo de interés, y 144.175 miles de euros de garantías y avales otorgados al 31 de diciembre de 2016 (148.768 miles de euros al 31 de diciembre de 2015).

Adicionalmente, esta entidad bancaria ha realizado las siguientes operaciones con el Grupo Enagás:

- El Grupo Enagás mantiene como financiación un club deal multivisa del que no se ha realizado disposición a 31 de diciembre de 2016 (véase Nota 15). En esta operación, la entidad vinculada actúa como garante y representa un 9,63% del total de bancos participantes en esta fuente de financiación.
- En la emisión del bono por parte de Enagás Financiaciones, S.A.U. en mayo de 2016 esta entidad vinculada ha tenido una participación como “pasive bookrunner”. Adicionalmente, en la emisión del bono realizada el 19 de octubre de 2016 por parte de Enagás Financiaciones, esta entidad vinculada tuvo participación como “pasive bookrunner” (véase Nota 15).
- Durante el ejercicio 2016, Enagás Internacional, S.L.U. ha formalizado una línea de crédito con esta entidad vinculada, por importe máximo de 400.000 miles de dólares estadounidenses y vencimiento en 2018. Dicha deuda está garantizada por Enagás, S.A. A 31 de diciembre de 2016 el saldo dispuesto ascendía a 373.557 miles de euros (véase Nota 15).

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.

29. Retribuciones al Consejo de Administración y a la Alta Dirección

Las retribuciones percibidas durante los ejercicios 2016 y 2015 por los miembros del Consejo de Administración y la alta dirección de Enagás, S.A., clasificadas por conceptos, han sido las siguientes:

Ejercicio 2016

	Sueldos	Dietas	Otros conceptos	Planes de pensiones	Primas de seguros
Consejo de Administración	2.121	1.630	206	-	111
Alta Dirección	2.738		137	62	61
TOTAL	4.859	1.630	343	62	172

Ejercicio 2015

	Sueldos	Dietas	Otros conceptos	Planes de pensiones	Primas de seguros
Consejo de Administración	2.014	1.007	170	12	33
Alta Dirección	2.212	-	111	56	17
TOTAL	4.226	1.007	281	68	50

Las remuneraciones de los miembros del Consejo de Administración por su pertenencia al Consejo y las correspondientes al Presidente y al Consejero Delegado por el ejercicio de sus funciones ejecutivas durante el ejercicio 2016 han sido las aprobadas en detalle por la Junta General de Accionistas celebrada el 18 de marzo de 2016 como parte de la "Política de remuneraciones de los Consejeros para los ejercicios 2016, 2017 y 2018" a su vez aprobada como punto 7º del Orden del día.

Los dos Consejeros ejecutivos son beneficiarios del Incentivo a largo plazo 2016-2018 aprobado por la Junta General el 18 de marzo de 2016 como punto 8º de su Orden del día. Por la Junta se asignó a los mismos un total de 97.455 performance shares o derechos sobre acciones. Dichos derechos no suponen de momento adquisición de acciones hasta la terminación del programa y el incentivo final dependerá del grado de consecución de los objetivos del programa.

Los miembros de la Alta Dirección (miembros del Comité de Dirección) son igualmente beneficiarios del Incentivo a largo plazo 2016-2018 aprobado por la Junta general el 18 de marzo de 2016 como punto 8º de su Orden del día. En los términos aprobados por la Junta, el Consejo de Administración ha asignado a los mismos en conjunto un total de 95.102 performance shares o derechos sobre acciones y un incentivo objetivo en metálico por importe de 800 miles de euros. Dichos derechos no suponen de momento adquisición de acciones ni percepción de cantidad alguna hasta la terminación del programa y el incentivo final dependerá del grado de consecución de los objetivos del programa.

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 2016 corresponden a los Consejeros Ejecutivos 291 miles de euros y a la Alta Dirección 277 miles de euros.

El incremento producido en el concepto "primas de seguros" se debe exclusivamente a un mayor coste por la pérdida o reducción en este ejercicio de la "participación en beneficios" compartido con entidades aseguradoras sin que se haya producido incremento de la prima, ni ampliación de las coberturas significativas. Este incremento supone, a su vez, un incremento en las retenciones a cuenta de retribuciones en especie que se incluyen en "otros conceptos", sin que dichas retribuciones en especie hayan experimentado incrementos significativos.

Las retribuciones mencionadas distribuidas por cada uno de los miembros del Consejo de Administración, durante los ejercicios 2016 y 2015, sin tener en cuenta la prima de seguros, han sido las siguientes:

(miles de euros)

Consejeros	2016	2015
D. Antonio Llardén Carratalá, (Consejero Ejecutivo) ¹	1.839	1.749
D. Marcelino Oreja Arburúa ²	693	561
Sociedad Estatal de Participaciones Industriales (Consejero Dominical)	127	76
Mr. Sultan Hamed Khamis Al Burtamani ³	-	11
D. Jesús David Álvarez Mezquíriz (Consejero Independiente) ³	-	20
D. Ramón Pérez Simarro (Consejero Independiente) ⁴	126	76
D. Martí Parellada Sabata (Consejero Independiente) ⁴	142	81
D. Luis Javier Navarro Vigil (Consejero Externo) ⁴	126	76
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega (Consejero dominical) ⁴	126	76
D ^a Rosa Rodríguez Díaz (Consejera Independiente) ⁴	127	76
D ^a Ana Palacio Vallelersundi (Consejera Independiente) ⁴	133	80
D ^a Isabel Tocino Biscalorasaga (Consejera Independiente) ⁴	139	81
D. Antonio Hernández Mancha (Consejero independiente) ⁴	126	76
D. Luis Valero Artola (Consejero independiente) ⁴	127	76
D. Gonzalo Solana González (Consejero independiente) ⁴	127	76
TOTAL	3.958	3.191

1. La retribución del Presidente Ejecutivo para el ejercicio 2016 fue aprobada en detalle por la Junta General de Accionistas el 18 de marzo de 2016 como parte de la "Política de remuneraciones de los Consejeros para los ejercicios 2016, 2017 y 2016". Durante el ejercicio 2016, el Presidente Ejecutivo percibió una retribución fija de 980 miles de euros y una retribución variable de 572 miles de euros; asimismo, percibió remuneración por pertenencia al Consejo por importe de 102 miles de euros, así como otros conceptos de retribución en especie por importe de 185 miles de euros (las variaciones en la retribución en especie respecto de ejercicios anteriores se debe exclusivamente a diferencias de valoración en dicha retribución sin que haya percibido remuneración en especie por nuevos conceptos), sumando todo ello 1.839 miles de euros. Además dispuso de una póliza de seguro de vida cuya prima en el ejercicio ha sido de 109 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 201 miles de euros. El Presidente ejecutivo es beneficiario del Incentivo a largo plazo 2016-2018 aprobado por la Junta general el 18 de marzo de 2016 como punto 8º de su Orden del día, y por la Junta se le asignaron un total de 69.711 performance shares o derechos sobre acciones. Dichos derechos no suponen de momento adquisición de acciones hasta la terminación del programa y el incentivo final dependerá del grado de consecución de los objetivos del programa.
2. La retribución del Consejero Delegado para el ejercicio 2016 fue aprobada en detalle por la Junta General de Accionistas el 18 de marzo de 2016 como parte de la "Política de remuneraciones de los Consejeros para los ejercicios 2016, 2017 y 2016". Durante el ejercicio 2016 percibió una retribución fija de 390 miles de euros y una retribución variable de 179 miles de euros; asimismo, percibió remuneración por pertenencia al Consejo de Administración por importe de 102 miles de euros, así como otros conceptos de retribución en especie por importe de 22 miles de euros (las variaciones en la retribución en especie respecto de ejercicios anteriores se debe exclusivamente a diferencias de valoración en dicha retribución sin que haya percibido remuneración en especie por nuevos conceptos), sumando todo ello 693 miles de euros. Además dispuso de una póliza de seguro de vida cuya prima en el ejercicio ha sido de 1,5 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 90 miles de euros. El Consejero delegado es beneficiario del Incentivo a largo plazo 2016-2018 aprobado por la Junta general el 18 de marzo de 2016 como punto 8º de su Orden del día, y por la Junta se le asignaron un total de 27.744 performance shares o derechos sobre acciones. Dichos derechos no suponen de momento adquisición de acciones hasta la terminación del programa y el incentivo final dependerá del grado de consecución de los objetivos del programa.
3. Ambos Consejeros causaron baja en 2016.
4. La retribución de estos Consejeros por su pertenencia al Consejo y a sus Comisiones fue aprobada en detalle por la Junta General de Accionistas el 18 de marzo de 2016 como parte de la "Política de remuneraciones de los Consejeros para los ejercicios 2016, 2017 y 2018".

29.1 Pagos basados en acciones

El 18 de marzo de 2016 la Junta General de Accionistas de Enagás, S.A. aprobó el Plan de Incentivo a Largo Plazo ("ILP"), dirigido a los consejeros ejecutivos y a los miembros del equipo directivo de la Sociedad y de su grupo de sociedades, con el objetivo de alcanzar su grado máximo de motivación y fidelización, así como promover los buenos resultados del Grupo Enagás, alineando sus intereses con el valor a largo plazo de los accionistas.

El Plan consiste en un incentivo extraordinario, plurianual y mixto, que permitirá a los beneficiarios del mismo percibir, transcurrido un determinado periodo de tiempo, un incentivo pagadero (i) en acciones de Enagás, S.A. y (ii) en metálico, siempre que se cumplan unos determinados objetivos estratégicos del Grupo Enagás.

En cuanto a la parte a abonar en acciones, el número total máximo a entregar será de 307.643 acciones, y todas las acciones a entregar en ejecución del Plan procederán de la autocartera de la Sociedad. Asimismo, los beneficiarios del Plan no tienen garantizado ningún valor mínimo de las acciones asignadas. Respecto del incentivo en metálico, el Plan prevé una estimación de pago de un máximo de aproximadamente 2,5 millones de euros para el caso de un supuesto de cumplimiento máximo de los objetivos considerados al 100%.

Este Plan va dirigido a personas que, por su nivel de responsabilidad o por su posición en el Grupo Enagás, contribuyen de una manera decisiva a la consecución de los objetivos de la Sociedad. El Plan tiene designados inicialmente 43 beneficiarios, sin perjuicio de la posibilidad de que por nuevas incorporaciones o por movilidad o cambios de nivel profesional se incluyan, durante el periodo de medición, nuevos beneficiarios.

Los objetivos determinados para evaluar la consecución del Plan consisten en:

- Resultados acumulados correspondientes a los Fondos de Operaciones del Grupo Enagás ("FFO"). Dicha métrica refleja la solidez financiera y el crecimiento del beneficio neto, ejes del Plan Estratégico del Grupo Enagás. Considera tanto el EBITDA como los dividendos recibidos de las sociedades participadas (consideradas bajo el método de capital). Es un indicador de referencia para los inversores. El cumplimiento de este objetivo permitiría cumplir con las previsiones de la Sociedad en cuanto al reparto de dividendo del Grupo, de inversión y de amortización de deuda. Se calcula como EBITDA (calculado como ingresos operativos menos los gastos operativos, es decir "resultado de explotación", más gastos de depreciación y amortización), más dividendos cobrados (tal y como se define a continuación), más cobros menos pagos por impuesto de sociedades, más cobros menos pagos de intereses, más o menos los ajustes al EBITDA aplicables.
- Flujos de caja acumulados recibidos de las sociedades participadas consideradas bajo el método de capital ("Dividendo"). Refleja el foco en el crecimiento internacional y un plan de inversiones realista y rentable como ejes del Plan Estratégico. Se calcula como los flujos de caja (efectivo) recibidos de las sociedades participadas (consideradas bajo el método de capital), calculado a un tipo de cambio fijo.
- Retorno total para el accionista ("RTA"). Se entenderá por RTA la diferencia (expresada como relación porcentual) entre el valor final de una inversión en acciones ordinarias y el valor inicial de esa misma inversión, teniendo en cuenta que para el cálculo de dicho valor final se considerarán los dividendos u otros conceptos similares (i.e. script dividends) percibidos por el accionista por dicha inversión durante el correspondiente periodo de tiempo. Dicha métrica se medirá de forma relativa respecto al Grupo de Comparación formado por quince compañías.
- Cumplimiento del Plan de Sostenibilidad. Refleja la Sostenibilidad como marco para el desarrollo del negocio de Enagás. Se evaluarán los siguientes aspectos de la evolución del Plan de Sostenibilidad de la Sociedad: huella de carbono, igualdad (no discriminación) y otras cuestiones (compromiso de los empleados, satisfacción de clientes, voluntariado, mecenazgo, etc.).

La parte liquidable mediante acciones de Enagás, S.A. está considerada como una transacción con pago basado en acciones y liquidable en instrumentos de patrimonio según NIIF 2 y, de acuerdo con ello, el valor razonable de los servicios recibidos, como contraprestación de los instrumentos de patrimonio concedidos, está incluido la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada al 31 de diciembre de 2016, bajo el epígrafe "Gastos de Personal", por un importe de 1.959 miles de euros, con abono al epígrafe "Otros instrumentos de Patrimonio Neto" del Patrimonio Neto consolidado del balance al 31 de diciembre de 2016. En este sentido, indicar que el Grupo Enagás periodifica la estimación del valor razonable de los instrumentos de patrimonio concedidos durante el periodo de vigencia del mismo (siendo éste desde el 1 de enero de 2016 al 31 de diciembre de 2018) más el periodo de permanencia de aproximadamente cuatro meses para su abono íntegro.

Para la valoración de este programa, el Grupo Enagás ha utilizado el modelo de Monte-Carlo, ampliamente empleado en la práctica financiera para la valoración de opciones, con la finalidad de incluir el efecto de las condiciones de mercado en la valoración de los instrumentos de patrimonio concedidos. El valor razonable de los instrumentos de patrimonio a la fecha de concesión es ajustado para incluir las condiciones de mercado a las que el Plan está vinculado. Asimismo, se ha tenido en consideración que los dividendos devengados durante el periodo del Plan no son pagados a los beneficiarios, pues no adquieren la condición de accionistas de la Sociedad hasta que se produzca la liquidación efectiva del Plan. El detalle de las acciones y el valor razonable a la fecha de concesión del ILP del Grupo Enagás es el siguiente:

ILP 2016	
Acciones totales a la fecha de concesión⁽¹⁾	307.643
Valor razonable de los instrumentos de patrimonio a la fecha de concesión (EUR)	26,37
Rentabilidad por dividendo	4,20%
Volatilidad esperada	19%
Tasa de descuento	0,186%

(1) Este número de acciones recoge el número máximo de acciones a entregar en virtud del Plan, encontrándose ya recogidos en dicho número, tanto el supuesto de máximo grado de consecución de los objetivos establecido en el Plan (125%), como la posibilidad de que por nuevas incorporaciones o por movilidad o cambios de nivel profesional se incluyan, durante el periodo de medición, nuevos beneficiarios.

Asimismo, y por la parte del incentivo en metálico, el Grupo Enagás ha registrado la prestación de servicios correspondiente a este incentivo como un gasto de personal por un importe de 800 miles de euros con abono al epígrafe "Provisiones" del pasivo no corriente del balance consolidado al 31 de diciembre de 2016 (véase Nota 14.1). Al igual que para el caso del componente del plan liquidable en acciones, el Grupo Enagás periodifica la estimación del valor razonable del importe liquidable en metálico durante el periodo de vigencia del mismo (siendo éste desde el 1 de enero de 2016 al 31 de diciembre de 2018) más el periodo de permanencia de aproximadamente cuatro meses para su abono íntegro.

A 31 de diciembre de 2016, la hipótesis global de grado de cumplimiento de objetivos utilizada en la estimación es de un cumplimiento del 100% de todos los objetivos.

30. Otra información referente al Consejo de Administración

A los efectos de dar cumplimiento a lo dispuesto en el artículo 229 y siguientes de la Ley de Sociedades de Capital, 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 comunicadas al Grupo por los Consejeros a 31 de diciembre de 2016 y 2015 son los siguientes:

Ejercicio 2016

Consejero	Sociedad	Nº Acciones	% Participación
D. Luis Javier Navarro Vigil	BP, PLC	17	0,00%
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega	Iberdrola	3.851	0,00%
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega ⁽¹⁾	Iberdrola	8.508	0,00%

Ejercicio 2015

Consejero	Sociedad	Nº Acciones	% Participación
D. Luis Javier Navarro Vigil	BP, PLC	17	0,00%
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega	Iberdrola	3.382	0,00%
D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega ⁽¹⁾	Iberdrola	7.472	0,00%

(1) A través de la sociedad Inversores Asfis, de la que es Administrador Solidario, con una participación del 60%.

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 2016 y 2015 son los siguientes:

Ejercicio 2016

Consejero	Sociedad	Cargos
Luis Javier Navarro Vigil	TLA, S. de R.L. de C.V.	Consejero
Marcelino Oreja Arburúa	MIBGAS	Consejero

Ejercicio 2015

Consejero	Sociedad	Cargos
Luis Javier Navarro Vigil	TLA, S. de R.L. de C.V.	Consejero
Marcelino Oreja Arburúa	MIBGAS	Consejero

No hay actividades de la misma naturaleza, análogas o complementarias a aquellas realizadas por Enagás que sean desempeñadas por los Consejeros de ésta, ya sea por cuenta propia o ajena, no comprendidas en el apartado anterior.

Al cierre del ejercicio 2016 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

Ejercicio 2016

(miles de euros)

Compromisos y garantías	31-12-2016			
	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo (véase Nota 28)	Otras Partes Vinculadas (véase Nota 28)	Terceros	Total
Garantías sobre deuda de entidades vinculadas	24.779	-		24.779
Garantías y avales otorgados - Otros	9.464	144.175	333.103	486.742
Compromisos de inversión	218.289	-	25.708	243.997

Ejercicio 2015

(miles de euros)

Compromisos y garantías	31-12-2015			
	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo (véase Nota 28)	Otras Partes Vinculadas (véase Nota 28)	Terceros	Total
Garantías sobre deuda de entidades vinculadas	163.880	-		163.880
Garantías y avales otorgados - Otros	89.711	148.768	353.242	591.721
Compromisos de inversión	250.220	-	16.065	266.285

Dentro de la línea de “Garantías sobre deuda de entidades vinculadas” por importe de 24.779 miles de euros a 31 de diciembre de 2016 (163.880 miles de euros a 31 de diciembre de 2015) se encuentran incluidos los siguientes conceptos:

- Se incluye el compromiso adquirido en el Contrato de Financiación existente en la sociedad Knubbsäl Topholding AB, mediante el cual, el Grupo Enagás se compromete a otorgar garantía corporativa en favor de las entidades financiadoras si el Contrato de Financiación existente en la actualidad no ha sido cancelado o refinanciado seis meses antes de su vencimiento, que se encuentra establecido para el mes de julio de 2022. El compromiso máximo de garantía otorgado por el Grupo Enagás asciende a 24.779 miles de euros (237.500 miles de SEK), y de acuerdo a lo indicado anteriormente, dicha garantía corporativa no sería otorgada con anterioridad al mes de enero de 2022. En caso de que finalmente tenga que ser otorgada, dicha garantía corporativa tan sólo sería ejecutable por parte de las entidades financieras en caso de impago por parte de Knubbsäl Topholding AB a la fecha de vencimiento del Contrato de Financiación.
- A 31 de diciembre de 2015 se incluían las garantías corporativas concedidas sobre la deuda de GSP por importe de 138.016 miles de euros. A 31 de diciembre de 2016, tal y como se indica en la Nota 15, dichas garantías han pasado a ser registradas en el balance al estimarse probable a cierre del ejercicio, la ejecución de las mismas por importe de 154.093 miles de euros. A 31 de diciembre de 2016, no existen garantías adicionales por el proyecto de GSP.

Adicionalmente, dentro de la línea de “Garantías y avales otorgados - Otros”, por importe de 486.742 miles de euros al 31 de diciembre de 2016 (591.721 al 31 de diciembre de 2015) se incluyen los siguientes conceptos:

- Garantías de fiel cumplimiento a entidades del grupo sobre obligaciones en concesiones otorgadas, contragarantizadas por Enagás, S.A., por importe de 9.464 miles de euros (89.711 miles de euros al 31 de diciembre de 2015). Al igual que en el caso de las garantías corporativas concedidas sobre la deuda, a 31 de diciembre de 2016 se encuentra registrada en el Balance de Situación Consolidado, la garantía de fiel cumplimiento del contrato de concesión de GSP. El importe de la misma asciende a 67.057 miles de euros, no existiendo a 31 de diciembre de 2016 garantías adicionales a las mencionadas en la Nota 8 y la Nota 15 relativas a este proyecto.

Asimismo, en la línea de garantías y avales otorgados con otras partes vinculadas al 31 de diciembre de 2016 se incluyen las garantías concedidas ante la Comisión Federal de la Electricidad (“CFE”) por los contratos de servicios relacionados con los proyectos Gasoducto de Morelos y Estación de Compresión Soto de La Marina, por importe de 9.464 y 8.390 miles de euros, respectivamente, las cuales han sido otorgadas por la entidad vinculada Banco Santander.

- Avals financieros otorgados como garantía en los préstamos concedidos por el Banco Europeo de Inversiones a Enagás, S.A., por importe de 410.000 miles de euros (430.000 miles de euros en el ejercicio 2015), de los cuales 120.000 miles de euros han sido concedidos por la entidad vinculada Banco Santander durante el ejercicio 2016 (125.000 miles de euros durante el ejercicio 2015).
- Garantías prestadas en procesos de licitación por importe de 875 miles de euros (3.267 miles de euros al 31 de diciembre de 2015).
- Avals técnicos otorgados ante terceros para cubrir determinadas responsabilidades que pudieran derivarse de la ejecución de los contratos que constituyen su actividad, por un importe de 48.549 miles de euros al 31 de diciembre de 2016 (51.386 miles de euros en el ejercicio 2015), de los cuales 6.321 miles de euros corresponden a avals formalizados con Banco Santander (6.411 al 31 de diciembre del ejercicio 2015), entidad que tal y como se define en la Nota 28 cumple con la definición de parte vinculada.

En relación con los "Compromisos de inversión", por importe de 243.498 miles de euros al 31 de diciembre de 2016 (266.285 miles de euros al 31 de diciembre de 2015), se incluyen los siguientes conceptos:

- El Grupo Enagás mantiene compromisos de inversión por importe de 212.800 miles de euros relativos al proyecto de TAP. Al 31 de diciembre de 2015 el Grupo Enagás mantenía compromisos en firme de inversión por importe de 250.220 miles de euros relativos a los proyectos de TAP (141.025 miles de euros) y GSP (109.195 miles de euros), los cuales han sido desembolsados durante el ejercicio 2016.

Con los compromisos de inversión en TAP anteriormente detallados, se cumple con la obligación de los accionistas de financiar el proyecto hasta la consecución del cierre financiero, que en la actualidad se encuentra previsto en diciembre de 2017. Una vez que se produzca el cierre financiero del proyecto se espera que los socios recuperen parte de la inversión realizada, que en el caso de Enagás se estima ascendería a 205.600 miles de euros.

Asimismo, en el marco de las negociaciones para la consecución de dicho cierre financiero, se estima que en el momento en que se formalicen los contratos de financiación correspondientes, las entidades financieras exigirán garantías por parte de los socios durante la fase de construcción, las cuales se irán otorgando a medida que la filial realice disposiciones de deuda hasta llegar a un importe total estimado de 589.700 miles de euros para el Grupo Enagás.

- Tal y como se indica en la Nota 8 el Grupo Enagás mantiene inversiones en Agrupaciones de Interés Económico (AIE) cuya actividad es el arrendamiento de activos dirigidos por otra entidad no vinculada al Grupo, que es la que retiene tanto la mayoría de los beneficios como los riesgos de la actividad, acogándose el Grupo únicamente a los incentivos fiscales regulados en la legislación española. El Grupo Enagás imputa las bases imponibles negativas que van generando estas AIEs contra las participaciones y por diferencia con la deuda registrada frente a la Hacienda Pública acreedora, el correspondiente ingreso financiero (Nota 21). En este sentido, el Grupo Enagás mantiene compromisos en firme de inversión por este concepto por importe de 25.708 miles de euros, que serán desembolsados íntegramente durante el ejercicio 2017.

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 2016:

Sociedad	País	Actividad	Tipo de control	Tipo de negocio	%	% Derechos de Voto controlados por el grupo Enagás	Miles de Euros ⁽²⁾		Valor Neto libros en Moneda funcional		
							Valor Neto en libros	Dividendos recibidos	Miles de euros	Miles de dólares	Miles de Coronas Suecas
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	España	Transporte de Gas	Control conjunto	Operación Conjunta	66,96%	66,96%	19.201	13.535	19.201	-	-
Gasoducto de Extremadura, S.A.	España	Transporte de Gas	Control conjunto	Operación Conjunta	51,00%	51,00%	6.931	6.996	6.931	-	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	España	Almacenamiento y regasificación	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	56.235	4.000	56.235	-	-
Subgrupo Altamira LNG, C.V. (4)	Holanda ⁽⁴⁾ / México	"Holding/ Regasificación"	Control conjunto	Negocio Conjunto	40,00%	40,00%	41.218	16.195	-	52.423	-
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	México	Transporte de Gas	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	14.576	-	-	16.205	-
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	México	Ingeniería y construcción	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	3	2.504	-	4	-
GNL Quintero, S.A. ⁽¹⁾	Chile	Regasificación	Control conjunto	Negocio Conjunto	60,40%	60,40%	492.380	9.683	-	576.256	-
Terminal de Valparaíso, S.A. ⁽¹⁾	Chile	Holding	Control conjunto	Negocio Conjunto	51,00%	51,00%	136.386	5.795	-	179.988	-
EC Soto La Marina SAPI de CV	México	Compresión de Gas Natural	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	9.599	-	9.599	-	-
EC Soto La Marina EPC SAPI de CV	México	Ingeniería y construcción	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	2	-	-	2	-
Transportadora de gas del Perú, S.A.	Perú	Transporte de Gas	Influencia significativa	Asociada	28,94%	28,94%	516.176	42.355	-	665.786	-
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	Perú	Transporte de Gas	Influencia significativa	Asociada	26,87%	26,87%	247.142	-	-	277.155	-
Trans Adriatic Pipeline, A.G. ^(3 y 4)	Suiza ^(3 y 4)	Transporte de Gas	Influencia significativa	Asociada	16,00%	16,00%	97.230	-	97.230	-	-
Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C.	Perú	Operación y mantenimiento	Control conjunto	Negocio Conjunto	30,00%	30,00%	12.325	853	-	15.000	-
Tecgas, Inc.	Canadá	Holding	Control conjunto	Negocio Conjunto	30,00%	30,00%	1.121	-	-	1.191	-
EC Soto la Marina O&M SAPI de CV	México	Operación y mantenimiento	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	2	-	-	2	-
Morelos O&M, S.A.P.I de CV	México	Operación y mantenimiento	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	35	-	-	39	-
Subgrupo Swedegas ⁽⁵⁾	Suecia	Transporte de Gas	Control conjunto	Negocio Conjunto	50,00%	50,00%	97.228	10.528	-	-	894.550
Iniciativas de Gas, S.L. ⁽⁶⁾	España	Holding	Control conjunto	Negocio Conjunto	60,00%	60,00%	48.834	-	48.834	-	-
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. ⁽⁶⁾	España	Almacenamiento y regasificación	Control conjunto	Negocio Conjunto	72,50%	72,50%	141.454	-	141.454	-	-
Vira Gas, SL	España	Desarrollo y comercialización de actividades tecnológicas	Control conjunto	Negocio Conjunto	49,00%	49,00%	196	-	196	-	-
Mibgas, S.A.	España	Operación del mercado organizado de gas	Influencia significativa	Asociada	13,34%	13,34%	417	-	417	-	-

(1) La sociedad GNL Quintero es participada por Terminal de Valparaíso S.A. por un 40%, (a su vez Enagás Chile posee un 51% de Terminal de Valparaíso S.A.) y por Enagas Chile por un 40%. Por lo tanto, la participación tanto indirecta como directa del Grupo Enagás sobre GNL Quintero es del 60,40%. La distribución del dividendo es realizada por GNL Quintero subiendo a través de Terminal de Valparaíso un 20,4%.

(2) Para aquellas sociedades cuya moneda local es diferente a la moneda grupo euro (véase Nota 2.4), el "valor neto en libros" de la inversión financiera se muestra a euros históricos e incluye los costes de adquisición activados. 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 internacionales. 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).

(5) El grupo ostenta sobre la sociedad sueca Knubbsäl Topholding AB el 50% de la participación conjuntamente con Fluxys Europe BV. Esta sociedad es a su vez titular indirecto del 100% de las participaciones de Swedegas AB, operadora del sistema gasista sueco.

(6) La sociedad Planta de Regasificación de Sagunto Gas, S.A. es participada por Iniciativas de Gas, S.L. por un 50% y por Infraestructuras de Gas, S.L. por el otro 50%. Ambas sociedades son participadas a su vez por el Grupo Enagas en un 60% y 85% respectivamente. Por lo tanto, la participación indirecta del Grupo Enagas sobre Planta de Regasificación de Sagunto Gas, S.A. asciende a un 72,5%. La distribución del dividendo es realizada por Planta de Regasificación de Sagunto Gas, S.A.

Asimismo, a continuación se presentan las principales magnitudes de los estados financieros individuales de las operaciones conjuntas, negocios conjuntos y asociadas del Grupo Enagás S.A. a 31 de diciembre de 2016:

MAGNITUDES DE BALANCE

Sociedad	Datos de la entidad participada ⁽¹⁾⁽²⁾								
	Activo			Patrimonio		Pasivo			
	L/P	C/P		Otros resultados integrales	Resto Patrimonio	L/P		C/P	
		Efectivo y equivalentes	Resto activo CP			Pasivo financieros	Resto Pasivos	Pasivos financieros	Resto pasivos
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	29.035	25.764	4.175	-	41.371	-	-	-	17.603
Gasoducto de Extremadura, S.A.	12.344	15.684	2.356	-	23.554	-	-	-	6.830
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	249.973	25.182	11.213	(5.294)	67.565	179.336	24.235	15.087	5.439
Subgrupo Altamira LNG, C.V.	351.220	4.786	22.470	(389)	157.446	102.796	5.186	25.690	87.747
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	301.859	11.571	16.019	(3.480)	25.822	212.553	-	13.889	80.665
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	2	11.396	27.762	-	26.001	-	-	-	13.159
GNL Quintero, S.A.	878.996	243.093	23.381	(77.490)	108.387	1.018.417	62.564	20.100	13.492
Terminal de Valparaíso, S.A.	328.971	64	8	-	329.028	-	-	-	15
EC Soto La Marina SAPI de CV	88.061	3.103	3.254	-	(11.424)	65.043	1.484	6	39.309
EC Soto La Marina EPC SAPI de CV	2.555	5	13.523	-	(10.752)	-	-	46	26.789
Transportadora de gas del Perú, S.A.	1.397.012	81.841	97.136	-	410.892	1.000.355	115.130	8.472	41.140
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	2.435.719	46.263	24.201	-	605.602	819.002	-	-	1.081.579
Trans Adriatic Pipeline, A.G.	1.602.261	46.136	72.835	(1.818)	357.281	1.066.968	17.693	-	281.108
Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C.	2.052	15.179	10.604	-	4.112	-	-	-	23.723
Tecgas, Inc.	-	43	-	-	43	-	-	-	-
EC Soto la Marina O&M SAPI de CV	46	18	697	-	112	-	-	-	649
Morelos O&M, S.A.P.I de CV	170	531	172	-	90	-	-	-	783
Subgrupo Swedegas	667.530	15.358	13.181	(10.364)	172.344	409.596	116.906	-	7.587
Iniciativas de Gas, S.L.	986	13	679	-	1.678	-	-	-	-
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	324.855	40.340	32.722	(7.258)	69.277	273.503	26.813	29.412	6.170
Vira Gas, S.L.	249	78	53	-	383	-	-	-	(3)
Mibgas, S.A.	909	2.344	7.386	-	3.220	-	-	7.059	360

(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), las magnitudes de balance se han convertido a tipo de cambio de cierre del ejercicio.

MAGNITUDES DE CUENTA DE RESULTADOS

(miles de euros)

Sociedad	Datos de la entidad participada ⁽¹⁾⁽²⁾						
	Cuenta de resultados						
	INCN	Amortización	Ingresos por intereses	Gastos por intereses	IS	Otros gastos e ingresos	Resultado Neto
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	36.502	(7.380)	4	-	(5.092)	(8.758)	15.276
Gasoducto de Extremadura, S.A.	28.000	(3.303)	3	-	(4.643)	(6.128)	13.929
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	53.166	(14.178)	1	(9.007)	(4.256)	(15.372)	10.354
Subgrupo Altamira LNG, C.V.	75.513	(14.515)	52	(5.480)	(14.382)	(20.270)	20.918
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	33.158	(11.957)	-	(12.754)	(1.784)	(6.321)	342
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	32.016	-	-	-	(7.064)	(11.412)	13.540
GNL Quintero, S.A.	170.145	(32.851)	455	(67.060)	(12.368)	(32.936)	25.385
Terminal de Valparaíso, S.A.	10.993	-	-	-	-	4	10.997
EC Soto La Marina S.A.P.I. de C.V.	11.463	(4.459)	-	(3.828)	192	(5.294)	(1.926)
EC Soto La Marina EPC S.A.P.I. de C.V.	-	-	-	-	(9.352)	(635)	(9.987)
Transportadora de gas del Perú, S.A.	563.424	(81.039)	245	(61.676)	(72.220)	(182.271)	166.463
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	864.817	-	1.982	(51.398)	-	(1.183.185)	(367.784)
Trans Adriatic Pipeline, A.G.	-	(649)	20	(181)	4.078	(25.795)	(22.527)
Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C.	118.373	(586)	56	-	(1.160)	(114.866)	1.817
Tecgas, Inc.	-	-	-	-	-	(3.547)	(3.547)
EC Soto la Marina O&M S.A.P.I. de C.V.	3.631	-	-	-	(59)	(3.489)	83
Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V.	1.532	(5)	-	-	2	(1.517)	12
Subgrupo Swedegas	50.148	(13.680)	-	(9.261)	(2.046)	(17.881)	7.280
Iniciativas de Gas, S.L.	-	-	-	-	-	(25)	(25)
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	101.193	(23.243)	-	(13.468)	(11.213)	(17.232)	36.037
Vira Gas, S.L.	-	-	-	-	5	(20)	(15)
Mibgas, S.A.	2.179	(20)	-	-	(56)	(1.934)	169

(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), las magnitudes de la 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 las operaciones conjuntas, negocios conjuntos y asociadas que formaban parte del Grupo Enagás S.A. a 31 de diciembre de 2015, son las siguientes:

MAGNITUDES DE BALANCE

Sociedad	Datos de la entidad participada ⁽¹⁾⁽²⁾								
	Activo			Patrimonio		Pasivo			
	L/P	C/P		Otros resultados integrales	Resto Patrimonio	L/P		C/P	
		Efectivo y equivalentes	Resto activo CP			Pasivo financieros	Resto Pasivos	Pasivos financieros	Resto pasivos
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	36.743	28.176	3.766	-	62.670	-	-	-	6.015
Gasoducto de Extremadura, S.A.	15.804	20.489	2.323	-	35.625	-	-	-	2.991
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	262.550	26.805	7.842	(4.785)	64.402	193.627	23.406	14.876	5.671
Subgrupo Altamira LNG, C.V.	354.159	31.542	16.021	(873)	173.507	125.290	4.891	24.368	74.539
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	253.415	33.836	12.699	(4.454)	20.555	209.248	-	8.465	66.136
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	6	611	43.705	-	31.748	-	-	-	12.574
GNL Quintero, S.A.	880.554	181.950	18.679	-	111.075	863.237	77.441	19.542	9.888
Terminal de Valparaíso, S.A.	319.845	346	7	-	320.185	-	-	-	13
EC Soto La Marina SAPI de CV	97.731	825	5.319	-	(1.241)	66.352	-	862	37.902
EC Soto La Marina EPC SAPI de CV	11.797	17	9.337	-	(11.236)	-	-	45	32.342
Transportadora de gas del Perú, S.A.	1.319.410	137.587	89.111	-	392.794	980.233	112.352	7.904	52.825
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	1.321.776	60.262	35.847	-	516.944	598.137	-	-	302.804
Trans Adriatic Pipeline, A.G.	521.180	133.500	31.250	(2.600)	195.990	382.680	14.250	-	95.610
Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C.	2.367	19.007	10.896	-	4.794	-	-	-	27.476
Tecgas, Inc.	1	-	-	-	1	-	-	-	-
EC Soto la Marina O&M SAPI de CV	106	21	3	-	(207)	-	-	-	337
Morelos O&M, S.A.P.I de CV	23	118	215	-	75	-	-	-	281
Subgrupo Swedegas	678.322	21.570	10.754	(279)	193.792	414.189	97.318	-	5.626
Iniciativas de Gas, S.L.	986	39	678	-	1.703	-	-	-	-
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	315.917	33.894	26.734	(7.232)	26.498	294.935	25.132	32.122	5.090

(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

(miles de euros)

Sociedad	Datos de la entidad participada ⁽¹⁾⁽²⁾						
	Cuenta de resultados						
	INCN	Amortización	Ingresos por intereses	Gastos por intereses	IS	Otros gastos e ingresos	Resultado Neto
Gasoducto Al-Andalus, S.A.	42.599	(7.380)	12	-	(7.333)	(9.041)	18.857
Gasoducto de Extremadura, S.A.	26.833	(3.303)	10	-	(4.907)	(6.014)	12.619
Bahía de Bizkaia Gas, S.L.	53.747	(13.996)	8	(10.603)	(4.029)	(14.764)	10.363
Subgrupo Altamira LNG, C.V.	72.589	(13.905)	12	(6.254)	(14.271)	(16.711)	21.460
Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.	16.778	(5.242)	-	(6.145)	(6.214)	(3.970)	(4.793)
Morelos EPC, S.A.P.I. de C.V.	75.087	-	-	-	(7.316)	(46.090)	21.681
GNL Quintero, S.A.	179.572	(32.442)	275	(66.681)	(12.454)	(37.087)	31.183
Terminal de Valparaíso, S.A.	14.065	-	-	-	-	(29)	14.036
EC Soto La Marina S.A.P.I. de C.V.	1.728	(741)	-	(701)	7.978	(30.063)	(21.799)
EC Soto La Marina EPC S.A.P.I. de C.V.	25.025	-	-	(26)	9.148	(45.523)	(11.376)
Transportadora de gas del Perú, S.A.	490.344	(62.760)	44	(63.744)	(43.269)	(222.912)	97.703
Gasoducto del Sur Peruano, S.A.	794.187	(1.699)	128	(8.565)	(8.883)	(752.961)	22.207
Trans Adriatic Pipeline, A.G.	-	(501)	-	(1.811)	(7.208)	(26.691)	(36.211)
Compañía Operadora de Gas del Amazonas, S.A.C.	119.111	(585)	39	-	(950)	(115.346)	2.269
Tecgas, Inc.	-	-	-	-	-	-	-
EC Soto la Marina O&M S.A.P.I. de C.V.	766	-	-	-	86	(1.058)	(206)
Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V.	169	(1)	-	-	(5)	(159)	4
Subgrupo Swedegas	42.305	(13.518)	-	(14.558)	(721)	(14.535)	(1.027)
Iniciativas de Gas, S.L.	8.523	-	-	-	13	(39)	8.497
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	96.808	(30.589)	-	(14.825)	(9.917)	(15.882)	25.595

(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), las magnitudes de la cuenta de resultados se han convertido a tipo de cambio de medio acumulado del ejercicio.

La conciliación del valor en libros de los negocios conjuntos con el total del valor de la inversión en sociedades que se integran por el método de participación a 31 de diciembre de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Ejercicio 2016	Inversión Financiera en Libros a 31.12.2016	Dividendos	Fondos propios		Ajustes por cambio de valor		Otros ajustes	Total inversión sociedades por método participación a 31.12.2016
			Resultado del Ejercicio	Reservas	Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura		
Inversiones contabilizadas por método de participación	1.727.427	(185.872)	41.205	95.482	193.093	(4.079)	3.717	1.870.973

Ejercicio 2015	Inversión Financiera en Libros a 31.12.2015	Dividendos	Fondos propios		Ajustes por cambio de valor		Otros ajustes	Total inversión sociedades por método participación a 31.12.2015
			Resultado del Ejercicio	Reservas	Diferencias de conversión	Operaciones de cobertura		
Inversiones contabilizadas por método de participación	1.048.295	(99.610)	46.235	49.247	142.153	(1.325)	6.110	1.191.105

33. Hechos posteriores

A fecha 23 de Enero de 2017 no se ha alcanzado acuerdo de cierre financiero por parte de GSP tal y como se requería en la cláusula 6.5 y 6.6 del Contrato de Concesión "Mejoras a la seguridad energética del país y desarrollo del Gasoducto Sur Peruano". De esta forma, al no haberse cumplido el requisito de cierre financiero dentro del plazo ampliado por resolución de oficio N° 1293-2016-MEM/DGH de fecha 18 de julio de 2016 emitida por la Dirección General de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas, se ha procedido a declarar la Terminación de la Concesión y la ejecución de las garantías (véase Notas 8 y 15), iniciándose así el procedimiento de terminación y transferencia de los Bienes de la Concesión. Durante el mes de enero de 2017 las garantías han sido abonadas en su mayoría por la Sociedad, dando con ello de baja los pasivos financieros existentes al 31 de diciembre de 2016.

En el contexto de las transacciones de compra de las participaciones en GNL Quintero, S.A. y la formalización de las opciones de compra y venta concedidas a Empresa Nacional del Petróleo, S.A. ("ENAP") y Sumhuram Energy Chile II Limitada ("OCC"), respectivamente (véase Notas 2.3. y 15), se acordó entre la totalidad de los accionistas la modificación de Acuerdo de Socios existente hasta la fecha, entrando en vigor dicha modificación el 1 de enero de 2017. Con las modificaciones introducidas en el mencionado Acuerdo de Socios, se asegura el control de GNL Quintero, S.A. por parte de Enagás Chile, Spa., pasando por tanto durante el ejercicio 2017 a consolidar la participación por el método de integración global.

Desde el 1 de enero de 2017 hasta la fecha de formulación de las presentes Cuentas Anuales Consolidadas, no se han producido otros hechos que afecten de forma significativa a los resultados del Grupo a la situación patrimonial del mismo.

Anexo I – Sociedades dependientes del Grupo Enagás a 31 de diciembre de 2016

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%	5.914.451 Euros
Enagás Internacional, S.L.U.	España	Holding	100	100,00%	125.659.766 Dólares
Enagás Financiaciones, S.A.U.	España	Gestión Financiera	100	100,00%	2.490.000 Euros
Enagás Transporte del Norte S.L.	España	Transporte de Gas	90	90,00%	38.501.045 Euros
Compañía Transportista de Gas Canarias, S.A.	España	Regasificación y almacenamiento de Gas	100	100,00%	900.000 Euros
Enagás Chile, S.P.A.	Chile	Holding	100	100,00%	382.630.442 Dólares
Enagás México, S.A.	México	Holding	100	100,00%	2.696.486 Dólares
Enagás Perú, S.A.C.	Perú	Holding	100	100,00%	2.654.120 Dólares
Enagás USA, LLC	Estados Unidos	Holding	100	100,00%	1.888.234 Dólares
Infraestructuras de Gas, S.A.	España	Holding	85	85,00%	340.000 Euros
Enagas Emprende, S.L.	España	Holding	100	100,00%	45.000 Euros
Gasoducto Villa de Reyes SAPI de CV	México	Holding	100	100,00%	2.758 Dólares
Gasoducto Tuxpan Tula SAPI de CV	México	Holding	100	100,00%	3.035 Dólares

Informe de Gestión del Grupo Enagás

I. Situación de Enagás

Modelo de negocio

Enagás, compañía midstream con casi 50 años de experiencia y TSO (Transmission System Operator) europeo e independiente, es un referente internacional en el desarrollo y mantenimiento de infraestructuras gasistas y en la operación y gestión de redes de gas.

Participa en infraestructuras gasistas en México, Chile, Perú, Suecia y en el proyecto TAP, un gasoducto clave en Europa que enlazará Grecia, Albania e Italia. En España ha desarrollado las grandes infraestructuras del Sistema Gasista, que lo han convertido en un modelo en materia de seguridad y diversificación de suministro, y es el Gestor Técnico del Sistema desde el año 2000.

Infraestructura gasista de Enagás

A 31 de diciembre de 2016 la infraestructura gasista del Grupo Enagás integrada por la Red Básica de gas natural, era la siguiente:

- Cerca de 11.000 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 50% de la Planta de Regasificación de BBG (Bilbao) y del 40% de la Planta de Altamira (México). En 2016 Enagás ha aumentado su participación un 40% en la Planta de Bahía de Quintero (Chile) hasta alcanzar una participación total del 60,4% y ha adquirido un 42,5% adicional en la Planta de Sagunto (Valencia) pasando a ser propietaria del 72,5% de dicha planta.
- En diciembre de 2016 el Grupo Enagás ha continuado aumentando su participación (un 4,6%) en la empresa Transportadora de gas del Perú (TgP), 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, hasta alcanzar una participación total de 28,94%.
- Con fecha 15 de diciembre de 2016 se han hecho efectivos los aumentos de capital realizados en el último trimestre de 2016 por el Grupo Enagás y por el Grupo Graña y Montero en GSP, resultado de los cuales el Grupo Enagás aumentó su participación en 1,87%, hasta alcanzar 26,87%. Por su parte, el Grupo Graña y Montero aumenta su participación, pasando de un 20% a un 21,49%, pasando la participación del Grupo Odebrecht de un 55% hasta un 51,64%.
- 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.
- El Grupo Enagás posee un 50% de Knubbsal Topholding AB, titular indirecto del 100% de la participación en Swedegas AB, compañía propietaria de la totalidad de la red del sistema gasista de alta presión en Suecia y único operador en Suecia con certificación europea TSO (Transmission System Operator).

Estructuras de gobierno

Junta General de Accionistas

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

Enagás es una de las empresas del mercado continuo español con más free float (95%). Más del 70% de nuestro accionariado internacional, destacando el accionariado en Reino Unido y EEUU-Canadá (29% y 19% respectivamente).

En Enagás se aplica un modelo de separación de propiedad, que establece el límite máximo de propiedad por parte de cualquier accionista en un 5%, con una limitación en los derechos de voto del 1% para agentes del sector del gas y del 3% para el resto de accionistas. Estas limitaciones no son aplicables a la participación directa o indirecta correspondiente al sector público empresarial.

Consejo de Administración

Enagás tiene un porcentaje de independencia del Consejo (62%) superior a la media del Mercado español y ha ido reduciendo el número de miembros del Consejo de Administración hasta llegar a los 13 miembros actuales. Además, el compromiso de Enagás por impulsar la diversidad de género en el Consejo se refleja en el incremento significativo del porcentaje de mujeres, pasando del 6% en 2007 hasta el 23% en 2016, habiendo establecido el compromiso de alcanzar el 30% en 2020.

Funcionamiento y evolución previsible

El contexto de operación de Enagás a futuro vendrá marcado por el proceso de transición energética en marcha, que supondrá una transformación profunda hacia un modelo energético medioambientalmente sostenible, con bajas emisiones de gases de efecto invernadero y otros gases contaminantes. A medio plazo, por tanto, el gas es parte importante de la solución a los problemas de contaminación asociados al suministro de energía, en cuanto a fuente relativamente limpia, flexible, ampliamente diversificada y competitiva.

La demanda de gas está volviendo a crecer, tras la desaceleración de los últimos años, apoyada en la recuperación económica, los bajos precios de gas y la creciente sustitución de derivados de petróleo y carbón en algunas regiones. En España, la demanda de gas natural creció en 2016 un 2,1% con respecto al año anterior (crecimiento por segundo año consecutivo), fundamentalmente por la evolución de la demanda industrial.

En relación al Beneficio Neto durante 2017 se espera aumentar el resultado en un 12% con respecto al año 2016 (incluye el efecto de la revalorización contable del coste de la primera adquisición de Quintero). El Grupo Enagás contempla realizar para el año 2017 inversiones por valor aproximado de 650 millones de euros de las cuales se espera que un 70% sean destinadas a inversión internacional y un 30% a activos regulados en España.

En 2015, Enagás presentó una actualización de su Plan Estratégico para el periodo 2015- 2017, la cual da continuidad al enfoque que la compañía ha venido desarrollando. Durante 2016, Enagás ha continuado desarrollando su actividad de modo consistente con los drivers y criterios estratégicos establecidos, enfocándose en los tres ejes de crecimiento identificados.

- **Participar en la integración del mercado europeo de gas natural:** Enagás aspira a convertirse en un actor europeo clave con creciente relevancia en el Mercado Energético Interno.
- **Desarrollar infraestructuras de gas natural en mercados en crecimiento:** Sentar las bases para desplegar el modelo de negocio de Enagás como TSO independiente en países con alto potencial de crecimiento.
- **Fortalecer la posición de Enagás como especialista global en GNL (regasificación y licuefacción):** Aprovechar oportunidades para interconectar mercados a nivel mundial manteniendo Enagás su posición como líder en GNL.

El Plan estratégico de Enagás se basa en los siguientes drivers estratégicos:

- Esfuerzos en eficiencia operativa
- Plan de inversiones realista/rentable
- Foco en el crecimiento internacional
- Sostenibilidad como marco para el desarrollo del negocio de Enagás

II. Evolución y resultados

Dimensión económica

Buen gobierno

En 2016, se han aprobado nuevas políticas de selección de consejeros, conflicto de intereses, así como de sucesión del presidente y del consejero delegado. También se aprobó un plan de incentivos a largo plazo 2016-2018, basado en diferentes objetivos alineados con el plan estratégico de Enagás y con las expectativas expresadas por los inversores institucionales y proxy advisors.

Excelencia financiera y operativa

Principales resultados económicos

El Beneficio neto ha ascendido a 417,2 millones de euros, un 1,1% superior a 2015. Siendo el resultado por puesta en equivalencia de 41,2 millones de euros (10% aportación de las sociedades participadas al beneficio después de impuestos). En 2016 se han realizado inversiones por valor de 912 millones de euros, realizando adquisiciones que refuerzan nuestra posición en activos en los que ya estábamos presentes

El dividendo por acción de 2016 aumentó un 5,3% respecto el ejercicio anterior, alcanzando 1,39 euros por acción. Enagás concluyó el año 2016 en 24,1 euros por acción. Lo que implica una capitalización de 5.752 millones de Euros.

El capital social de Enagás a 31 de diciembre de 2016 era de 358,1 millones de euros en 2015, con 238,7 millones de acciones.

Durante el primer semestre del año, Enagás ha realizado con éxito una emisión de un bono por importe de 750 millones de euros, con uno de los cupones más bajos de un emisor español y utilities europeas para un plazo de 12 años. Esta operación ha permitido alargar la vida media de la deuda hasta los 6,3 años y optimizar el perfil de vencimientos de la misma.

En Octubre, Enagás ha colocado en los mercados una emisión de bonos por importe de 500 millones de euros. La emisión, con un vencimiento en 2026, tiene un cupón fijo anual del 0,75% y un precio de emisión de 99,397%.

En 2016 La agencia de calificación Standard & Poor's, en su informe de revisión anual ha reafirmado el rating a largo plazo de Enagás situado en A-, la perspectiva estable y el business risk profile en "Excellent".

Enagás forma parte del Dow Jones Sustainability Index por noveno año consecutivo, siendo la compañía líder del sector Gas Utilities con una calificación de 91 puntos. Además, la compañía ha sido reconocida como líder global por CDP (Carbon Disclosure Project) por su actuación y estrategia en materia de cambio climático, siendo incluida en "The Climate A List" que elabora.

Crecimiento del negocio

En el ámbito nacional, Enagás, a través de su filial Enagás Transporte, SAU, ha cerrado en julio la adquisición del 42,5% de la Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. (Saggas) con la adquisición a Unión Fenosa Gas, S.A. del 85% de participación de Infraestructuras del Gas, S.A., quien a su vez es propietaria del 50% de Saggas. Dado que Enagás Transporte S.A.U. ya era propietaria de forma indirecta a través de su filial Iniciativas del Gas, S.L. de un 30% de participación sobre Saggas, el porcentaje de participación indirecto de Enagás Transporte, S.A.U. sobre la misma se incrementa en un 42,5% hasta alcanzar un total de participación del 72,5%.

A nivel internacional, Enagás, a través de su filial Enagás Chile, S.p.A, ha cerrado en septiembre la adquisición del 20 % de GNL Quintero S.A. (Planta GNL Quintero) que Endesa Chile, Spa. mantenía sobre GNL Quintero y en noviembre la adquisición de un 20% adicional a la sociedad Aprovisionadora Global de Energía, S.A.. Con el cierre de esta operaciones, Enagás Chile, Spa. ha adquirido de forma directa un 40% de participación en el accionariado de GNL Quintero, que adicionalmente al 20,4% que ya ostentaba indirectamente a través de su participación en Terminal de Valparaíso S.A., incrementa su participación total en la sociedad hasta un 60,4%.

Adicionalmente, Enagás ha cerrado la adquisición de un 4,6% de la sociedad Transportadora de Gas del Perú, S.A. (TgP) a través de su filial Enagás Internacional, S.L.U. (adquisición de un 1,64 % en abril y adquisición de un adicional 2,96% en diciembre). Ampliando en consecuencia su participación del 24,34% hasta el 28,94% durante todo 2016 y manteniéndose la situación de influencia significativa sobre la sociedad.

En diciembre de 2016 se han hecho efectivos los aumentos de capital realizados en el último trimestre de 2016 por el Grupo Enagas y por el Grupo Graña y Montero en GSP, resultado de los cuales el Grupo Enagas aumentó su participación en 1,87%, hasta alcanzar 26,87%. Por su parte, el Grupo Graña y Montero aumenta su participación, pasando de un 20% a un 21,49%, pasando la participación del Grupo Odebrecht de un 55% hasta un 51,64.

En junio de 2016, en cumplimiento a lo establecido en el artículo 65 ter. de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, sobre el proceso de dispersión accionarial de la sociedad MIBGAS, S.A., se hizo efectiva la adquisición por parte de Enagás GTS, S.A.U de un 13,34% del capital social de dicha sociedad.

El 29 de julio de 2016, se constituyeron dos sociedades: Enagás Emprende, S.L.U., por importe de 150 miles de euros, con domicilio social en España y participada al 100% por Enagás, S.A., y la sociedad Vira Gas Imaging, S.L., por importe de 400 miles de euros, con domicilio social en España y participada al 49% por Enagás Emprende, S.L.U.

Dimensión social

Gestión del capital humano

Enagás, como empresa certificada Top Employer, ha mantenido en los últimos años la estabilidad y calidad del empleo con un crecimiento sostenido de plantilla de un 3,5% medio anual desde 2009. Enagás se caracteriza por ofrecer un empleo estable y de calidad, con un 94,5% de contratos indefinidos y una tasa de rotación voluntaria del 0,63 % en 2016. De las 103 nuevas contrataciones realizadas en 2016, el 39% son mujeres y el 72% menores de 35 años.

El modelo integrado de gestión de talento de Enagás persigue impulsar el logro de los objetivos y planes estratégicos de la compañía a través de cuatro principios: Atraer el mejor talento a Enagás, conocer nuestro talento interno, formar de manera continuada a nuestros profesionales y desarrollar el talento interno de Enagás.

Enagás se compromete día a día con la aplicación del principio de igualdad de oportunidades y no discriminación, y apuesta por la diversidad entre sus profesionales, situando como base de su estrategia el Plan Integral de Diversidad, que incide, prioritariamente, en las ámbitos de diversidad de género, funcional, generacional y cultural.

Enagás ha renovado en 2016 la certificación como empresa efr y el distintivo de Igualdad.

En 2016 se ha realizado la encuesta de clima laboral, con un 71% de participación (un 3% más que en 2014), y el grado de compromiso se ha mantenido en un 85%.

Seguridad y salud

El enfoque de seguridad global de Enagás se basa en la integración de la cultura de seguridad y salud en el entorno, las personas, las instalaciones y la información, a través de la implicación de los líderes y el desarrollo de un modelo de comportamientos en seguridad y salud.

El Sistema de Gestión de Prevención de Riesgos Laborales del Grupo Enagás, certificado según OHSAS 18001 (100% de las actividades), dispone de procedimientos y normas para la identificación y evaluación de riesgos, así como para la notificación de accidentes.

Además Enagás está certificada como Empresa Saludable.

Cumplimiento ético y derechos humanos

El Modelo de cumplimiento de Enagás es la principal herramienta para asegurar la ética e integridad en el desarrollo de las actividades de Enagás. Además, enmarcado en el Modelo de cumplimiento, Enagás dispone de un Modelo de prevención de delitos que se configura como el núcleo esencial del cumplimiento penal de la compañía.

Enagás dispone de un marco de políticas, procedimientos y normativa que consta de: el Código ético del grupo, políticas y directrices corporativas y los procedimientos de gestión y normativa necesarios para asegurar la debida diligencia de los asuntos relacionados en este ámbito. El Canal Ético de Enagás es una plataforma para consultar dudas y notificar irregularidades o incumplimientos del Código Ético y está gestionado por el Comité de Cumplimiento Ético de la compañía. En 2016 se han recibido 3 comunicaciones a través del canal ético, una sugerencia sobre asuntos laborales no relacionados con el cumplimiento del Código Ético, que ha sido trasladada al área responsable de su gestión y dos notificaciones relacionadas con el cumplimiento del Código Ético que han sido desestimadas por expresa renuncia del denunciante.

Relaciones con la comunidad

El objetivo de la inversión social de Enagás es el de contribuir al desarrollo socio-económico de las comunidades locales, dando prioridad a aquellas zonas en las que opera la compañía, a través de modelos de acción social sostenible. A través del diálogo y la colaboración con los grupos de interés, se maximiza el impacto social positivo de las iniciativas de la compañía, ya sean en forma de voluntariado (223 empleados participantes y 1.475 horas dedicadas), patrocinios, mecenazgos o donaciones (2,2 millones de euros en 2016).

Cadena de suministro

Para trabajar con Enagás, los proveedores deben estar homologados. Para ello deben cumplir con los siguientes requisitos de homologación:

- 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 la Declaración Universal de los Derechos Humanos.
- Exigencia de certificaciones de calidad, medio ambiente y seguridad para los proveedores de determinadas familias de productos o servicios.

El periodo medio de pago del Grupo a sus proveedores asciende a 38 días.

Dimensión ambiental

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.

Gestión ambiental

Enagás desarrolla sus compromisos en materia ambiental (reflejados en la Política de Seguridad y Salud, Medio Ambiente y Calidad) a través del sistema de gestión ambiental. En 2016 se ha extendido el alcance de la certificación del sistema según ISO 14001 a la sede central, alcanzando así el 100% de la actividad de Enagás certificada según ISO 14001. Asimismo, se ha abordado el análisis para la certificación EMAS de los almacenamientos de Serrablo y Yela, que se sumarían a las plantas de regasificación de Huelva y Barcelona con esta certificación.

Durante el ejercicio 2016, se han realizado actuaciones ambientales por importe de 11.084 miles de euros como inversiones en el activo del Balance de Situación (29.440 miles de euros en el ejercicio 2015). Por su parte, los gastos ambientales asumidos por la compañía han ascendido en el ejercicio 2016 a 1.853 miles de euros registrados en el epígrafe "Otros gastos de explotación" (1.468 miles de euros en el ejercicio 2015).

Cambio climático y eficiencia energética

Enagás incrementa año a año su compromiso en la lucha contra el cambio climático a través de su modelo de gestión y de mejora continua, basado en el compromiso público, las medidas de reducción de emisiones y el reporte de nuestro desempeño y resultados, así como la extensión de nuestro compromiso a nuestra cadena de suministro.

Además, Enagás apuesta por el uso del gas como el combustible fósil menos contaminante, y por tanto, clave en el mix de generación eléctrica para cumplir los objetivos de reducción de emisiones y permitir el desarrollo de las energías renovables más eficientes; así como en la sustitución de otros combustibles fósiles hacia una movilidad más sostenible en el transporte marítimo, ferroviario y terrestre.

En 2016 se han fijado nuevos objetivos de compañía 2016 vinculados al consumo energético (gas natural y electricidad), a la generación eléctrica a partir de fuentes propias limpias y a la reducción de emisiones fugitivas y se ha implantado el Programa 2016 del Plan de Eficiencia Energética y de Reducción de Emisiones de Enagás (PEERE). También se ha obtenido la Certificación de Flota Ecológica (modalidad Master) otorgada por AEGFA e IDEA, que acredita que la flota de vehículos de Enagás cumple con unos estrictos estándares de respeto medioambiental y sostenibilidad.

III. Liquidez y recursos de capital

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. La deuda neta en 2016 ha aumentado en 5.089 miles de euros con respecto a 2015.

La estructura de la deuda de Enagás destaca por predominar el tipo fijo (más del 80% de la deuda). Asimismo, un 61% de la deuda corresponde al mercado de capitales, un 26% a deuda institucional de largo plazo (BEI e ICO) y un 13% a financiación bancaria.

	2015	2016
Deuda Neta / EBITDA* Ajustado	4,5x	5,2x
FFO / Deuda Neta	16,40%	15%
Coste de la deuda	2,70%	2,40%
Liquidez (millones de euros)	2.268	2.409

*EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades filiales.

IV. 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.

Fecha de la última modificación	Capital Social (€)	Número de acciones	Número de derechos de voto
03/05/2002	358.101.390	238.734.260	238.734.260

Todas las acciones pertenecen a una única clase.

b) Cualquier restricción a la transmisibilidad de las acciones.

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.

“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”.

c) Las participaciones significativas en el capital, directas o indirectas.

Participaciones significativas (excluidos 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
RETAILS OEICS AGGREGATE	0	2.410.274	1,01
BANK OF AMERICA CORPORATION	0	8.627.588	3,61

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
LUIS VALERO ARTOLA	2.000	0	0,00
DON ANTONIO LLARDÉN CARRATALÁ	56.396	0	0,02
DON MARCELINO OREJA ARBURÚA	3.875	0	0,00
SOLANA GONZALEZ, GONZALO	440	50	0,00
DON LUIS JAVIER NAVARRO VIGIL	1.405	0	0,00
DON MARTÍ PARELLADA SABATA	910	0	0,00
DON RAMÓN PÉREZ SIMARRO	100	0	0,00
SOCIEDAD ESTATAL DE PARTICIPACIONES INDUSTRIALES (SEPI)	11.936.713	0	5,00
TOTAL	12.001.839	50	5,02

d) Cualquier restricción al derecho de voto.

Sin perjuicio de lo dispuesto en el apartado b) anterior, no existen restricciones adicionales al derecho de voto.

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 14 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, previo informe de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa, designará a su Presidente. La designación del Presidente, cuando recaiga en un Consejero Ejecutivo, requerirá el voto favorable de los dos tercios de los miembros del Consejo.

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, desempeñará 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 reunir a los Consejeros no Ejecutivos.
- 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.

La figura del Consejero Independiente Coordinador tendrá carácter obligatorio cuando el Presidente tenga la condición de Consejero Ejecutivo. En este caso, el Consejero Independiente Coordinador deberá ser nombrado por el Consejo con la abstención de los Consejeros Ejecutivos.

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 (aprobado por el Consejo de Administración el 21 de diciembre de 2015):

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 dirección en la Sociedad o su Grupo, cualquiera que sea el vínculo jurídico que mantengan con ella.

Cuando un Consejero desempeñe funciones de 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 o no Ejecutivos: 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 la mitad del total de Consejeros.

b3) Otros Consejeros Externos: aquéllos 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 el porcentaje de Consejeros Dominicales sobre el total de Consejeros no Ejecutivos no sea mayor que la proporción existente entre el capital de la Sociedad representado por dichos Consejeros y el resto del capital, sin perjuicio, en su caso, de la adaptación de este criterio en los términos que permitan las recomendaciones de buen gobierno aplicables a este respecto.

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 Independientes corresponden a la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa.

Las propuestas de nombramiento o reelección de Consejeros no Independientes 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 informe 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.

Las propuestas de nombramiento deberán ir acompañadas en todo caso de un informe justificativo del Consejo en el que se valore la competencia, experiencia y méritos del candidato propuesto, que se unirá al acta de la Junta General o del propio Consejo.

Lo anteriormente dispuesto será igualmente aplicable a las personas físicas que sean designadas representantes de un consejero persona jurídica. La propuesta de representante persona física deberá someterse al informe de la Comisión de Nombramientos, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa.

- 3.- El Consejo de Administración deberá velar por que los procedimientos de selección de sus miembros favorezcan la diversidad de género, de experiencias y de conocimientos y no adolezcan de sesgos implícitos que puedan implicar discriminación alguna y, en particular, que faciliten la selección de consejeras.

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 o su Grupo, 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 ó 5 años, respectivamente, desde el cese en 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 para el Consejero. 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 suspender, modificar o revocar su devengo sin que medie incumplimiento de sus obligaciones.
- 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 significativa 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, y 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 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 de 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) Hayan sido consejeros durante un período continuado superior a 12 años.
- j) 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) anteriores. En el caso de la relación de parentesco señalada en la letra g), la limitación se aplicará no sólo respecto al 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 sólo podrán ser reelegidos como consejeros independientes cuando el accionista al que representaran 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 por periodos de igual duración máxima. Los Consejeros designados por cooptación ejercerán su cargo hasta la fecha de reunión de la primera Junta General, o la siguiente, de producirse la vacante una vez convocada la Junta General y antes de su celebración.

ARTÍCULO 11.- REELECCIÓN 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 no Independientes que el Consejo de Administración decida presentar a la Junta General y propondrá, en su caso, la reelección de los consejeros Independientes.

Las propuestas de reelección deberán ir acompañadas en todo caso de un informe justificativo del Consejo en el que se valore la competencia, experiencia y méritos del candidato, que se unirá al acta de la Junta General o del propio 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.

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 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, decida si procede o no que el Consejero continúe en su cargo.

De todo lo anterior el Consejo de Administración dará cuenta, de forma razonada, en el Informe Anual de Gobierno Corporativo.

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.

Cuando, ya sea por dimisión o por otro motivo, un Consejero cese en su cargo antes del término de su mandato, explicará las razones en una carta que remitirá a todos los miembros del Consejo de Administración. Sin perjuicio de que dicho cese se comunique como hecho relevante, la Sociedad dará cuenta del motivo del cese en el Informe Anual de Gobierno Corporativo.

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, Retribuciones y Responsabilidad Social Corporativa. En particular, se entenderá que existe justa causa cuando el Consejero pase a ocupar nuevos cargos o contraiga nuevas obligaciones que le impidan dedicar el tiempo necesario al desempeño de las funciones propias del cargo de Consejero, incumpla los deberes inherentes a su cargo o incurra en algunas de las circunstancias que le hagan perder su condición de Independiente, de acuerdo con lo establecido en la legislación aplicable.

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:

D. 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 ARBURÚA 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 adoptado por la Junta General de Accionistas celebrada el 27 de marzo de 2015 en los siguientes términos:

“Autorizar y facultar al Consejo de Administración, con facultad de sustitución, para la adquisición derivativa de acciones propias de la Sociedad, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 146 de la Ley de Sociedades de Capital, en los siguientes términos:

1. Las adquisiciones podrán ser realizadas directamente por Enagás, S.A. o indirectamente a través de sus filiales, en términos idénticos a los previstos en este acuerdo.
2. Las adquisiciones podrán realizarse por compraventa, canje o cualquier otra operación legalmente permitida.
3. El número máximo de acciones que podrán adquirirse será el máximo permitido por la Ley.
4. El precio de adquisición no será superior ni inferior al resultante de aplicar en más o en menos un 15 por 100 respectivamente del promedio de cotización oficial ponderada de la anterior sesión.
5. La presente autorización se otorga por un plazo máximo de 5 años, a partir de la adopción del presente acuerdo.

A efectos de lo previsto en el artículo 146 de la Ley de Sociedades de Capital, se hace constar expresamente que las acciones adquiridas al amparo de esta autorización podrán ser, en todo o en parte, entregadas directamente a los trabajadores o administradores de la Sociedad o de las sociedades pertenecientes a su Grupo, o como consecuencia del ejercicio de derecho de opción titularidad de los mismos.

Este acuerdo revoca y deja sin efecto, en la cuantía no utilizada, la autorización concedida por la Junta General de Accionistas de 30 de abril de 2010 para la adquisición derivativa de acciones propias”.

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 éstos 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.

V. Gestión de riesgos

El grupo Enagás está expuesto a diversos riesgos inherentes al sector, mercados en los que opera y a las actividades que realiza, que de llegar a materializarse podrían impedir lograr sus objetivos y ejecutar sus estrategias con éxito.

El grupo Enagás ha establecido un modelo de control y gestión de riesgos, basado en el principio de debido control, orientado a garantizar la continuidad de negocio y la consecución de los objetivos de la compañía de forma predecible y con un perfil medio-bajo para el conjunto de sus riesgos. Este modelo permite adaptarse a la complejidad de su actividad empresarial en un entorno competitivo globalizado, en un contexto económico complejo, donde la materialización de un riesgo es más rápida y con un efecto contagio evidente.

Este Modelo se basa en los siguientes aspectos:

- El establecimiento de un marco de apetito al riesgo, que recoge los niveles de riesgo considerados como aceptables, y que son fijados de modo coherente con los objetivos de negocio establecidos y el contexto de mercado en el que se desarrollan las actividades de la compañía.
- La consideración de unas tipologías estándar de riesgos a los que está sometido la compañía.
- La segregación e independencia de las funciones de control y gestión de riesgos articulada en la compañía en tres niveles de "defensa".
- La existencia de unos Órganos de Gobierno con responsabilidades en la supervisión del nivel de riesgo de la compañía.
- La transparencia en la información proporcionada a terceros, garantizando su fiabilidad y rigor.

El análisis integral de todos los riesgos permite un adecuado control y gestión de los mismos, entendiendo las relaciones entre ellos y facilitando su valoración conjunta. Esto se realiza teniendo en cuenta las diferencias de cada tipología de riesgos en cuanto a su naturaleza, la capacidad de gestión sobre los mismos, las herramientas de medición de riesgos, etc.

Los principales riesgos asociados a las actividades desarrolladas por el grupo Enagás se recogen en las siguientes tipologías:

1. Riesgos Estratégicos y de Negocio

Son riesgos inherentes a las actividades propias del sector gasista y están ligados a posibles pérdidas de valor o deterioro de resultados por factores externos, incertidumbres estratégicas, ciclos económicos, cambios en el entorno, cambios en los patrones de demanda, estructura del mercado y de la competencia o alteraciones en el marco regulatorio, así como derivados de la toma de decisiones incorrectas en relación con planes de negocio y 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 del 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 la obtención de las autorizaciones, los trámites relacionados con los estudios de impacto medioambiental, la oposición pública de las comunidades afectadas y los cambios en el entorno político en los países donde se opera. Todos estos riesgos pueden incrementar los costes o retrasar los ingresos previstos.

La evolución de la demanda puede suponer también efectos negativos, con impactos diferentes a corto y medio-largo plazo. Esta evolución puede estar condicionada por las condiciones meteorológicas, competitividad del gas natural frente a otras fuentes de energía, evolución de la economía, etc.

A corto plazo, la variación de la demanda de transporte, regasificación y almacenamiento subterráneo de gas natural en España tiene un impacto directo sobre una componente de la retribución regulada que reciben estas actividades. El grado de utilización de las plantas de regasificación puede llegar a tener un impacto negativo en los costes de operación previstos, por mayores autoconsumos y emisiones de gases de efecto invernadero.

A medio-largo plazo, la evolución de la demanda es un factor que genera oportunidades de construcción de nuevos proyectos en infraestructuras de transporte, regasificación y almacenamiento subterráneo de gas natural y su evolución puede modificar o retrasar la toma de decisiones para acometer estos proyectos.

Los resultados de la compañía también pueden verse afectados por el riesgo legal, que surge por las incertidumbres derivadas de la distinta interpretación de contratos, leyes o regulación que pueda tener la compañía y terceras partes, así como de los resultados de las acciones legales que puedan llevarse a cabo.

El proceso de internalización que el grupo Enagás está llevando a cabo ha supuesto que sus operaciones se desarrollen en marcos normativos específicos y contextos de necesidades de inversión diferentes, que tienen asociados riesgos específicos.

En este ámbito, existen riesgos derivados de crisis económicas o políticas que puedan afectar las operaciones de las filiales, expropiación de los activos, cambios en la normativa mercantil, fiscal, contable o laboral, restricciones al movimiento de capitales, etc.

Se están realizando importantes proyectos de infraestructuras, expuestos a diversos riesgos de construcción, como pueden ser las desviaciones en los plazos de ejecución o modificaciones en los trazados y diseños, con potenciales impactos negativos en la inversión prevista, penalizaciones, etc.

Algunos marcos normativos internacionales implican que las filiales asuman un riesgo comercial y sus ingresos a corto plazo estén afectados por la evolución de la demanda o la competitividad del gas natural frente a otras fuentes de energía.

El grupo Enagás ha establecido medidas para controlar y gestionar el riesgo estratégico y de negocio dentro de un nivel aceptable, consistentes en la supervisión continua de los riesgos relacionados con la regulación, mercado, competencia, planes de negocio, decisiones estratégicas, etc. y de las medidas de gestión para mantenerlos en este nivel.

2. Riesgos Operacionales y Tecnológicos

Durante la operación de las infraestructuras del grupo Enagás se pueden producir pérdidas de valor o deterioro de resultados por la inadecuación, fallos de los equipos físicos y de los sistemas informáticos, errores de los recursos humanos o derivados de ciertos factores externos. Esta tipología de riesgos puede clasificarse a su vez en riesgos industriales de las infraestructuras (vinculados a la naturaleza del fluido manejado), riesgos asociados al mantenimiento correctivo de las infraestructuras, riesgos asociados a los procesos logísticos y comerciales y otros riesgos asociados a procesos corporativos.

Los principales riesgos operacionales y tecnológicos a los que está expuesto el grupo Enagás son:

- Riesgos industriales, relacionados con las incidencias durante las actividades de operación de las infraestructuras de transporte, plantas de regasificación y almacenamientos subterráneos, que implican grandes daños. En muchas ocasiones condicionados por la naturaleza del fluido manejado.
- Fraude interno y/o externo.
- Ciberseguridad, en las distintas formas en las que puede presentarse (fraude económico, espionaje, activismo y terrorismo).

El grupo Enagás identifica las actividades de control y gestión que permiten dar una respuesta adecuada y oportuna a estos riesgos. Entre las actividades de control definidas se encuentran la existencia de planes de emergencia, planes de mantenimiento, sistemas de control y alerta, formación y capacitación del personal, aplicación de determinadas políticas y procedimientos internos, definición de indicadores de calidad, establecimiento de límites, y las certificaciones y auditorías de 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 (SCIFF) cuyos detalles pueden consultarse en el Informe de Gobierno Corporativo.

3. Riesgos de Crédito y Contraparte

El riesgo de crédito comprende las posibles pérdidas derivadas del incumplimiento de pago de las obligaciones dinerarias o cuantificables de una contraparte a la que el grupo Enagás ha otorgado crédito neto y está pendiente de liquidación o cobro.

El riesgo de contrapartida recoge el posible incumplimiento de las obligaciones adquiridas por una contraparte en los contratos comerciales, generalmente establecidos a largo plazo.

El grupo Enagás viene realizando un seguimiento detallado de esta tipología de riesgo por su actividad comercial, 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 al Grupo 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.

En este sentido, se ha desarrollado una regulación por la que se establecen las normas de gestión de garantías del sistema gasista español y que establece la obligación a las comercializadoras de constituir garantías para: (i) contratación de capacidad en infraestructuras con acceso de terceros regulado e interconexiones internacionales, (ii) liquidación de desbalances y (iii) participación en el mercado organizado de gas.

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 del grupo 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 crédito y contraparte se detalla en la Nota 17 del Informe de Cuentas Anuales Consolidadas.

4. Riesgos Financieros y fiscales

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 negativamente 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 y actualmente el grupo Enagás mantiene un objetivo de estructura de deuda fija o protegida superior al 70%.

Las variaciones de los tipos de cambio pueden afectar a las posiciones de deuda denominada en moneda extranjera, a ciertos pagos por servicios y adquisición de bienes de equipo en moneda extranjera, a los ingresos y gastos de las sociedades dependientes 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.

En relación al desarrollo de grandes proyectos, el grupo Enagás está expuesto a incertidumbres por la obtención efectiva de financiación en condiciones similares a las previstas en sus planes de negocio. En ciertas ocasiones este riesgo de financiación podría estar vinculado a otros riesgos que se derivan de las condiciones contractuales que recogen las condiciones de servicio (pudiendo incluso suponer la cancelación del contrato de concesión).

En relación a los riesgos fiscales, el grupo Enagás está expuesto a posibles modificaciones de los marcos regulatorios fiscales y a incertidumbres por posibles diferencias interpretativas de la legislación tributaria vigente, con eventuales impactos negativos sobre sus resultados.

La política de gestión del riesgo financiero se recoge en la Nota 17 del Informe de Cuentas Anuales Consolidadas.

5. 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.

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 de cualquiera de los riesgos contemplados en el inventario vigente, como aquellos eventos estrictamente reputacionales que se derivan de la acción, interés o juicio de un tercero.

6. Riesgo de Cumplimiento y Modelo

El grupo Enagás está expuesto al riesgo de cumplimiento, que comprende el coste asociado a las posibles sanciones por incumplimiento de leyes y legislaciones, o aquellas sanciones derivadas de la materialización de eventos operacionales (daños medioambientales, daños a terceras personas, filtración de información confidencial, salud, higiene y seguridad en el trabajo, etc.). Así como, la realización de prácticas de negocio incorrectas (vulneración de las leyes de la competencia, independencia de funciones, etc.) o el incumplimiento de las políticas y procedimientos internos de la compañía.

Asimismo, el Grupo se puede ver afectado por riesgos asociados a la utilización de modelos de evaluación y/o medición de riesgos de manera incorrecta, hipótesis desactualizadas o sin la precisión necesaria para evaluar correctamente sus resultados.

7. Riesgos de Responsabilidad Penal

Las reformas del artículo 31 bis del Código Penal, que tuvieron lugar en 2010 y 2015, establecen 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 Prevención de Delitos y ha implantado las medidas necesarias para evitar la comisión de delitos en su ámbito empresarial y para eximir de responsabilidad a la compañía.

Como resultado del desarrollo internacional de la compañía se ha desarrollado una ampliación del Modelo de Prevención de Delitos con la finalidad de cubrir las exigencias de la legislación penal mexicana y la legislación en materia de anti-corrupción de EEUU.

8. Otros Riesgos

Dada la naturaleza dinámica del negocio y de sus riesgos, y a pesar de contar con un sistema de control y gestión de riesgos que responde a las mejores recomendaciones y prácticas internacionales, no es posible garantizar que algún riesgo no esté identificado en el inventario de riesgos del grupo Enagás.

VI. Hechos posteriores

A fecha 23 de Enero de 2017 no se ha alcanzado acuerdo de cierre financiero por parte de GSP tal y como se requería en la cláusula 6.5 y 6.6 del Contrato de Concesión "Mejoras a la seguridad energética del país y desarrollo del Gasoducto Sur Peruano". De esta forma, al no haberse cumplido el requisito de cierre financiero dentro del plazo ampliado por resolución de oficio N° 1293-2016-MEM/DGH de fecha 18 de julio de 2016 emitida por la Dirección General de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas, se ha procedido a declarar la Terminación de la Concesión y la ejecución de las garantías (véase Notas 8 y 15), iniciándose así el procedimiento de terminación y transferencia de los Bienes de la Concesión. Durante el mes de enero de 2017 las garantías han sido abonadas en su mayoría por la Sociedad, dando con ello de baja los pasivos financieros existentes al 31 de diciembre de 2016.

En el contexto de las transacciones de compra de las participaciones en GNL Quintero, S.A. y la formalización de las opciones de compra y venta concedidas a Empresa Nacional del Petróleo, S.A. ("ENAP") y Sumhuram Energy Chile II Limitada ("OCC"), respectivamente (véase Notas 2.3. y 15), se acordó entre la totalidad de los accionistas la modificación de Acuerdo de Socios existente hasta la fecha, entrando en vigor dicha modificación el 1 de enero de 2017. Con las modificaciones introducidas en el mencionado Acuerdo de Socios, se asegura el control de GNL Quintero, S.A. por parte de Enagás Chile, Spa., pasando por tanto durante el ejercicio 2017 a consolidar la participación por el método de integración global.

Desde el 1 de enero de 2017 hasta la fecha de formulación de las presentes Cuentas Anuales Consolidadas, no se han producido otros hechos que afecten de forma significativa a los resultados del Grupo a la situación patrimonial del mismo.

VII. Actividades de investigación y desarrollo

Las actuaciones, en el ámbito de la innovación tecnológica, desarrolladas por Enagás durante el año 2016 se han dirigido, principalmente, a mejorar diversos aspectos de su actividad presente y a analizar y profundizar en el conocimiento de otras posibles tecnologías que pudieran, a futuro, ser soportadas y poner en valor las infraestructuras y/o el "Know-how" propios de la Compañía. Entre las primeras se destacan la eficiencia en un sentido amplio; la medición del gas y el análisis de sus componentes; la seguridad operativa; los materiales y equipos necesarios para su actividad. Entre las segundas la producción y el transporte de biogás y de hidrógeno además de, en un segundo plano, un hipotético desarrollo futuro de la infraestructura necesaria para desplegar las tecnologías CAC (Captura, Transporte y Almacenamiento de CO₂).

A continuación se realiza una descripción de primer nivel de cada una de las actuaciones citadas:

1. Eficiencia

Este apartado incluye dos capítulos diferenciados: Eficiencia energética y eficiencia técnica.

Eficiencia energética

Durante el año 2016 Enagás ha dado continuidad a sus esfuerzos, por un lado, para reducir el consumo energético de sus instalaciones y, por otro, para elevar el nivel de la energía que produce para autoconsumo o exportación.

La reducción del consumo en sus instalaciones ahonda principalmente en la optimización de sus procesos, para minimizar las necesidades energéticas de los mismos, y en la modificación o sustitución de sus equipos, para mejorar su rendimiento unitario.

La producción de energía se basa en el aprovechamiento de las energías residuales de sus procesos para, a su vez, producir energía eléctrica. Las energías residuales empleadas son el calor que se pierde a través de los gases de escape de las turbinas de gas, el frío que se desaprovecha durante el proceso de vaporización del gas natural licuado (GNL) y la presión que se disipa en los puntos en los que esta se regula por necesidades del sistema de transporte de gas o para la entrega del gas a otros transportistas o distribuidores. Actualmente Enagás cuenta con una instalación de cada uno de estos tres tipos, habiéndose puesto en marcha durante el año 2016 una instalación en la Planta de GNL de Barcelona, de 3,2 MW de potencia máxima, que aprovecha el salto de presión del gas en el punto de entrega a la red de distribución de la Ciudad de Barcelona. Esta instalación, que está proporcionando resultados muy satisfactorios, ha dado pie a que Enagás amplíe sus estudios para identificar soluciones similares en otros puntos de su red de transporte de gas. En este capítulo hay también que citar que se ha dado comienzo, en las postrimerías del año 2016, un estudio de viabilidad para evaluar la posibilidad de instalar plantas fotovoltaicas en determinadas áreas de las instalaciones de Enagás en las que, por sus características y tipo de uso, esto se demuestre de interés.

Eficiencia técnica

Fruto en parte de la experiencia adquirida en años anteriores, durante el 2016 se ha continuado analizando la posible conveniencia técnico-económica de auto-producir determinados insumos necesarios para la operación de las instalaciones. En este sentido, la producción más destacable es la de nitrógeno en las plantas de almacenamiento y regasificación mediante tecnología de absorción, de la que durante el año 2016 se han añadido dos nuevos equipos a los otros dos previamente existentes.

También durante el 2016, y tras concluir los pertinentes estudios de viabilidad, se han iniciado los trabajos para, desalando agua de mar mediante una instalación de ósmosis inversa, obtener el agua potable requerida para diferentes usos en la Planta de Barcelona.

Dentro de este apartado, por último también destacar que durante el segundo semestre de 2016 se ha iniciado un proyecto para valorar la oportunidad de identificar productos odorantes que sustituyan, con ventaja, al odorante actualmente empleado para proporcionar su olor característico al gas natural y así identificar su presencia ante posibles fugas. En paralelo también se va a estudiar la posible conveniencia de simplificar el actual doble sistema para olorizar el gas natural tanto en las entradas como en las salidas de la red troncal de transporte.

2. Medida y análisis del gas natural

Enagás continúa dotándose de las mejores técnicas disponibles para reducir el nivel de incertidumbre en la medida de la energía contenida en el gas natural, tanto en estado líquido (GNL) como en estado gaseoso (GN), en los puntos en los que este es recibido o entregado a terceros. Este esfuerzo innovador se ha traducido, durante el presente año 2016, en diferentes estudios y actuaciones entre los que se destacan los siguientes: evaluación de medidores másicos tipo “Coriolis” para validar su idoneidad en la medida directa del caudal de GNL; mejora del procedimiento establecido a nivel internacional (Custody Transfer Handbook) para la determinación de la energía transferida en la recarga de buques metaneros; desarrollo e implantación de una herramienta de simulación para mejorar la determinación del poder calorífico en los puntos en los que el gas no se analiza directamente por cromatografía; desarrollo de nuevas fórmulas para el cálculo del poder calorífico; identificación de técnicas adecuadas para la medida de caudales en flujos bifásicos.

Aunque es un asunto de menor relevancia económica frente al anterior, sin embargo, por su posible incidencia en la operación, Enagás también ha continuado durante 2016 su esfuerzo por mejorar los resultados obtenidos en las analíticas de determinados componentes minoritarios del gas natural: Agua, azufre, hidrocarburos y odorante.

3. Seguridad operativa

A lo largo de 2016 se ha continuado la línea de investigación en seguridad de los gasoductos y otras instalaciones de Enagás. Los trabajos se han centrado en la mejora de los modelos matemáticos utilizados. Para ello se ha mantenido la participación en diferentes proyectos conjuntos internacionales, hecho que además ha permitido confirmar que el nivel de seguridad de las instalaciones de Enagás es adecuado y está alineado con el de otras compañías extranjeras de características similares.

También se ha continuado actualizando las herramientas desarrolladas para atender las necesidades de diferentes áreas de la Compañía tanto en el diseño de nuevas instalaciones como en la operación de las existentes.

Todo lo indicado se ha llevado a efecto de acuerdo con la legislación vigente en la materia.

4. Materiales y equipos

Enagás, durante 2016, ha proseguido las actuaciones para mantener actualizado un conjunto de especificaciones y requisitos técnicos, aplicables a los materiales y equipos con los que diseña, construye y opera sus instalaciones, que recoja el estado del arte en todo momento y que asegure que se adoptan así las mejores alternativas para permitir, sin menoscabo de los niveles de seguridad, optimizar el coste total (CAPEX + OPEX) de dichas instalaciones para la Compañía. Con este objeto se trabaja activamente en diferentes organismos y entidades tecnológicas nacionales e internacionales. Al respecto se destaca la participación en organizaciones del ámbito normativo (ISO; AENOR; BEQUINOR) y en grupos y asociaciones de investigación y desarrollo (GERG; EPRG).

5. Evolución infraestructura gasista

En Enagás se es consciente de la amplísima diversidad de escenarios y soluciones hacia los que podría evolucionar en un futuro el sector energético en un sentido amplio. Como consecuencia, y con independencia de otras acciones que se llevan a cabo en diversas áreas de la compañía para adelantarse a los acontecimientos y adaptarse a los profundos cambios que sin duda llegarán, en el ámbito del I+D se permanece en contacto con las tecnologías complementarias y/o alternativas al gas natural y que además pudieren servirse de una parte o de la totalidad de la infraestructura gasista en su hipotético futuro desarrollo e implantación. En este sentido se consideran actualmente como tecnologías más plausibles las siguientes: mezclas de hidrógeno con gas natural en determinados porcentajes; hidrógeno puro; biogás y biometano. Adicionalmente también se contempla la posibilidad de un futuro desarrollo de las tecnologías de captura, transporte y almacenamiento de CO₂. En este supuesto la experiencia y el “Know-How” de Enagás serían de plena aplicación, por su similitud, en el despliegue de las diferentes infraestructuras ligadas a dicha tecnología (transporte por tubería y almacenamiento subterráneo de CO₂).

En línea con lo anterior, durante el año 2016 se ha proseguido el desarrollo del Proyecto RENOVAGAS, proyecto del que Enagás fue impulsor y que actualmente lidera, cuya conclusión está prevista en el mes de marzo de 2017. Este proyecto consiste, fundamentalmente, en el diseño y montaje de una instalación piloto, de 15 kW de potencia, que permite transformar el CO₂ presente en la corriente del biogás producido en la Planta de tratamiento de residuos de FCC-

AQUALIA de Jerez de la Frontera en metano. Para ello la corriente de biogás se hace pasar por un reactor que, mediante catalizadores adecuados y contando con aporte de hidrógeno producido por hidrólisis con excedentes de energía eléctrica de origen renovable, hace reaccionar el CO₂ con el hidrógeno produciendo metano.

Por último, también durante 2016 se ha prolongado la participación en la Plataforma española del CO₂ y la colaboración en dos proyectos europeos muy prometedores (HYREADY; NGHPIPE) que abordan la viabilidad de inyectar hidrógeno, en determinados porcentajes, en las redes de gas.

VIII. Adquisición y enajenación de acciones propias

Con fecha 25 de mayo de 2016 Enagás, S.A. culminó el proceso de adquisición de 307.643 acciones propias, lo que supone un 0,13% sobre el total de acciones del Grupo, por un importe total de 8.219 miles de euros (incluyendo gastos asociados por importe de 8 miles de euros). Dicha adquisición se enmarca dentro del “Programa Temporal de Recompra de acciones propias”, cuyo objetivo exclusivo es cumplir con las obligaciones de entrega de acciones a los Consejeros Ejecutivos y a los miembros del equipo directivo del grupo Enagás derivadas del sistema de retribución vigente en los términos y condiciones que constan en el Plan de Incentivo a Largo Plazo (ILP) y en la Política de Remuneraciones 2016-2018 aprobada por la Junta General de Accionistas de 18 de marzo de 2016. Las acciones se han comprado cumpliendo las condiciones establecidas en el artículo 5 del Reglamento CE 2273/2003 y con sujeción a los términos autorizados por la Junta General de Accionistas de 18 de marzo de 2016. La gestión del Programa Temporal de Recompra de acciones propias se ha encomendado a Banco Bilbao Vizcaya Argentaria (BBVA), quien ha realizado la adquisición, por cuenta de Enagás, S.A con independencia y sin influencia de ésta.

El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 13 de febrero de 2017, 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 2016, 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

Sociedad Estatal de Participaciones Industriales-SEPI
(Representada por D. Federico Ferrer Delso)

D. Luis Javier Navarro Vigil

D. Martí Parellada Sabata

D. Ramón Pérez Simarro

D. Gonzalo Solana González

D. Luis Valero Artola

D. Antonio Hernández Mancha

D^a Ana Palacio Vallelersundi

D. Jesús Máximo Pedrosa Ortega

Dña. Rosa Rodríguez Díaz

Dña. Isabel Tocino Biscarolasaga

Secretario del Consejo

D. Rafael Piqueras Bautista