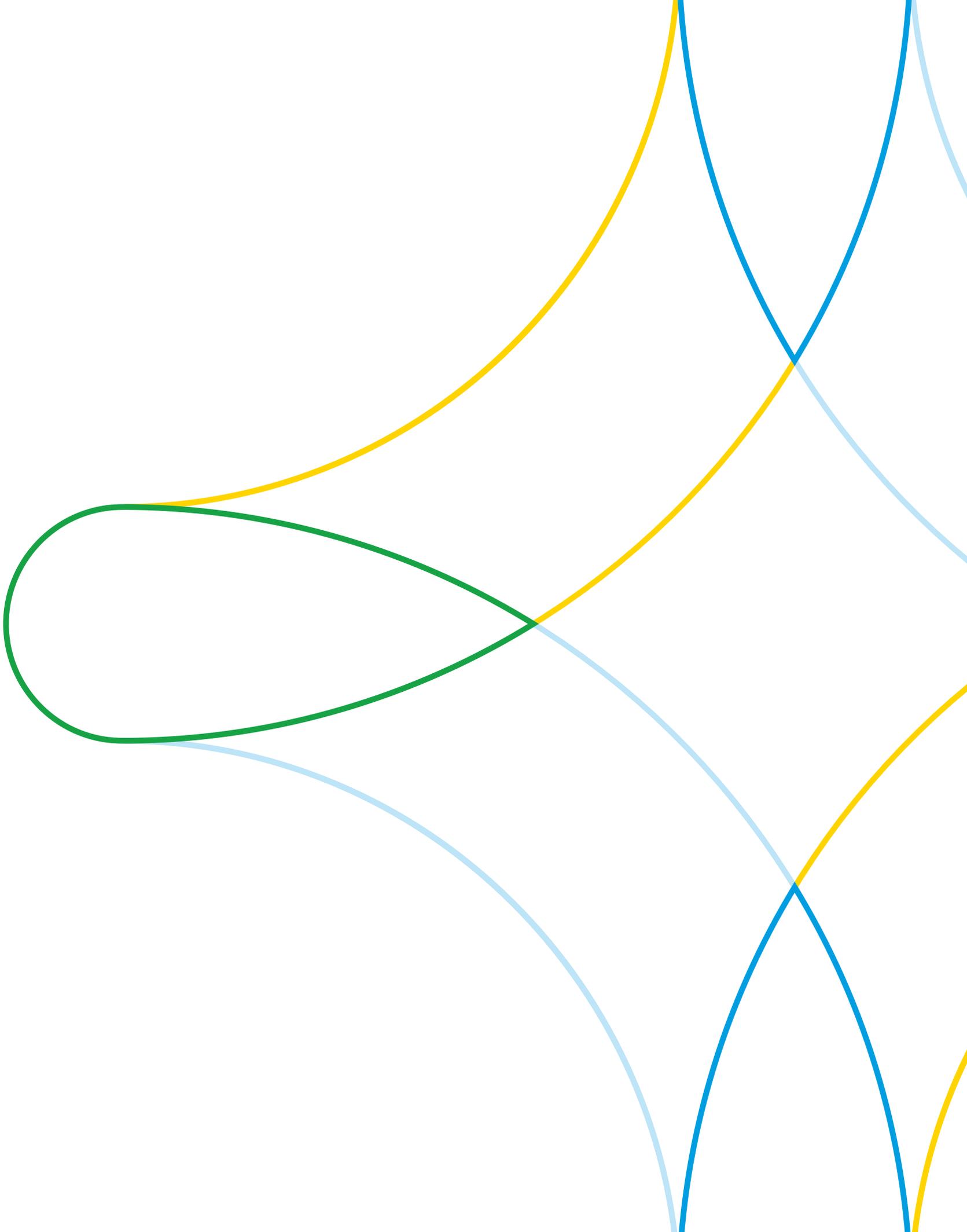
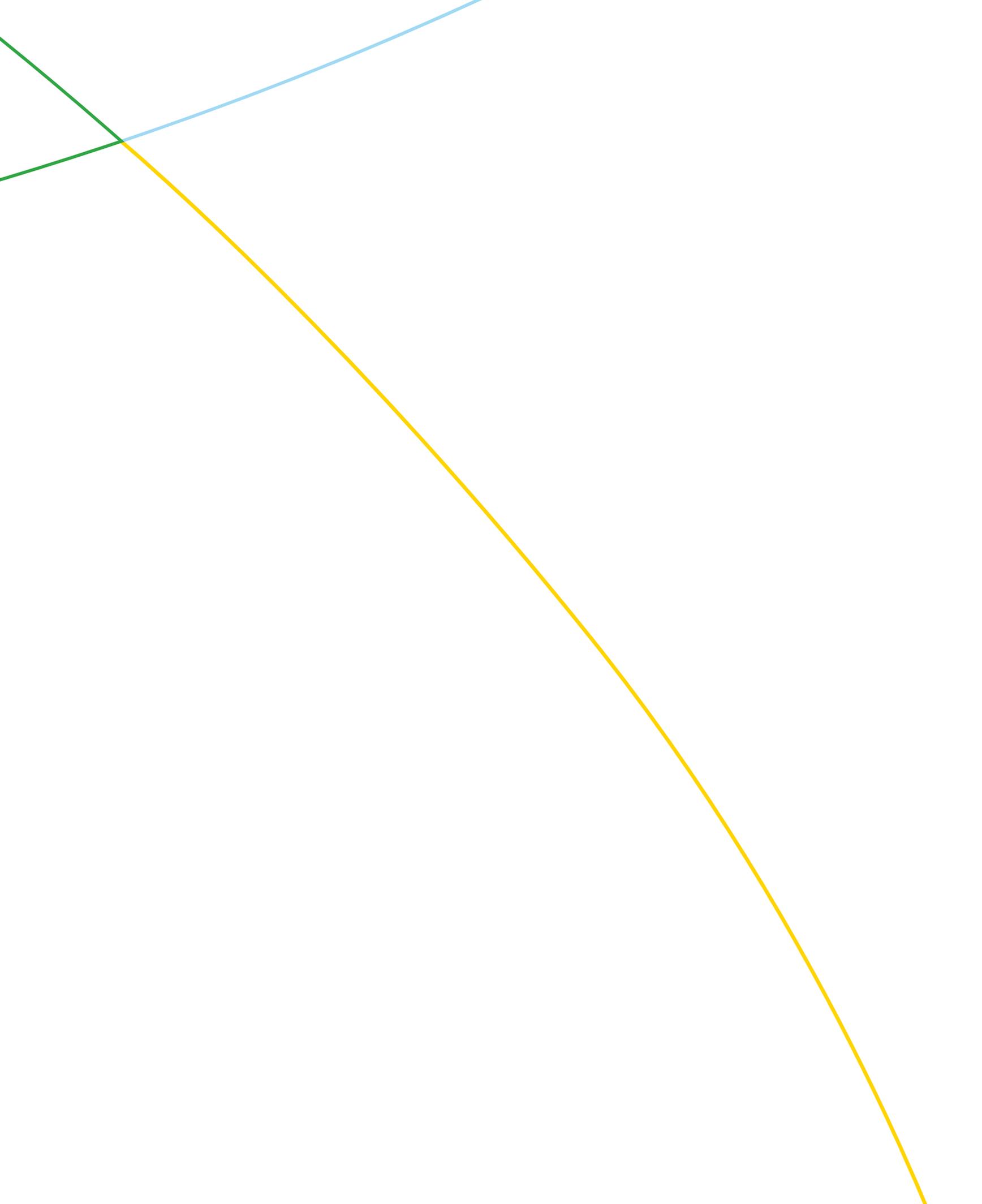


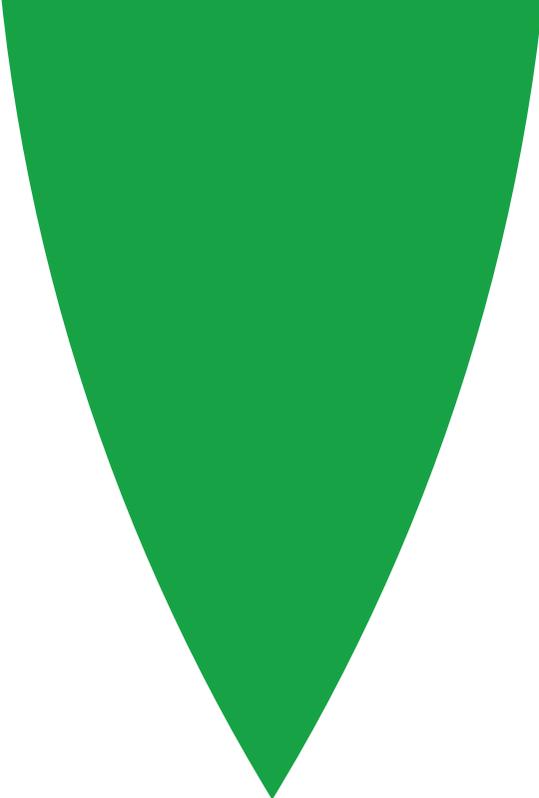
Redexis
gas



INFORME ANUAL 2013







Bienvenido al Informe
Anual de Redexis Gas 2013

**Entra y descubre por qué Redexis Gas
es una empresa excelente**

El presente informe recoge de una manera unificada los aspectos financieros y no financieros (sociales, ambientales y de Buen Gobierno) de Redexis Gas. Esto demuestra el compromiso adquirido por la Compañía con la integración de la Responsabilidad Corporativa en su negocio.

Con este formato de presentación, la Compañía persigue el objetivo de mejorar la comunicación con sus grupos de interés, presentando la información de un modo dinámico, resumido y visual.



ÍNDICE



REDEXIS GAS EN 2013

8

- La compañía en un vistazo [pág. 10](#)
- Principales magnitudes [pág. 11](#)
- Hitos del año [pág. 12](#)
- Cartas [pág. 14](#)



¿QUIÉN ES REDEXIS GAS?

18

- Perfil corporativo [pág. 20](#)
- La estrategia:
una visión de futuro [pág. 22](#)
- La historia [pág. 23](#)
- La marca [pág. 25](#)
- Órganos de Gobierno [pág. 26](#)



EL NEGOCIO DE REDEXIS GAS

28

- El gas natural: características,
usos y ventajas [pág. 30](#)
- La cadena de valor
del gas natural [pág. 32](#)
- El mercado del gas natural en España:
consumo e infraestructuras [pág. 34](#)
- Las actividades de
Redexis Gas [pág. 36](#)
- La red de Redexis Gas [pág. 42](#)
- Regulación aplicable a las actividades
de Redexis Gas [pág. 43](#)
- La visión económica-financiera
de Redexis Gas [pág. 45](#)



Redexis gas



EL COMPROMISO DE REDEXIS GAS 50

Con sus Grupos
de Interés [pág. 54](#)

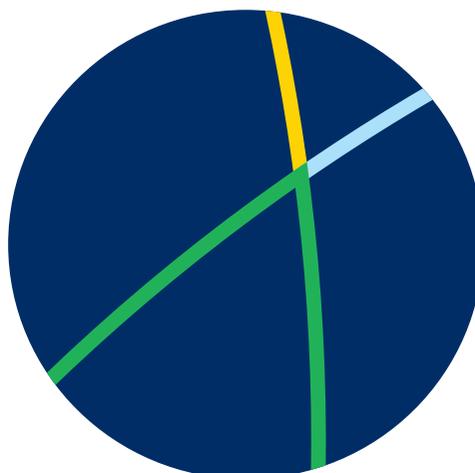
Con la sociedad
y su entorno [pág. 63](#)

Con la innovación [pág. 65](#)

Con la seguridad [pág. 68](#)



INFORME DE GOBIERNO CORPORATIVO 70



GESTIÓN Y CONTROL DE RIESGOS 79

LAS CIFRAS 80

ANEXO

Alcance del informe [pág. 160](#)

INFORMACIÓN DE CONTACTO [pág. 162](#)

REDEXIS GAS EN 2013

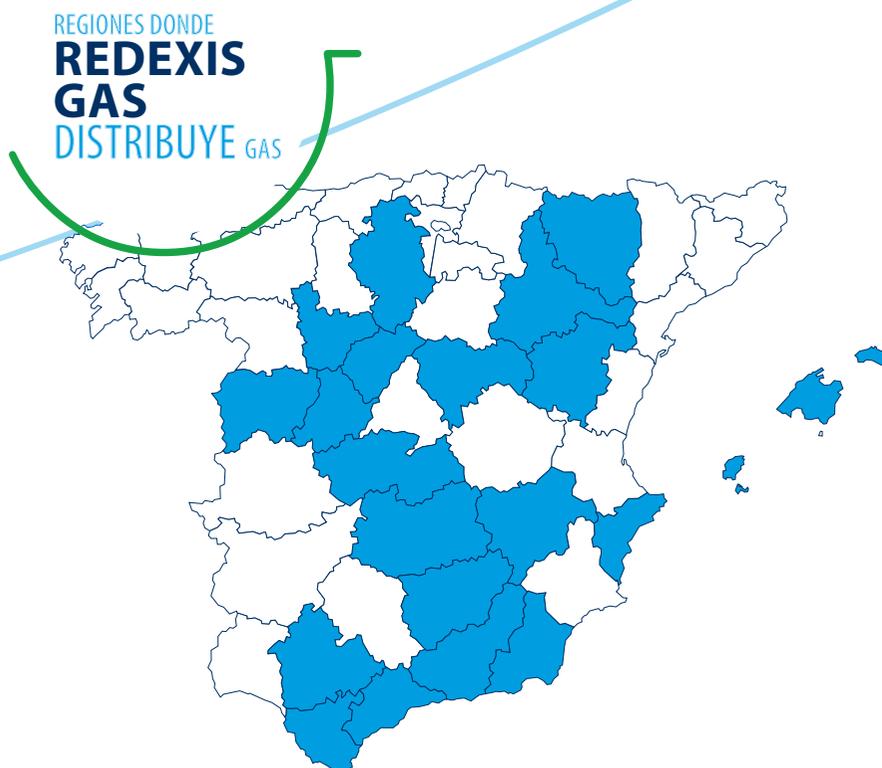




LA COMPAÑÍA DE UN VISTAZO

Redexis Gas es una de las principales compañías dedicada al desarrollo y operación del transporte y distribución de gas natural en España. Opera redes propias de gas superiores a 5.500 kilómetros, repartidas en siete Comunidades Autónomas, con las que facilita el acceso a esta fuente de energía segura, cómoda y eficiente a más de tres millones y medio de personas, industrias y comercios, en un total de 183 municipios.

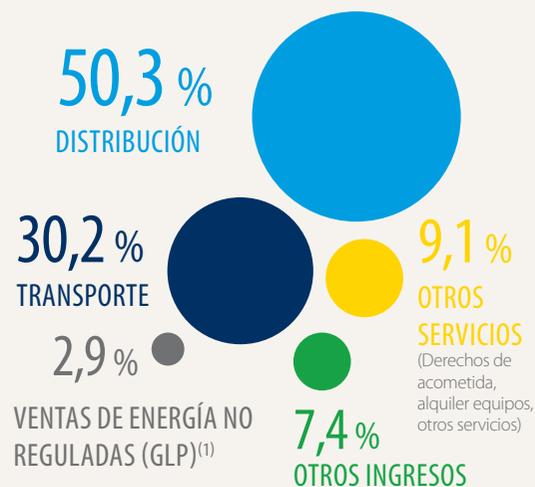
La Compañía, propiedad de Goldman Sachs Infrastructure Partners y coinversores, mantiene un sólido y continuado plan de expansión y despliegue de red con el objetivo de crear constante valor en las comunidades donde está presente, en las que ya ha invertido cerca de 1.000 millones de euros.



PRINCIPALES ACTIVIDADES: TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL

DATOS OPERATIVOS	UNIT	2011	2012	2013
Puntos de conexión	#	370.404	375.434	384.168
Provincias servidas	#	19	19	19
Municipios en servicio	#	175	181	183
Municipios con autorización otorgada pendientes de gasificar	#	134	123	125
Infraestructura actual	Km	5.145	5.382	5.581
Longitud de la red de transporte	Km	1.004	1.153	1.281
Longitud de la red de distribución	Km	4.141	4.229	4.299
Energía distribuida	GWh	8.239	9.503	10.018

DESGLOSE DE INGRESOS (%)

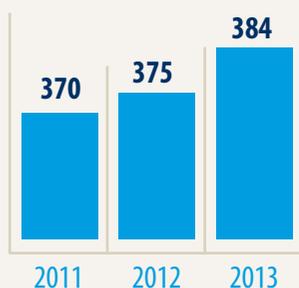


⁽¹⁾ Gas licuado del petróleo.

PRINCIPALES MAGNITUDES

OPERATIVAS

PUNTOS DE CONEXIÓN (miles)



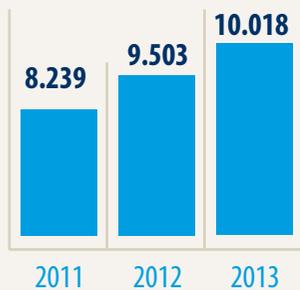
MUNICIPIOS EN SERVICIO (#)



INFRAESTRUCTURA ACTUAL (km)

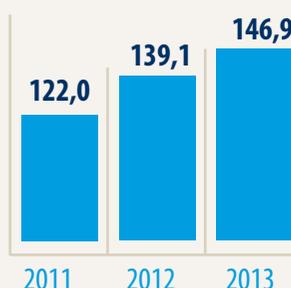


ENERGÍA DISTRIBUIDA (GWh)

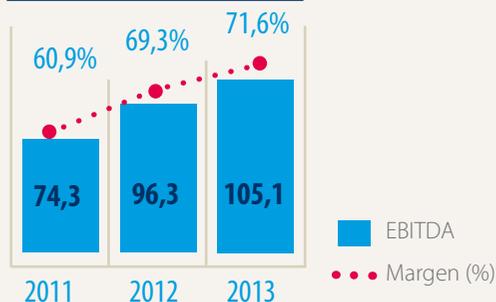


FINANCIERAS

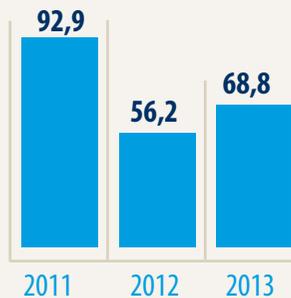
INGRESOS (€m)



EBITDA (€m) / MARGEN (%)



INVERSIÓN (€m)



ESTRUCTURA DE CAPITAL (€m)



HITOS DEL AÑO

CORPORATIVOS

ABRIL 2014

- Los accionistas de Redexis Gas capitalizan el préstamo participativo que tenían concedido por un importe de 459 millones de euros
- Redexis Gas completa con éxito la formalización de un préstamo de 300 millones de euros para fomentar la expansión de sus redes
- Redexis Gas completa con éxito una emisión de bonos por 650 millones de euros con vencimiento en 2021
- Redexis Gas obtiene un rating de grado de inversión de Moody's y Fitch para su refinanciación

MARZO 2014

- Redexis Gas, S.L. cambia su forma social a Redexis Gas, S.A.

FEBRERO 2014

- Nombramiento de Cristina Ávila como Directora General de Redexis Gas

DICIEMBRE 2013

- Nombramiento de Fernando Bergasa como Presidente de Redexis Gas
- Endesa Gas T&D cambia su denominación social a Redexis Gas
- Dos fondos de infraestructuras administrados por Goldman Sachs Infrastructure Partners adquieren el 20% restante y se hacen con el control del 100% de Endesa Gas T&D

ACTIVIDAD DE DISTRIBUCIÓN

DICIEMBRE 2013

Illes Balears: Inicio de las obras de canalización de las redes de distribución en el municipio de Muro

Illes Balears: Inicio de las obras de canalización de las redes de distribución en el municipio de Ibiza

Illes Balears: Obtención de la Autorización Administrativa Previa para la distribución de gas natural en el municipio de Andratx

Illes Balears: Obtención de Autorización Administrativa Previa para la distribución de gas natural en el municipio de Felanitx

Andalucía: Construcción y puesta en gas del ramal de distribución a Retamar-El Toyo (primera conexión desde gasoducto para distribución a Almería capital)

ACTIVIDAD DE
TRANSPORTE

Andalucía: Ejecutada la red de distribución de gas natural para la distribución en Mengibar (Jaen)

Andalucía: Inicio de la ejecución de la red de distribución de gas natural en Huércal Overa (Almería)

Aragón: Conversión de GLP e inicio de la distribución de gas natural en el Polígono Centrovía de La Muela

NOVIEMBRE 2013

Castilla y León: Inicio de la distribución de gas natural en el Polígono industrial de Vicolozano (Ávila)

Castilla y León: Inicio de los trabajos de canalización en Polígono Industrial de Valverde del Majano (Segovia)

Aragón: Inicio de la distribución de gas natural en La Puebla de Híjar (Teruel)

OCTUBRE 2013

Castilla y León: Inicio de la distribución de gas natural en el casco urbano de Belorado

SEPTIEMBRE 2013

Aragón: Conversión de GLP e inicio de la distribución de gas natural en Borja (Zaragoza)

ABRIL 2013

Aragón: Conversión de GLP e inicio de la distribución de gas natural en San Juan de Mozarrifar (Zaragoza)

MARZO 2013

Comunidad Valenciana: Conversión de GLP e inicio de la distribución de gas natural en Almoradí

FEBRERO 2013

Castilla-La Mancha: Inicio de la distribución de gas natural en Mondéjar

DICIEMBRE 2013

Andalucía: Obtención de las Actas de Puesta en Marcha del gasoducto Huercal-Overa – Baza – Guadix (82,5km. Tramo Huercal-Overa-Baza)

C. Valenciana: Obtención del Acta de Puesta en Marcha del gasoducto Marina-Alta, Fase II

Illes Balears: Obtención de la Autorización Administrativa y aprobación del proyecto del gasoducto de transporte secundario Son Reus – Andratx (tramo comprendido entre Can Valero y Andratx)

NOVIEMBRE 2013

Castilla y León: Obtención del Acta de Puesta en Marcha del gasoducto Arévalo - Sanchidrián

CARTA DEL PRESIDENTE

Redexis Gas superó en 2013 por primera vez, los 100 millones de euros de resultado operativo, un 9,1% por encima del 2012. Esta cifra simboliza muy claramente el éxito del Grupo en desplegar su estrategia de crecimiento en un entorno macroeconómico desfavorable. Por ello, me gustaría iniciar estas líneas expresando mi satisfacción y agradecimiento por el excelente trabajo desarrollado por el equipo de Redexis Gas en el año que aquí cerramos, y mi profunda confianza en nuestra capacidad para afrontar el futuro.

Los ingresos de Redexis Gas crecieron en 2013 un 5,6%, hasta alcanzar la cifra de 147 millones de euros. El EBITDA aumentó en un 9,1% con respecto al 2012, cerrando el ejercicio en 105 millones de euros, y el margen de EBITDA fue del 71,6%, superando en 2,3 puntos porcentuales al de 2012. Estos resultados son la consecuencia de una decidida política de inversión que continuó en 2013, año en el que el Grupo invirtió 68,8 millones de euros, un 22,4% más que en 2012 y casi la mitad de sus ingresos totales, y al esfuerzo realizado en la mejora de márgenes en todas las actividades. Mirando al futuro, Redexis Gas tiene plena confianza en su capacidad de continuar en esta senda de crecimiento y eficiencia, y numerosas iniciativas en curso nos permiten ser optimistas respecto a la consecución de logros destacados.

Debo resaltar también que, en este ejercicio, se ha producido un cambio en la composición accionarial de Redexis Gas, al adquirir el principal accionista de la compañía, Goldman Sachs Infrastructure Partners y sus coinversores el 20% de participación que ostentaba en la misma el Grupo Endesa. Como consecuencia de esta operación, la compañía procedió a cambiar su nombre a Redexis Gas, al tiempo que se lanzaron diversas iniciativas orientadas a reemplazar, a lo largo de 2014, todos los servicios de soporte que proporcionaba el Grupo Endesa por una plataforma propia. Redexis Gas ha reafirmado todos sus compromisos de inversión y la continuidad de su estrategia independientemente del cambio accionarial.



El cambio accionarial conllevó además novedades en la composición del Consejo, con la incorporación de dos nuevos consejeros, Ulrik Dan Weuder y Stephen Alan John Deeley, representantes de los fondos de pensiones ATP y USS respectivamente. Además, el Consejo de Administración procedió a mi nombramiento como presidente de Redexis Gas.

El gobierno corporativo de Redexis Gas vivió además en 2013 progresos importantes y por primera vez, la compañía realizó un completo Informe de Gobierno Corporativo, mostrando las buenas prácticas de los órganos de gobierno de la sociedad y nuestra vocación de cumplir sostenidamente con los mejores estándares de transparencia.

También en 2013, Redexis Gas inició los trabajos para dotarse de una estructura financiera óptima, acorde con las ambiciones de crecimiento de su plan estratégico. Estos trabajos culminaron exitosamente en 2014 con la obtención de financiación en bonos y líneas de crédito de 950 millones de euros en una Compañía que ya es, a día de hoy, oficialmente grado de inversión de acuerdo al análisis de Moody's y Fitch.

Respecto al rendimiento operativo de los negocios de Redexis Gas en 2013, creo que es justo decir que sólo puede ser calificado de extraordinario. En transporte, en un entorno regulatorio de creciente complejidad, la Compañía no sólo construyó 132 kilómetros de nuevos gasoductos, 30 más de los inicialmente planificados, sino que además consiguió todas las autorizaciones necesarias para cumplir con el plan estratégico en 2014.

En distribución, Redexis Gas demostró con energías redobladas su disposición a crecer, alcanzando un ritmo del 2,3% de crecimiento, duplicando en el proceso la media sectorial en las comunidades autónomas en las que operamos. Vaya mi felicitación para todos los responsables de estos éxitos, en la confianza de que en años venideros vamos no sólo a igualarlos sino a superarlos.

Uno de los retos más apasionantes que nos dejó el año 2013 fue el lanzamiento de nuestra nueva marca Redexis Gas. Permítanme explicar qué hemos querido expresar en su elección: Redexis Gas aspira a ser un referente de excelencia en el despliegue de redes gasistas, una compañía moderna, inteligente, ágil y dinámica que se caracteriza por la superación continua en el servicio a la comunidad y la creación de valor para el accionista. A lo largo de 2014 y más allá aspiramos a que este deseo interno se convierta en percepción general, dentro y fuera de la Compañía.

Redexis Gas es una compañía comprometida con las mejores prácticas de excelencia en los ámbitos de calidad,

seguridad, salud y medio ambiente y cuyas políticas de seguridad, salud y condiciones de trabajo, están auditadas y aprobadas por AENOR. De especial significación en este sentido fueron en 2013 el inicio de los trabajos para obtener la certificación UNE-EN ISO 14001:2004 medioambiental y, muy especialmente, para poder adherirnos a la Red Española del Pacto Mundial de Naciones Unidas. Ambos esfuerzos culminaron con éxito en 2014, poniendo de relieve aún más el compromiso de Redexis Gas con la sostenibilidad y el medio ambiente y humano. Estamos muy orgullosos de esta faceta de nuestra identidad, y seguiremos trabajando para reforzarla.

Como dije anteriormente, es el equipo de Redexis Gas la clave de los éxitos de la Compañía. Más allá de las meras expresiones de agradecimiento, vaya aquí el firme compromiso de los órganos de gobierno con políticas que permitan atraer, motivar y retener a los mejores profesionales. A lo largo de 2013, el equipo de Redexis Gas se ha reforzado con diversos profesionales en áreas clave que, sin duda, mejorarán nuestra capacidad de afrontar el futuro y nuestra organización se preparó para una importante renovación orientada a la intensificación del crecimiento eficiente.

Concluyo estas líneas lleno de ilusión en el futuro de Redexis Gas y en la convicción de que la lectura de esta Memoria anual les permita compartirla con nosotros. Sin duda el horizonte se presenta lleno de oportunidades para establecer plenamente a Redexis Gas como un grupo de referencia en el despliegue y gestión de infraestructuras gasistas. Con el apoyo de nuestros accionistas, un concepto claro de servicio a la comunidad y un equipo como el de Redexis Gas, estoy seguro de que las aprovecharemos.



Fernando Bergasa
Presidente Ejecutivo

CARTA DE LA DIRECTORA GENERAL

Es para mí un orgullo presentarles en este Informe Anual de 2013 los excelentes resultados que reflejan el gran impulso que ha experimentado Redexis Gas este año. La consecución de estos resultados es fruto del intenso esfuerzo realizado por el equipo de Redexis Gas en la ejecución del Plan Estratégico y aumentan la ilusión y la confianza que tenemos puesta en el futuro.

Redexis Gas cerró el año 2013 con una cifra de negocio de 147 millones de euros, un 6% por encima del año anterior y con un EBITDA de 105 millones de euros, un 9% superior al del pasado ejercicio, mejorando el margen operativo en 2,3 puntos porcentuales.

Hemos superado todos los objetivos de crecimiento que nos habíamos fijado a principios de año y somos en 2013 el líder en España en crecimiento en redes gasistas tanto de transporte como de distribución. En distribución, cerramos el 2013 con un aumento en puntos de suministro del 2,3% con respecto a 2012, cifra que duplica la media sectorial y un incremento de la longitud de la red de distribución de 1,7%, hasta los 4.299 kilómetros. En transporte, en 2013 pusimos en operación 129 km de gasoductos, hasta situarnos en un total de 1.281 kilómetros, lo que representa un incremento del 11,2% de nuestra red de transporte con respecto a 2012.

Todo este crecimiento es lo que nos permite a finales de 2013 facilitar el acceso a gas natural a más de tres millones y medio de personas, industrias y comercios, en un total de 183 municipios en las comunidades autónomas de Aragón, Baleares, Andalucía, Castilla y León, Castilla - La Mancha, Comunidad Valenciana y Madrid.

En 2013 nuestras inversiones aumentaron en un 22,4%, alcanzando los 68,8 millones de euros, frente a los 56,2 millones de euros invertidos el año anterior. Este volumen de inversión representa el 47% de los ingresos de Redexis Gas. De los 68,8 millones de euros, el 57% corresponde a inversiones realizadas en la red de transporte, mientras



que el 41% corresponde a inversiones en redes de distribución.

Redexis gas invirtió en 2013 en redes de distribución un 67% más que en el año anterior, alcanzando los 29 millones de euros. Los 39 millones de euros en transporte se emplearon en el desarrollo y puesta en gas de los primeros 82 km del gasoducto Huerca-Overa-Baza-Guadix en Andalucía, de 25 km del gasoducto Arévalo-Sanchidrián en Castilla y León y de 21 km del gasoducto Marina Alta entre Jávea y Calpe en la Comunidad Valenciana

Tenemos un enorme potencial de crecimiento adicional con autorizaciones otorgadas para gasificar 120 nuevos municipios y 479 kilómetros adicionales de gasoductos de transporte incluidos en la Planificación de los sectores

de electricidad y gas aprobada por el Consejo de Ministros para el periodo 2008 - 2016. Para capitalizar este potencial de crecimiento hemos desarrollado una intensa actividad en 2013 que ha permitido obtener las autorizaciones de ejecución de dos gasoductos adicionales, el Son Reus Andratx en las Islas Baleares y el Elche-Monovar-La Algueña en la Comunidad Valenciana y licencias para iniciar la gasificación de numerosos nuevos municipios.

En 2013, hemos continuado mejorando la ejecución de nuestro negocio. Como ejemplos significativos, hemos duplicado la velocidad de construcción de nuestros gasoductos en un 92% pasando de 7,2 kilómetros al mes a 13,8 kilómetros en el mismo periodo, sin incrementar en coste lo que nos ha permitido poner en gas 30 km adicionales a lo inicialmente planificado; hemos ganado en agilidad en la tramitación de los gasoductos, haciéndolo un 7,5% más rápido en 2013 con respecto al ejercicio anterior, reflejo de las excelentes relaciones que Redexis Gas mantiene con las instituciones, y hemos aumentado el ritmo de captación de usuarios un 2,3% con respecto al ejercicio anterior.

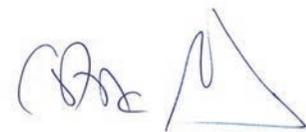
En 2013, el compromiso de Redexis Gas con la seguridad en la ejecución de su actividad se ha caracterizado por un bajísimo índice de accidentalidad fruto de nuestra política de "accidentalidad cero". Todas las empresas del Grupo Redexis Gas tienen certificado el sistema de gestión de seguridad y salud de acuerdo con la certificación OHSAS18001:2007. Respecto al medio ambiente, Redexis Gas inició en 2013 los trabajos para la obtención de la certificación UNE-EN ISO 14001:2004 en todas las actividades de transporte y distribución de gas, esfuerzo culminado con éxito en 2014.

En diciembre de 2013 lanzamos un importante proyecto de transición a raíz del cambio accionarial con dos objetivos fundamentales: implantar la marca Redexis Gas a nivel nacional y desarrollar sistemas propios y procesos lean. Respecto al primer objetivo, aspiramos

a que Redexis Gas sea un referente de excelencia en el desarrollo y operación de redes gasistas. Respecto al segundo objetivo, estamos trabajando para que los nuevos sistemas y procesos aumenten la eficiencia de nuestro negocio y nos ayuden a enfocar con mayor precisión la expansión de nuestras redes.

Más allá de cifras y proyectos, el auténtico fundamento de los resultados aquí presentados es el excelente trabajo realizado por el equipo durante el 2013. La Compañía mantiene un diálogo constante y constructivo con la representación de los trabajadores y prueba de ello es que en noviembre de 2013 se alcanzó un acuerdo orientado a lograr una mejora de las condiciones laborales de los trabajadores que a su vez redunde en mejor alineamiento con las necesidades operativas de Redexis Gas. Quiero agradecer sinceramente al equipo su esfuerzo y dedicación y reiterar nuestro firme compromiso con continuar fomentando un entorno de trabajo que favorezca el desarrollo personal y profesional, la innovación, la creatividad y el trabajo en equipo.

Estoy convencida de que manteniendo el mismo entusiasmo y esfuerzo demostrado este año, Redexis Gas tendrá un futuro prometedor con gran capacidad de crear valor para nuestros clientes, empleados y accionistas. Trabajamos con energía y optimismo en hacer este futuro una realidad.



Cristina Ávila
Directora General

¿QUIÉN ES REDEXIS GAS?





PERFIL CORPORATIVO



Redexis Gas es una de las principales compañías dedicada al desarrollo y operación del transporte y distribución de gas natural en España. Con más de 384 mil puntos de conexión, la Compañía da servicio a más de tres millones y medio de personas, industrias y comercios en 183 municipios de 19 provincias a través de 5.500 kilómetros de redes propias de transporte y distribución de gas. Opera en las Comunidades de Aragón, Baleares, Andalucía, Castilla y León, Castilla-La Mancha, Comunidad Valenciana y Madrid, donde facilita el acceso a esta fuente de energía segura, cómoda y eficiente.

Redexis Gas, propiedad de Goldman Sachs Infrastructure Partners y coinversores, mantiene un sólido y continuado plan de expansión y despliegue de red con el objetivo de crear valor en las comunidades donde está presente, en las que ya ha invertido cerca de 1.000 millones de euros.

En el año 2013, la Compañía generó unos ingresos de 147 millones de euros y alcanzó un EBITDA (Resultado bruto de explotación) de 105 millones de euros con un margen del 72%.

Redexis Gas quiere desarrollar y consolidar su cultura corporativa contando con todos los que la forman. Por ello, en mayo de 2014, junto con sus empleados, actualizó su misión, visión y valores con la finalidad de adaptarse a las necesidades del momento y construir relaciones de confianza a largo plazo.

MISIÓN, VISIÓN Y VALORES

MISIÓN



Ser líder en el desarrollo y operación de infraestructuras gasistas, maximizando el crecimiento y la eficiencia, y contribuyendo decisivamente al desarrollo sostenible y a la generación de valor para clientes, empleados y accionistas.

VISIÓN



Ser una empresa gasista de referencia, firmemente comprometida con sus clientes, empleados y accionistas y admirada por su capacidad de superación y creación de valor.

VALORES

Avanzar. Esforzarse y arriesgarse por alcanzar retos ambiciosos, aprovechando nuestras fortalezas y tomando decisiones de éxito, basadas en criterios de rentabilidad, eficiencia y calidad. Todo ello poniendo nuestra profesionalidad y nuestro talento al servicio de la excelencia y visualizando escenarios futuros que nos aseguren un desarrollo sostenible.

Vivir. Creer en lo que hacemos para llegar aún más lejos, sin límites. Sentirse orgulloso de formar parte de Redexis Gas, haciendo nuestras las necesidades de la Compañía, trabajando en equipo con pasión y entusiasmo, e interiorizando y contagiando nuestra filosofía y nuestros valores. En definitiva: "Vivir Redexis Gas".

Superar. Tener una mentalidad de superación continua que nos ayude a crecer, crecer y crecer, hacia un futuro de expansión, globalización y éxitos. El dinamismo, la flexibilidad y la adaptación ágil a los cambios resultan fundamentales para posicionarnos en el mercado. Los planteamientos innovadores, la proactividad y nuestra actitud positiva, son necesarios para marcar un valor diferencial con respecto a nuestros competidores.

Cuidar. Cuidar lo que nos rodea y a quienes nos rodean, respetando la comunidad y el medio ambiente. Actuar con responsabilidad con nuestros Stakeholders, cumpliendo nuestras promesas y con el firme objetivo de superar siempre sus expectativas. Trabajar en equipo para que se sientan parte del mismo, atendidos y seguros con nosotros, basándonos en los principios de Honestidad, Transparencia e Integridad.

Inspirar. Ser líderes referentes, motivando e impulsando a otros hacia la consecución de los objetivos. Es necesario que el líder inspirador ayude al desarrollo profesional y personal de los que le rodean, que promueva una cultura de generosidad y reconocimiento, y que contagie a su alrededor ilusión. En definitiva, inspirar para Avanzar, para Vivir, para Superar y para Cuidar.

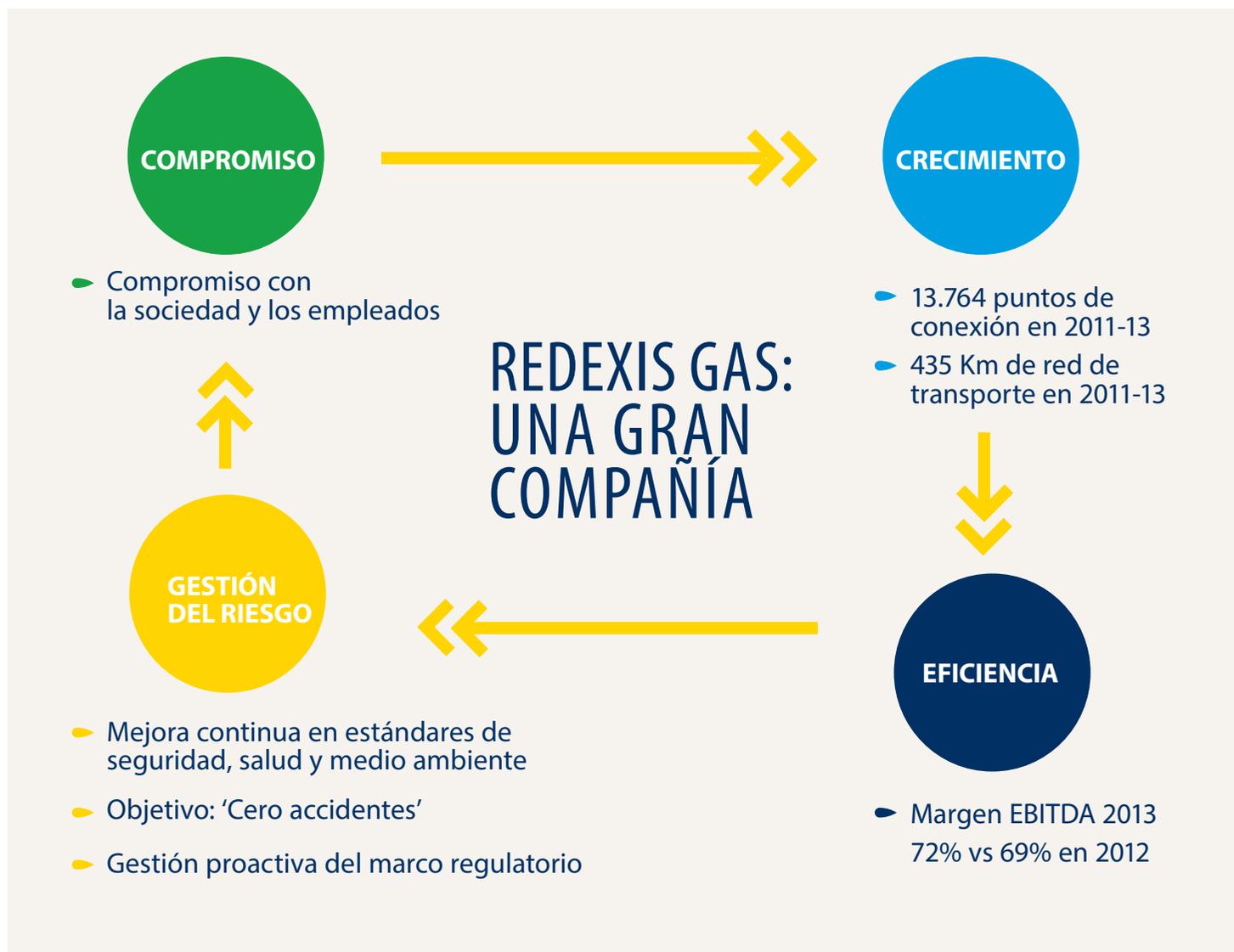
LA ESTRATEGIA: UNA VISIÓN DE FUTURO

Redexis Gas quiere ser una empresa gasista de referencia, líder en eficiencia y firmemente comprometida con sus clientes, empleados y accionistas.

fortalecer la Compañía para responder mejor, más rápido y coherentemente a los retos que exigen la evolución del mercado.

Por ello, se esfuerza en entender mejor y conectar con las necesidades reales de la sociedad; crear nuevas capacidades que permitan diseñar mejores soluciones sostenibles y

Su estrategia se centra en los siguientes objetivos que persiguen el **liderazgo global, optimizando la rentabilidad de sus recursos y promoviendo el desarrollo sostenible.**



LA HISTORIA



El Grupo Redexis Gas lleva más de 160 años suministrando gas a sus usuarios de forma segura, cómoda y limpia. Desde sus orígenes ha tratado de aportar soluciones innovadoras mediante la implantación de infraestructuras de gas avanzadas y adaptadas a cada momento histórico.

El gas natural se introdujo en España a mediados del siglo XIX y se usó inicialmente para el alumbrado público, en sustitución de las antiguas luces o candiles de aceite y petróleo. Las primeras fábricas de gas se basaban en la destilación seca de carbones, principalmente hullas. A principios del siglo XX se

empieza a producir y mezclar gas de agua al gas que se venía fabricando.

A mediados del siglo XIX, se autorizó la instalación en Zaragoza de la primera fábrica de gas comprimido del Grupo, a la que se adjudicó la concesión del alumbrado de la ciudad mediante gas de hulla canalizado. En este mismo periodo, Societé pour l'éclairage des villes de Biarritz et Saragosse adquiere la fábrica y otros activos.

La constitución de la Compañía del Gas de Zaragoza, S.A. no se produce hasta el año 1927 como parte de Eléctricas Reunidas de Zaragoza.

En los años 70, con la llegada del gas natural a través del gasoducto de Barcelona, se constituye la compañía Distribuidora del Gas de Zaragoza, S.A. (1976), siendo el máximo accionista Eléctricas Reunidas de Zaragoza.

A principios de los años 80, se transmite la concesión de Gas de Zaragoza, S.A. a Distribuidora de Gas de Zaragoza, S.A. y se inicia la sustitución del suministro de gas de agua carburado por aire metanado.

En 1985, se constituye la compañía Gas Huesca, S.A. y un año más tarde Endesa adquiere Eléctricas Reunidas de Zaragoza y sus respectivas participadas. Cuatro años más tarde la Compañía alcanzaba los 100.000 puntos de conexión.

Durante los años 90 se produce una transformación importante de todos los clientes de aire metanado a gas natural. A lo largo de este periodo, se fusionan Distribuidora de Gas de Zaragoza, S.A. y Gas Huesca, S.A. dando lugar a Gas Aragón, S.A.(1993).

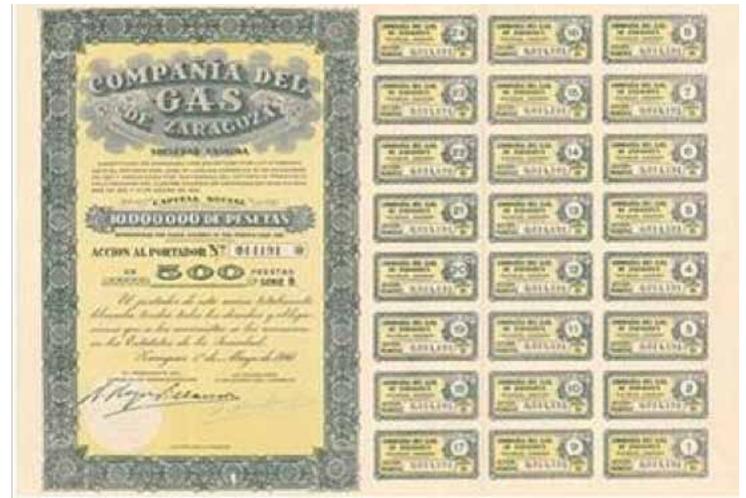
En 1997 se constituye Endesa Gas quedando integrada por diversas empresas distribuidoras implantadas en la geografía española.

En el año 2000, la Compañía pone en marcha el primer gasoducto de transporte, y un año más tarde inicia la actividad de transporte a través de la constitución de Endesa Gas Transportista, S.L. y Transportista Regional del Gas, S.A.

En 2006, la Compañía superaba los 300.000 puntos de conexión y un año más tarde tenía construido más de 3.000 km de red de distribución.

En 2009, se termina la construcción del gasoducto de la Península a Baleares comenzando el cambio progresivo de aire propanado a gas natural.

2010 fue un año significativo. Dos fondos de inversión administrados por Goldman Sachs adquieren el 80% del capital de la sociedad cabecera de los activos de



Endesa Gas, cambiando un año después su denominación social a Endesa Gas T&D, S.L.

En el año 2011, la Compañía siguió creciendo y en 2012 contaba con una red construida de transporte y distribución de más de 1.100 km y 4.200 km, respectivamente y superaba los 375.000 puntos de conexión llegando a 181 municipios del territorio español.

Desde un punto de vista corporativo, 2013 fue el año decisivo. Goldman Sachs Infrastructure Partners adquiere el control de la Compañía que cambia su denominación social a Redexis Gas, S.L., finalizando así el proceso de adquisición del Grupo.

El 6 de marzo de 2014, Redexis Gas, S.L. cambia su forma social a Redexis Gas, S.A..

Uno de los grandes hitos de Redexis Gas, S.A. en 2014 ha sido la refinanciación de su estructura de capital, incluyendo el cierre de una emisión de bonos por 650 millones de euros y 300 millones de euros que han dotado al Grupo de una estructura de capital madura y estable que le permitirá seguir creciendo y generando valor.

La suma de esfuerzos, talento, experiencia y competitividad ha supuesto la consolidación de un Grupo con numerosos objetivos, retos y una amplia cartera de proyectos.

LA MARCA

La marca es todo aquello que se percibe de una Compañía y la hace única. Es un intangible de gran valor cuya percepción se construye a partir de la promesa que se hace a los diferentes grupos de interés.

Lograr **ser excelentes a diario** es vital para Redexis Gas, es lo que le permite tener una visión de futuro e ir un paso por delante.

Las claves de su posicionamiento de marca sugieren las pautas que definen el comportamiento que debe seguir. Están en todo lo que dice, hace y logra. Estos valores ayudan a proyectar y reforzar su espíritu de marca:

COMPROMISO

Compromiso con los diferentes grupos de interés para lograr sus objetivos.

CREACIÓN DE VALOR

Creación de valor para lograr la excelencia.

CRECIMIENTO

Adaptación al cambio como clave del éxito.

EFICIENCIA

Responsabilidad personal y corporativa como motor de todo lo que hace.

Todo esto proporciona a sus grupos de interés la tranquilidad de saber que **confiar en Redexis Gas es siempre una decisión acertada.**

Redexis
gas



El símbolo está inspirado en la estrella de los 4 puntos cardinales, representando un rumbo claro. Sus vértices incluyen las formas de una llama de gas (azul) que representa la actividad de la Compañía y una hoja (verde) que representa su compromiso medioambiental, conectados entre sí por trazos que simbolizan las canalizaciones de transporte y distribución.

El logotipo transmite cercanía y modernidad.

“Redes excelentes”

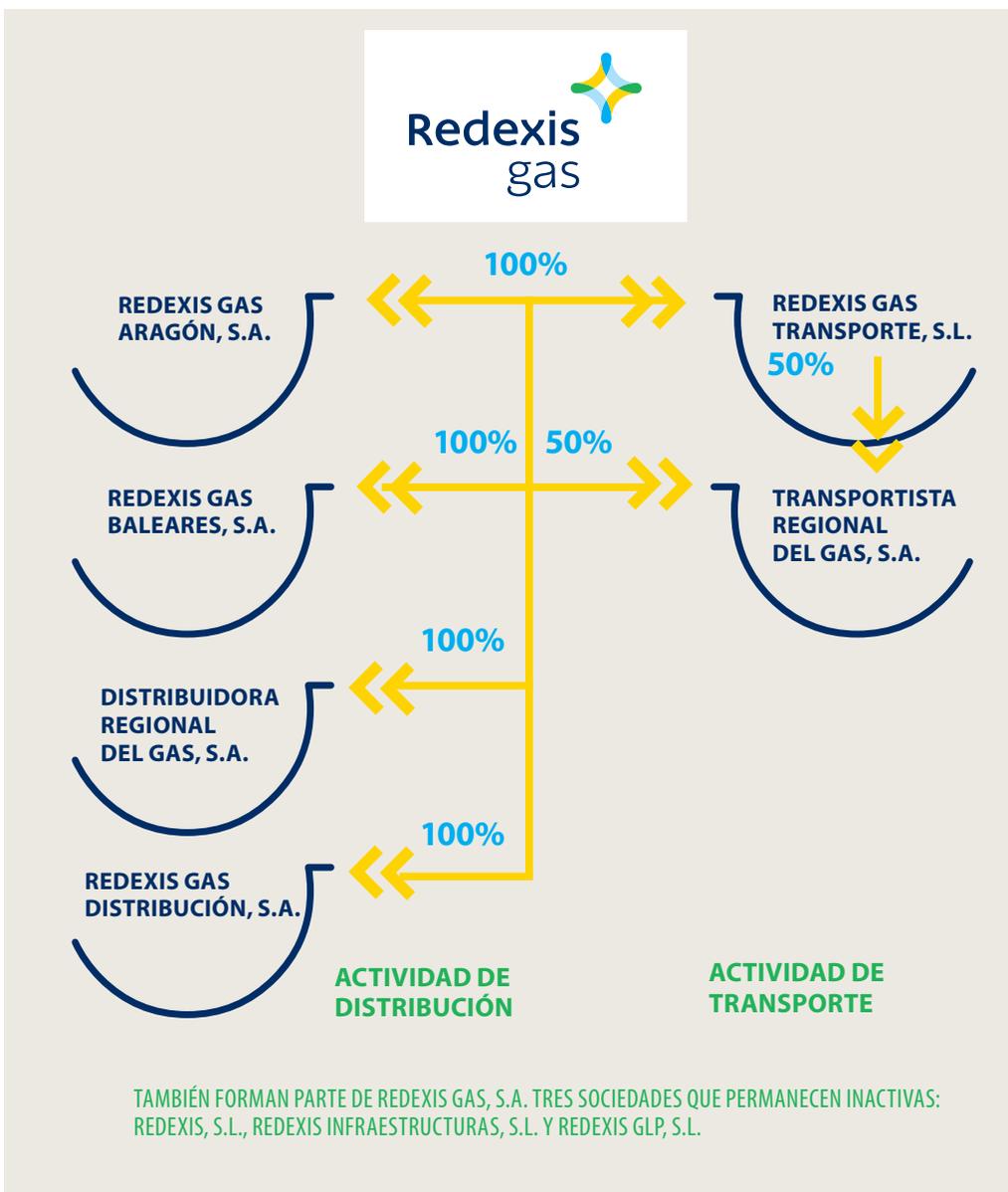
ÓRGANOS DE GOBIERNO

ACCIONISTAS Y ESTRUCTURA DEL GRUPO

Redexis Gas, S.A., con sede social en Zaragoza, es la sociedad matriz compuesta por un conjunto de empresas propiedad de Goldman Sachs Infrastructure Partners y coinversores.

El Grupo está compuesto por una serie de empresas cuya actividad fundamental es la de transportar y distribuir gas natural, así como cualquier otra actividad relacionada con las anteriores o derivada de las mismas.

ESTRUCTURA DEL GRUPO



MIEMBROS DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE REDEXIS GAS, S.A. (a 31 de mayo 2014)

D. FERNANDO BERGASA CÁCERES
PRESIDENTE EJECUTIVO

D. PHILIPPE LOUIS HUBERT CAMU
CONSEJERO

D. PETER ROBERT LYNEHAM
CONSEJERO

D. MATTEO BOTTO POALA
CONSEJERO

D. CLAUDIO AGUIRRE PEMÁN
CONSEJERO

D. ULRIK DAN WEUDER
CONSEJERO

D. STEPHEN ALAN JOHN DEELEY
CONSEJERO

D. MARCUS HUBERTUS GERTRUDIS VENNEKENS
CONSEJERO

D. GERARDUS NICOLAAS MEIJSSSEN
CONSEJERO

D. IGNACIO PEREÑA PINEDO
SECRETARIO NO CONSEJERO

COMITÉ DE DIRECCIÓN

MIEMBROS DEL COMITÉ DE DIRECCIÓN DE REDEXIS GAS, S.A.



FERNANDO BERGASA CÁCERES PRESIDENTE EJECUTIVO

- Es Presidente Ejecutivo de Redexis Gas, S.A.
- Doctor en Química por la universidad de Princeton y formación ejecutiva en las universidades de Harvard y Chicago.
- Entre 2007 y 2011 ostentó el cargo de consejero director general de Naturgas Energía y consejero de HC Energía.
- Con anterioridad ocupó varios cargos ejecutivos en Endesa S.A. y fue consultor en Mckinsey&Co.
- Fernando Bergasa es también consejero de Sedigas y miembro de la American Chemical Society.



CRISTINA ÁVILA GARCÍA DIRECTORA GENERAL

- Es Directora General de Redexis Gas, S.A.
- Licenciada en Ingeniería Industrial por ICAI y MBA por el IESE.
- Entre 2007 y 2011 fue directora general de operaciones de Naturgas Energía y consejera de Naturgas Energía Transporte y Naturgas Energía Distribución.
- Anteriormente desempeñó puestos ejecutivos en Endesa Internacional y fue consultora en Arthur D. Little.
- Cristina Ávila es también consejera de Sedigas.



DAVID FOLGADO DELGADO DIRECTOR CORPORATIVO ECONÓMICO-FINANCIERO

- Es Director Corporativo Económico-Financiero de Redexis Gas, S.A.
- Licenciado en Administración y Dirección de Empresas por la universidad Autónoma de Madrid, máster en Contabilidad y Auditoría por la universidad de Salamanca y Máster en Dirección de Empresas por el Instituto de Empresa.
- De 2003 a 2012, trabajó en Ono como Director de las áreas de Financiación Corporativa, Relación con Inversores, Tesorería y Planificación.
- De 1998 a 2003 desarrolló su actividad profesional en Deloitte, en las áreas de auditoría y consultoría.
- David Folgado es también consejero del Grupo Secuoya de Comunicación y de Redexis Gas Finance B.V.

Ignacio Montaner, Director General Aragón y Director de Operaciones

Julio César Campillo, Director General Zona Mediterráneo

Javier Crespo, Director General Zona Centro y Director de Distribución

Diego Sánchez Muslera, Director de Transporte

Carlos Losada, Director de Expansión

Ignacio Pereña, Director Jurídico y Regulatorio y Secretario del Consejo

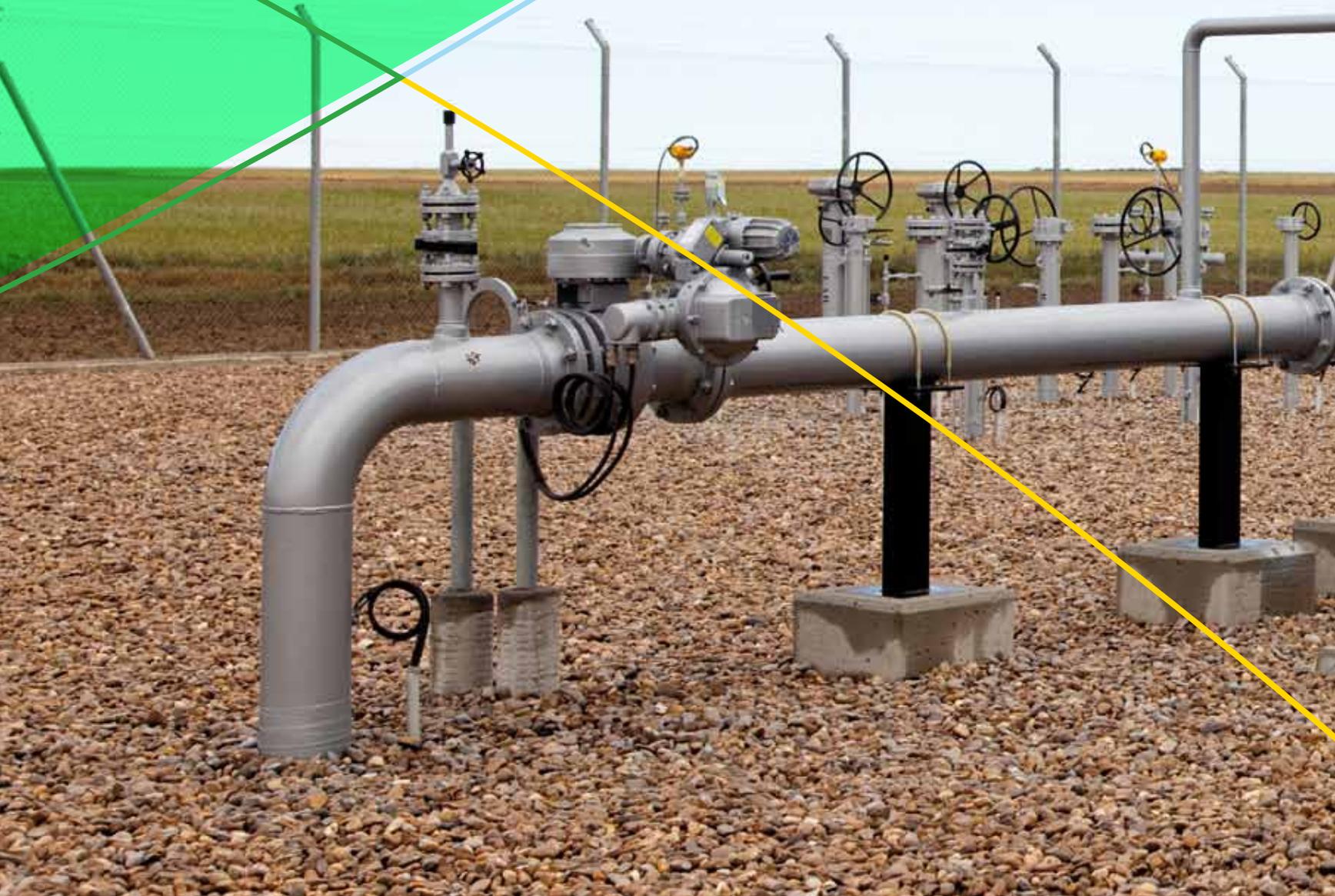
Mercedes Barreiro, Directora de Sistemas de Información

Borja Polo, Director de Desarrollo de Negocio

Estefanía Somoza, Directora de Comunicación Corporativa y RR.HH.

Juan García, Director de RR.HH

EL NEGOCIO DE REDEXIS GAS





EL GAS NATURAL: CARACTERÍSTICAS, USOS Y VENTAJAS

El **gas natural** es una energía muy competitiva que juega un papel destacado en un mundo preocupado por la reducción de emisiones contaminantes. Es **una de las fuentes de energía más limpias y respetuosas con el medio ambiente** debido a que es la que menos dióxido de carbono emite a la atmósfera, tanto en la etapa de extracción, elaboración y transporte, como en la fase de utilización.

Se compone de una mezcla de gases, en proporciones variables, pero donde el metano constituye un alto porcentaje (más del 70%). Otros gases que pueden estar presentes en proporciones apreciables son el nitrógeno, dióxido de carbono y etano.

El **uso principal del gas** es el de combustible para proporcionar calor, impulsar turbinas productoras de electricidad o mover motores, aunque también se emplea como materia prima por ejemplo en la fabricación de abonos nitrogenados.

Las **consecuencias atmosféricas** de su utilización son **sustancialmente inferiores que las de otros combustibles:**

- La menor cantidad de residuos producidos en la combustión permite su uso como fuente de energía directa en los procesos productivos o en el sector terciario, evitando los procesos de transformación como los que tienen lugar en las plantas de refino del crudo.
- La misma pureza del combustible lo hace apropiado para su empleo con las tecnologías más eficientes (por ejemplo generación de electricidad mediante ciclos combinados; producción simultánea de calor y electricidad mediante sistemas de cogeneración; climatización mediante dispositivos de compresión y absorción, etc.).
- Se puede emplear como combustible para vehículos mejorando la calidad medioambiental del aire de las grandes ciudades.



VENTAJAS DEL GAS NATURAL

El gas natural tiene una serie de ventajas funcionales, económicas y medioambientales sobre el resto de combustibles.
Se trata de una energía económica, fiable, cómoda, ecológica.

ECONOMÍA

Energía de suministro más económica

AHORRO

Se reducen las actuaciones de mantenimiento

CONFORT

Temperatura constante en todos los rincones del hogar

EQUIPOS

Aumenta su vida útil

COMODIDAD

Energía siempre disponible

SIN ALMACENAMIENTO

Se dispone del espacio ocupado por la caldera

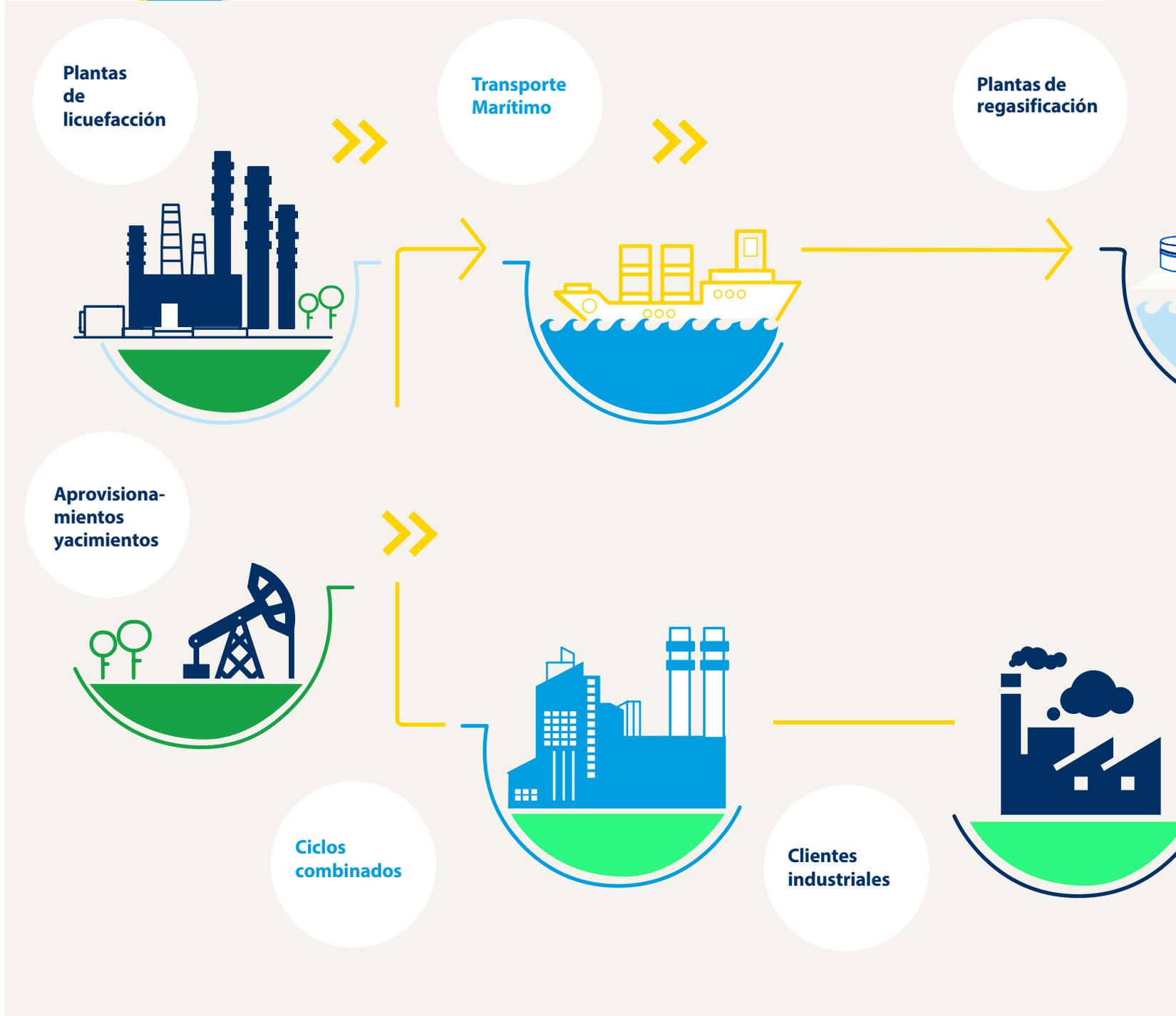
FACTURACIÓN CLARA

Tarifas oficiales

RESPETA EL MEDIO AMBIENTE

Energía no contaminante

LA CADENA DE VALOR DEL GAS NATURAL

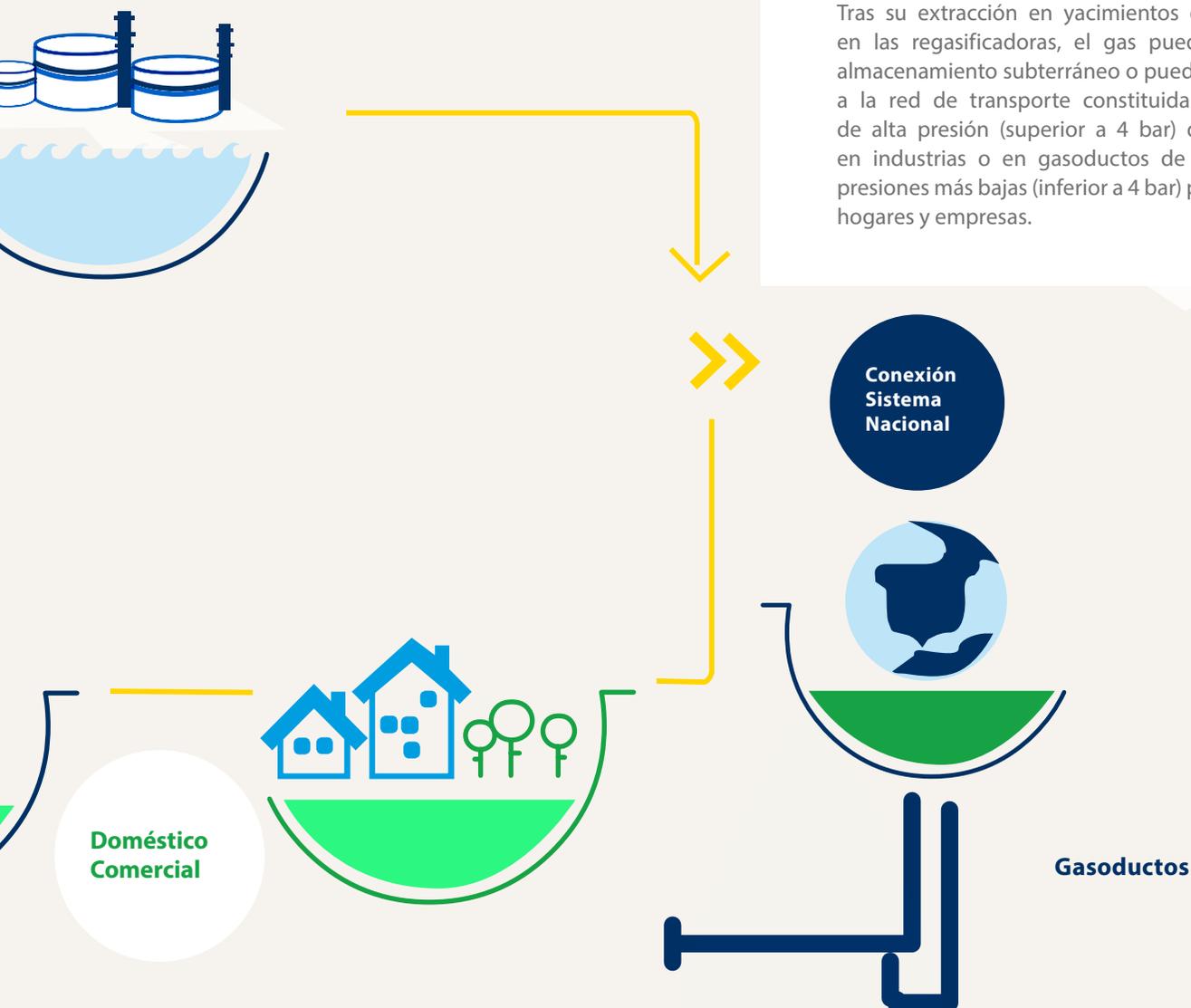




El gas natural proviene de la degradación de materia orgánica y aunque en muchos casos se ha asociado a yacimientos de petróleo, en otras ocasiones se descubre de forma aislada.

Esta energía se transporta tal como sale del yacimiento mediante tuberías de gas denominadas gasoductos, o bien en caso de largas distancias, en estado líquido (GNL, Gas Natural Licuado) mediante barcos metaneros o camiones cisterna con gas a muy baja temperatura para luego devolverlo a su estado original en las plantas regasificadoras.

Tras su extracción en yacimientos o su tratamiento en las regasificadoras, el gas puede pasar por un almacenamiento subterráneo o puede ir directamente a la red de transporte constituida por gasoductos de alta presión (superior a 4 bar) que desembocan en industrias o en gasoductos de distribución con presiones más bajas (inferior a 4 bar) para dar servicio a hogares y empresas.



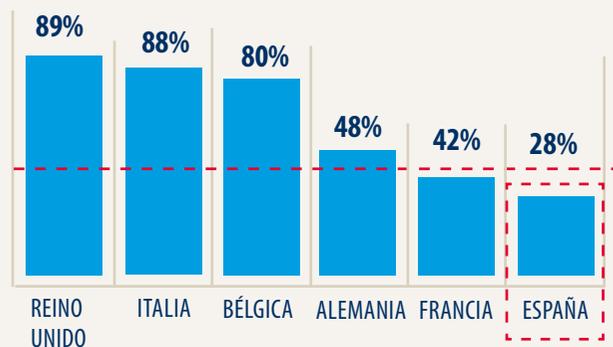
EL MERCADO DEL GAS NATURAL EN ESPAÑA: CONSUMO E INFRAESTRUCTURAS

El sector del gas natural en España tiene un rol relevante dentro del mix energético, ya que además de cubrir las necesidades energéticas de la sociedad, garantiza un entorno sostenible.

En la actualidad el gas natural goza de un gran potencial para los próximos años. La penetración es relativamente baja en los hogares españoles y representa una oportunidad para el sector, las empresas y familias. El ratio medio de penetración estimado en España se sitúa en el 28% mientras que en el resto de los países europeos está en torno al 46%.

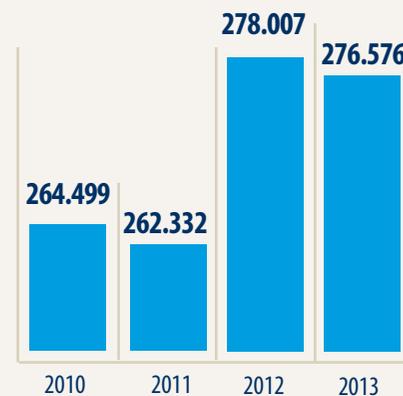


PENETRACIÓN DEL GAS EN ESPAÑA VERSUS OTROS PAÍSES EUROPEOS (%)



Fuente: Eurogas, Eurostat. Gas penetration (Gas Connection Points/Power Connection Points) – 2010.

CONSUMO DE GAS EN ESPAÑA⁽¹⁾ (TWh)



⁽¹⁾ Excluye otros gases (aire propanado) y centrales eléctricas.
Fuente: Sedigas.

Según Sedigas (Asociación española del Gas), el consumo de gas natural en España durante el año 2013 fue de 276.576 GWh (excluyendo la generación eléctrica) –un 0,5% inferior respecto al 2012–. Este descenso se produjo

por el mantenimiento de una relativa baja actividad industrial y por un invierno sin grandes olas de frío, factores externos al sector gasista que lo condicionan fuertemente.

No obstante, la expansión del gas en nuevos municipios, la consolidación en los que ya cuentan con servicio y la búsqueda de nuevos segmentos y oportunidades de mercado, son actuaciones que han marcado el ejercicio de 2013, y hacen prever positivas perspectivas de crecimiento para 2014, particularmente en el mercado industrial.

En España, el gas natural está preparado para encarar el futuro crecimiento con una capacidad suficiente y eficiente, gracias a que el país cuenta con unas infraestructuras gasistas modernas y muy flexibles, tanto en su capacidad de diversificar el suministro como para dar respuesta rápida a la demanda de los distintos agentes.

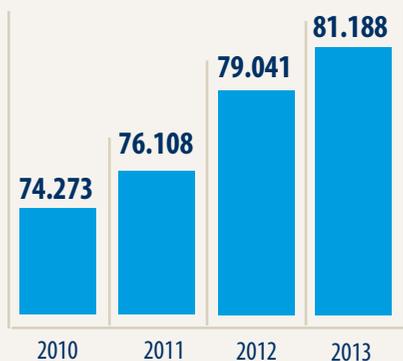
La red que conduce el gas natural en España ha aumentado en 2.147 km en 2013, alcanzando los 81.188 km de gasoductos de transporte y distribución, cifra que supone un aumento del 2,7% que la existente en 2012.

Destaca también el aumento de los puntos de suministro que alcanzaron 7,47 millones, un 1,1% superior al del año 2012.

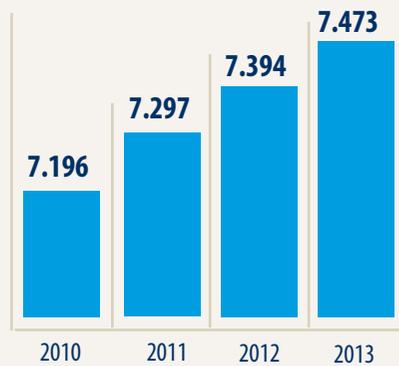
Asimismo, la evolución del resto de variables durante el año 2013 también indican la voluntad del sector gasista por expandirse en el territorio: 690 millones de euros de inversión, 1.600 municipios con red de gas natural y 79.635 nuevos puntos de consumo según Sedigas.



LONGITUD DE LAS REDES DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL EN ESPAÑA (Km)



PUNTOS DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL EN ESPAÑA (miles)



LAS ACTIVIDADES DE REDEXIS GAS



Redexis Gas es una de las principales compañías dedicada al desarrollo y operación del transporte y distribución de gas natural en España. Su actividad está regulada y se orienta a dar un servicio óptimo, seguro y eficiente al usuario final diseñando, construyendo y manteniendo las infraestructuras excelentes para garantizar el suministro de

gas natural, una de las energías más limpias y más eficientes que existen.

Redexis Gas transporta el gas natural desde los puntos de entrega de la red troncal o primaria en España hasta los puntos de consumo en las mejores condiciones de seguridad y calidad.

LA CADENA DE VALOR DEL SECTOR GASISTA

PRODUCTOR O IMPORTADOR

Realiza la exploración, investigación y explotación de los yacimientos de hidrocarburos.

Actividad liberalizada

REGASIFICADOR

Titular de las plantas de regasificación que transforman el gas natural licuado transportado en barcos y lo introducen en el sistema.

Actividad regulada

ALMACENAMIENTO SUBTERRÁNEO

Titular de las instalaciones de almacenamiento de gas natural en forma gaseosa.

Actividad regulada

TRANSPORTISTA

Titular de la infraestructura de transporte de gas natural troncal y secundario del territorio español.

Actividad regulada

DISTRIBUIDOR

Titular de la infraestructura de distribución de gas natural que une el sistema de transporte con los puntos de consumo.

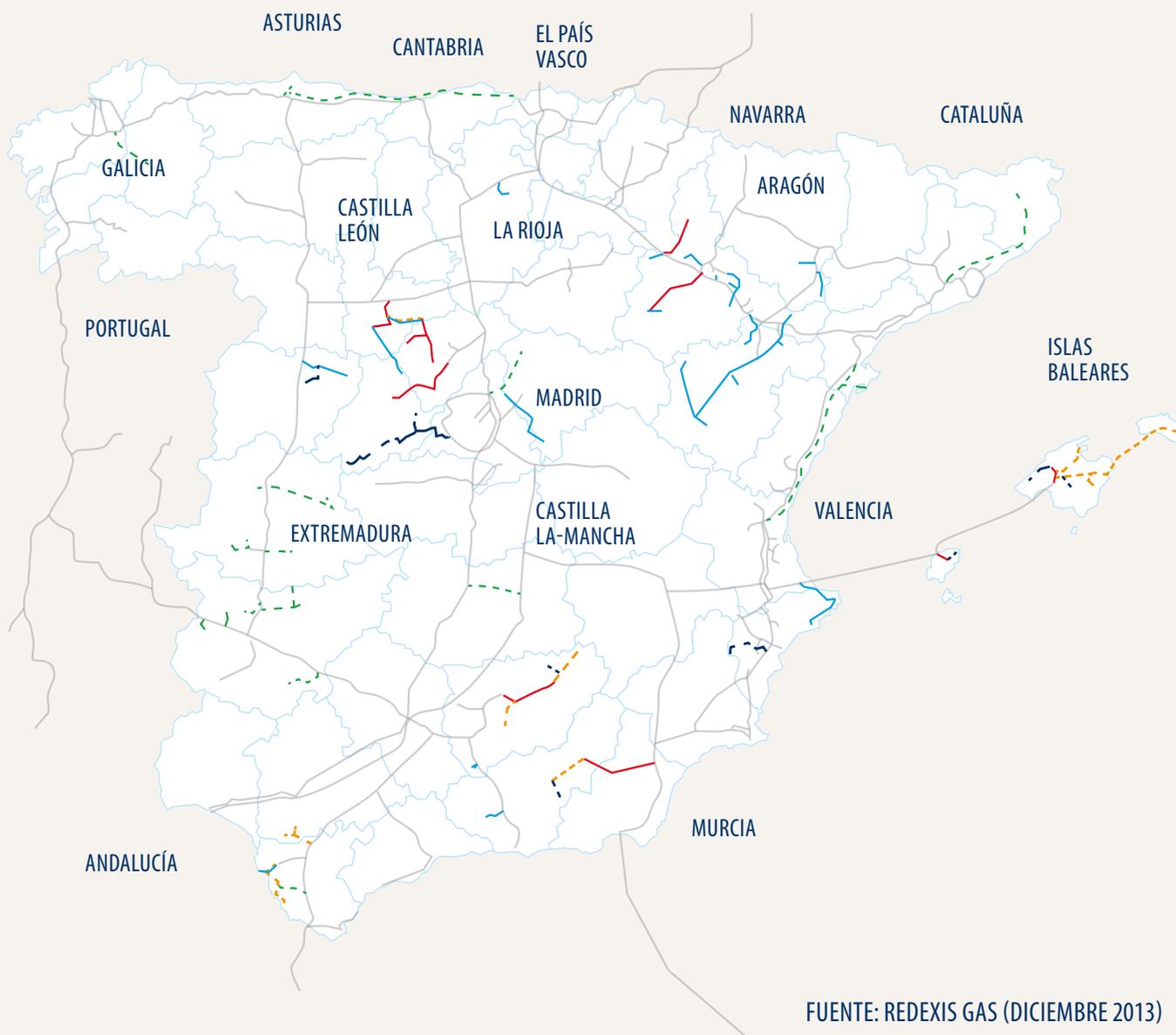
Actividad regulada

COMERCIALIZADOR

Realiza la compra de gas natural a los productores para su posterior venta a los consumidores. Hace uso del sistema gasístico nacional para hacer llegar el gas a los puntos de consumo.

Actividad liberalizada

INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE DE GAS EN ESPAÑA (DICIEMBRE 2013)



FUENTE: REDEXIS GAS (DICIEMBRE 2013)

- Red de otros operadores
- Red de transporte de otros operadores (en proyecto)
- Red de transporte primaria de Redexis Gas
- Red de transporte primaria de Redexis Gas (en proyecto)
- Red de transporte secundaria de Redexis Gas
- Red de transporte secundaria de Redexis Gas (en proyecto)

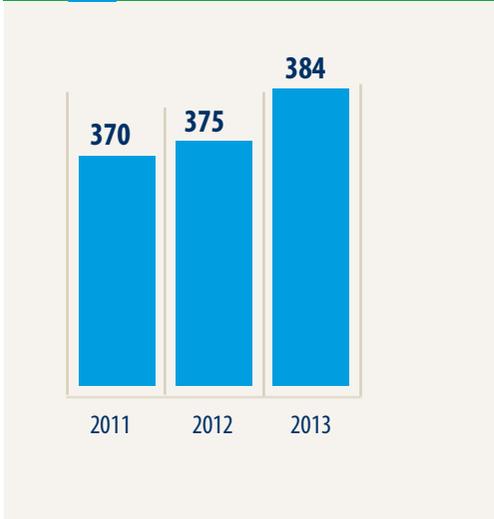


«VS»

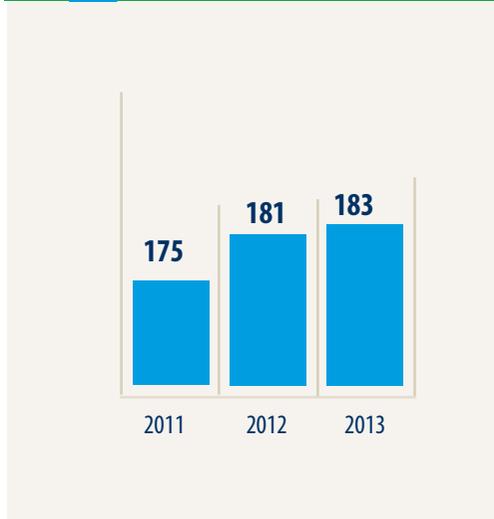


Su ámbito de actuación se desarrolla en siete Comunidades Autónomas del territorio español (Andalucía, Aragón, Islas Baleares, Castilla y León, Castilla-La Mancha, Comunidad Valenciana y Cataluña), dando servicio a finales de 2013 a más de 384.000 usuarios (puntos de suministro o conexión) en 183 municipios de 19 provincias, a través de 5.581 km de red construida por los que circula más de 10.000 GWh de gas natural.

PUNTOS DE CONEXIÓN (miles)



MUNICIPIOS EN SERVICIO



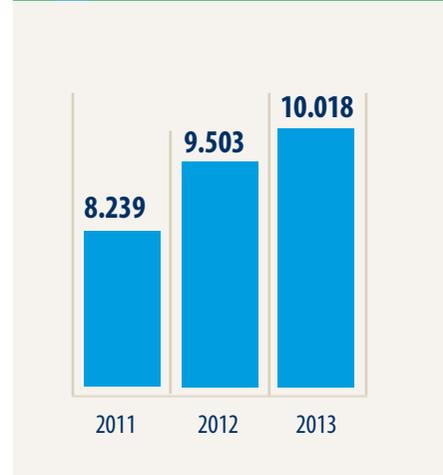
INFRAESTRUCTURA ACTUAL (KM)



DATOS OPERATIVOS

	Unit	2011	2012	2013
Puntos de conexión	#	370.404	375.434	384.168
P<4bar	#	370.299	375.317	384.040
P>4bar	#	105	117	128
Provincias servidas	#	19	19	19
Municipios en servicio	#	175	181	183
Municipios con autorización otorgada pendientes de gasificar	#	134	123	125
Infraestructura actual	Km	5.145	5.382	5.581
Longitud de la red de transporte	Km	1.004	1.153	1.281
Longitud de la red de distribución	Km	4.141	4.229	4.299
Energía distribuida	GWh	8.239	9.503	10.018
P<4bar	GWh	3.863	4.524	4.698
P>4bar	GWh	4.376	4.980	5.320

ENERGÍA DISTRIBUIDA (GWH)



Redexis Gas desarrolla su actividad a través de dos compañías transportistas y cuatro compañías distribuidoras.

EMPRESAS PARTICIPADAS DE REDEXIS GAS S.A.

EMPRESAS TRANSPORTISTAS



REDEXIS GAS TRANSPORTE, S.L



TRANSPORTISTA REGIONAL DEL GAS, S.A.

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



REDEXIS GAS ARAGÓN, S.A.



REDEXIS GAS BALEARES, S.A.



DISTRIBUIDORA REGIONAL DEL GAS, S.A.



REDEXIS GAS DISTRIBUCIÓN, S.A

I. TRANSPORTE

Redexis Gas opera y mantiene una red de transporte de gas natural a través de dos compañías transportistas: Redexis Gas Transporte, S.L. y Transportista Regional de Gas, S.A. (TRG), y facilita el acceso de las mismas a las comercializadoras, para que transporten esta energía al consumidor final.

A finales de 2013, las compañías transportistas de Redexis Gas contaban con una red de 1.281 Km formada por 44 gasoductos a través de los cuales se transporta el gas a presiones superiores a 4 bar hasta núcleos industriales o hasta los puntos de conexión con las redes de distribución de acuerdo a lo establecido por la legislación y normativas vigentes.

MAGNITUDES SIGNIFICATIVAS DE LA RED DE TRANSPORTE

Longitud de la red de transporte
Nº de gasoductos

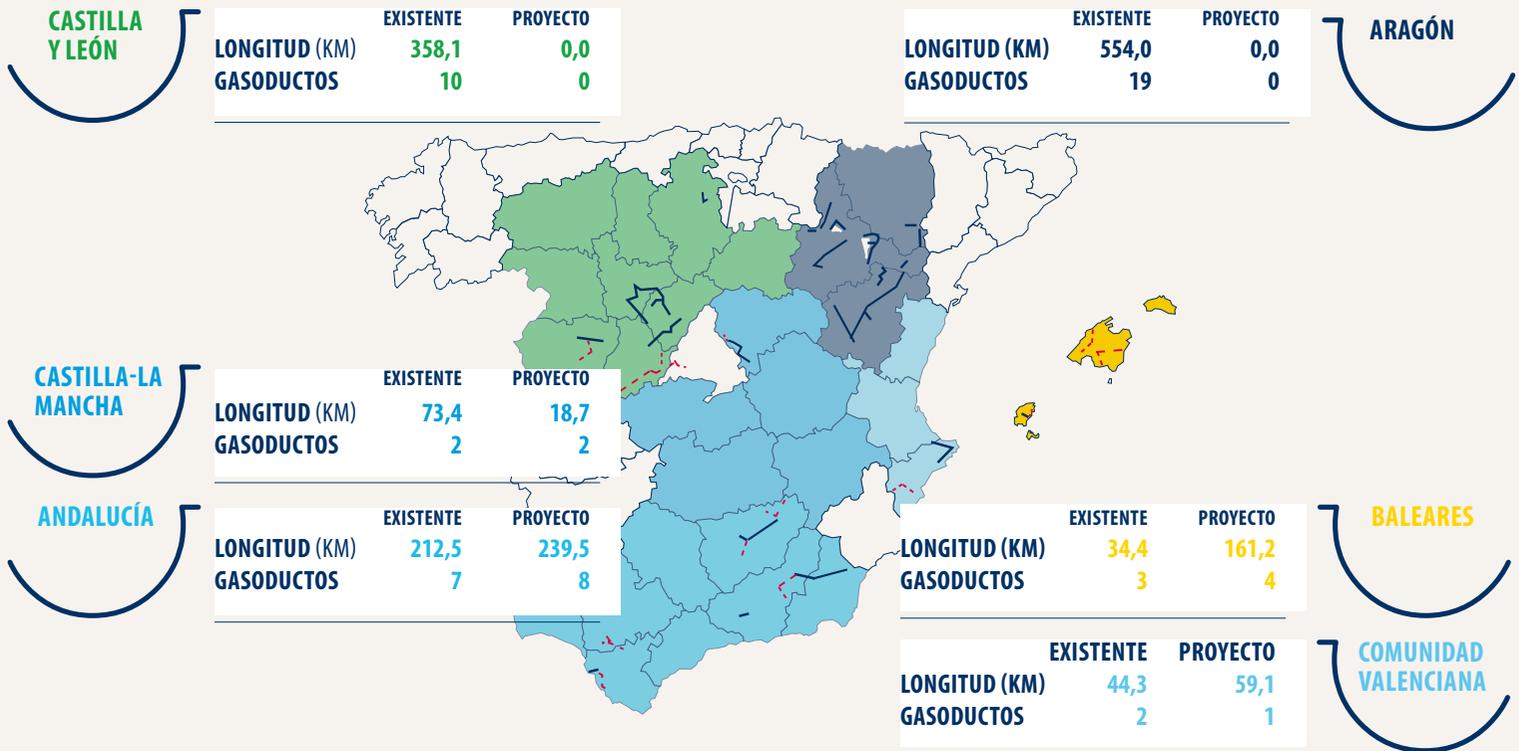
Unit	2011	2012	2013
Km	1.004	1.153	1.281
#	37	42	44



Gasoductos: 

Proyectos: 

TRANSPORTE



Nota 1:

Adicionalmente, Redexis Gas opera 4,7Km de gasoducto primario como conexión a una central de ciclo combinado en Tarragona

Nota 2:

Datos a cierre de 2013

El Grupo tiene previstos proyectos para seguir desplegando dicha red de transporte, con desarrollos que supondrán un total de 479 km y 16 gasoductos adicionales.

II. DISTRIBUCIÓN

Redexis Gas también realiza actividades de distribución construyendo, operando y manteniendo las instalaciones necesarias destinadas a suministrar gas natural en los puntos de consumo a través de cuatro compañías distribuidoras: Redexis Gas Aragón, S.A., Redexis Gas Baleares, S.A., Distribuidora Regional del Gas, S.A.U. y Redexis Gas Distribución, S.A. Asimismo, facilita el acceso de terceros (comercializadoras) a su red.

Sus funciones son:

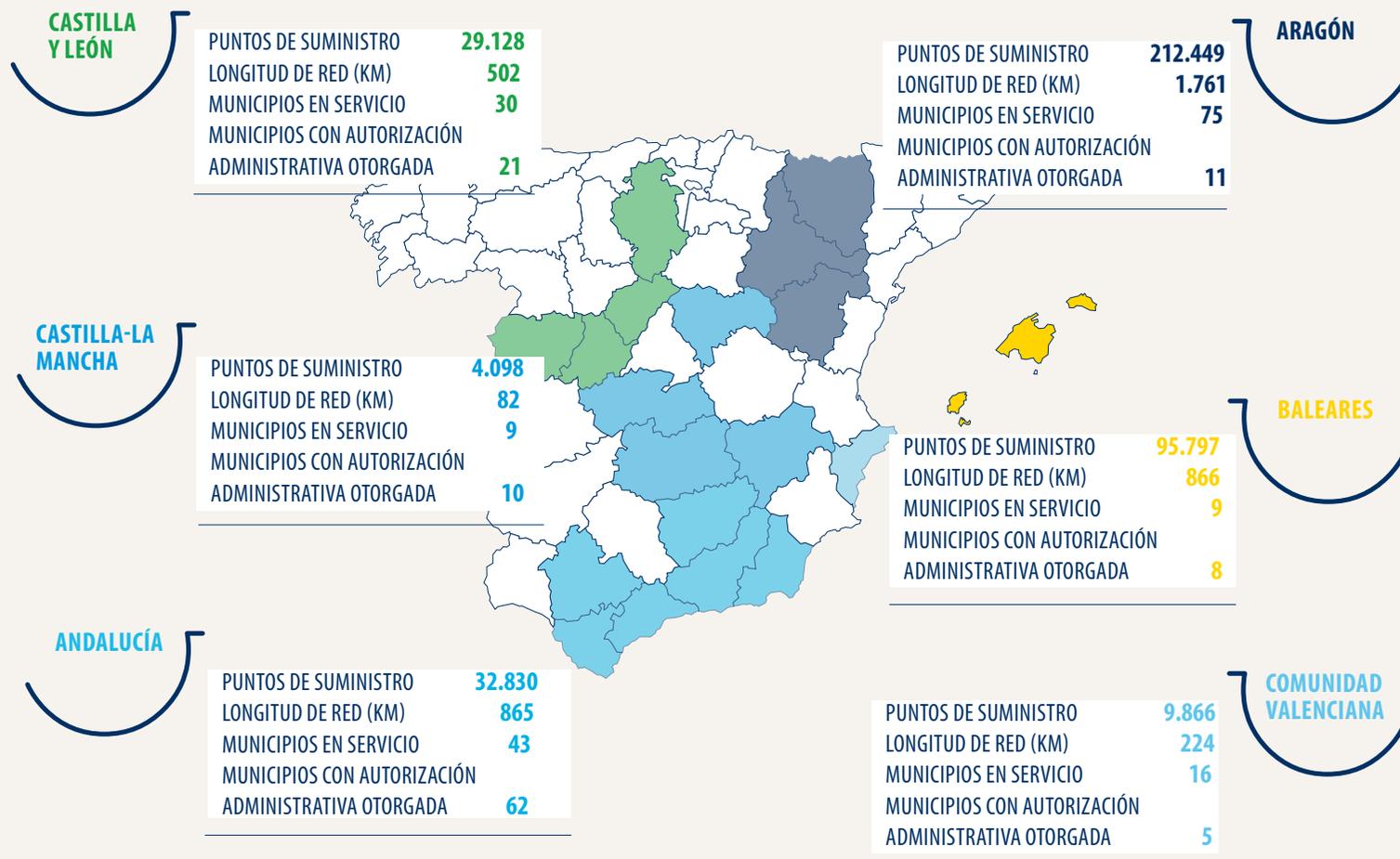
- Gestionar de manera eficaz y eficiente sus activos regulados de distribución, incluyendo la promoción de

nuevas infraestructuras, su desarrollo y construcción, así como los servicios de operación, mantenimiento y optimización.

- Distribuir el gas al usuario final y garantizar un servicio de excelencia.
- Incentivar el uso del gas natural enfatizando sus beneficios frente a otras energías más caras y contaminantes.

A finales de 2013, Redexis Gas distribuyó más de 10.000 GWh gas a través de 4.299 km de red en 183 municipios de 19 provincias. Actualmente tiene Autorización Administrativa para distribuir gas natural en 120 municipios adicionales.

DISTRIBUCIÓN



Nota 1: Adicionalmente, Redexis Gas dispone de autorizaciones administrativas para distribuir gas natural en 3 municipios de la Comunidad de Madrid

Nota 2: Datos a cierre de 2013

El Grupo tiene previsto extender sus redes de distribución a nuevos municipios los próximos años.

Adicionalmente, Redexis Gas ofrece una serie de servicios a los usuarios finales garantizando en todo momento seguridad, calidad y excelencia en el trabajo realizado.

1. Desarrolla las instalaciones receptoras de las comunidades y viviendas.
2. Alquila equipos de medida
3. Realiza lecturas de contador a domicilio en las zonas

donde se encuentran sus instalaciones para medir el consumo de gas realizado por el usuario durante un período determinado.

4. Garantiza la eficiencia y la seguridad en la utilización de sus instalaciones receptoras de gas a través de inspecciones periódicas.
5. Desarrolla operaciones domiciliarias diversas: el enganche, la verificación de las instalaciones, el reenganche, etc.

LA RED DE REDEXIS GAS

Redexis Gas posee una red de transporte y distribución muy joven: más del 60% de la red de transporte se ha realizado en los últimos cinco años y una proporción importante de la red de distribución se ha construido entre 2005 y 2008. Esto significa, por tanto, que la Compañía necesita una inversión limitada para mantener su base de activos, a la vez que le permite ofrecer unos magníficos ratios de seguridad.

Los gasoductos de transporte están contruidos con tuberías de acero, material adecuado para este tipo de infraestructuras capaces de funcionar a altas presiones. Todas las tuberías tienen un revestimiento exterior que evita la corrosión, reduciendo la necesidad de ser sustituidas en el corto plazo.

Los gasoductos de distribución suelen estar contruidos de acero (cuando la presión de la red es alta) y polietileno (cuando la red de presión es baja). Todos los gasoductos de acero de la red de Redexis Gas están protegidos por protección catódica aumentando su durabilidad y reduciendo los gastos de mantenimiento.

Redexis Gas ha desarrollado significativamente su red de distribución durante los últimos años, por lo que no se prevé que sea necesario llevar a cabo un programa de sustitución de activos a largo plazo.

PROGRAMA DE EXPANSIÓN DE LA RED

El Grupo acomete importantes inversiones en aquellas regiones donde su presencia es significativa y en aquellas que le permiten tener acceso al mayor número de clientes finales a través de sus redes de distribución.

El programa de expansión de la red de distribución de Redexis Gas está alineado con las conexiones en las regiones que se benefician de una nueva red de transporte. El importe de la inversión necesaria para ampliar la red de distribución depende del tipo de conexión final a la red, pudiéndose tratar de:

- **Nuevos Hogares.** Nuevos puntos de conexión de nuevos desarrollos habitacionales.
- **Saturación Vertical.** Nuevos puntos de conexión dentro de un edificio conectado a la red de distribución del

Grupo, que requiere instalación individual en el hogar del cliente.

- **Saturación Horizontal.** Nuevos puntos de conexión en edificios no conectados a la red de distribución. Ello requiere una acometida y otras instalaciones individuales para llegar a cada cliente.
- **Ampliación de la Red.** Nuevos puntos de conexión en barrios donde no existe red de distribución y que requieren de una infraestructura para suministrar estos puntos.
- **Comercial / Industrial.** Nuevos puntos de conexión para usuarios industriales o comerciales que no estén conectados a la red.

El Grupo analiza internamente cada oportunidad de inversión mediante modelos y realiza una serie de pruebas y sensibilidades. Finalmente, es el Comité de Inversiones (compuesto por la mayoría de miembros del Comité de Dirección) quien los aprueba según unos determinados criterios de inversión.



REGULACIÓN APLICABLE A LAS ACTIVIDADES DE REDEXIS GAS

Dentro del sector gasista español intervienen múltiples agentes y aunque el suministro y la comercialización de esta energía se encuentra totalmente liberalizadas, el resto de fases están reguladas.

La industria del gas natural en España ha experimentado en los últimos años cambios relevantes en su estructura y funcionamiento, motivados en buena medida por la adaptación de su marco regulatorio a los principios establecidos en las **Directivas Europeas sobre normas comunes para el mercado interior de gas natural** –Directiva 1998/30/CE, Directiva 2003/55/CE y la última Directiva 2009/73/CE– y sus Reglamentos asociados.

La progresiva incorporación de las nuevas disposiciones establecidas en el último paquete legislativo de la UE en materia energética han intensificado los cambios.

El objetivo último perseguido por la Regulación Europea es crear el marco necesario para el funcionamiento de un mercado interior de gas en 2014, erigido sobre la base de la competencia efectiva entre agentes, la seguridad de suministro y la transparencia.

A nivel nacional se han venido desarrollando e incorporando estos principios en diversos desarrollos legislativos, propiciando una evolución profunda del negocio gasista.

La Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos supuso una modificación fundamental del modelo de mercado de gas en España, desarrollando el marco necesario para la promoción de la competencia entre agentes, y la separación de las diversas actividades que conforman el negocio. El marco regulatorio actual propugna la separación de las distintas actividades reguladas de las liberalizadas a fin de garantizar la eficiencia y la competencia entre los distintos agentes del mercado.

El acceso de terceros a las instalaciones de la Red Básica y a las instalaciones de transporte y distribución de gas natural está garantizado por la legislación, por motivos de eficiencia para el conjunto del sistema, debido a su carácter de monopolio natural. La contraprestación por el uso de dichas instalaciones viene determinada por los peajes aprobados



por el Gobierno, para el conjunto de infraestructuras del territorio español.

En **agosto de 2001, se publicó el Real Decreto 949/2001** que desarrolla el procedimiento de acceso de terceros a las instalaciones y determina:

- un sistema de retribución de las actividades reguladas,
- fija la estructura de tarifas de venta de gas natural y de peajes de acceso a las instalaciones gasistas, y
- establece el sistema de liquidaciones de las actividades reguladas de los sujetos que actúan en el sistema.

En **diciembre de 2002 se publicó el Real Decreto 1434/2002** que regula las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas natural.

Este Real Decreto establece, entre otras materias, las reglas para el cambio del mercado regulado al liberalizado y para el cambio de comercializador, con objeto de responder a



las nuevas situaciones que se estaban produciendo en el mercado del gas ya que, **desde el 1 de enero de 2003, todos los consumidores podían elegir comercializadora.** Además, introducía una serie de medidas con objeto de evitar la infrautilización de la capacidad contratada por parte de los distintos agentes. Desde el año 2002 se han venido elaborando y actualizando documentos de planificación de infraestructuras de transporte a un horizonte de 10 años sobre las necesidades de infraestructuras gasistas en el territorio nacional.

En 2005 se aprobó la **Orden ITC/3126/2005** por la que se aprueban las **Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista (NGTS)** que tienen por objeto fijar los procedimientos y mecanismos para la gestión técnica del sistema, coordinando la actividad de todos los sujetos o agentes que intervienen en el sistema para garantizar el correcto funcionamiento técnico del sistema gasista y la continuidad, calidad y seguridad del suministro del gas natural, respetando en todo caso los principios de objetividad, transparencia y no discriminación.

Muy relevante es la publicación de la **Ley 12/2007, de 2 de julio**, con la que se modifica la Ley 34/1998 del Sector de Hidrocarburos, con el fin de adaptarla a lo dispuesto en la Directiva 2003/55/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural.

Esta Ley profundiza en la separación jurídica y funcional de las denominadas actividades de red, de las actividades de producción y suministro, eliminando la posible competencia entre distribuidores y comercializadores en el sector de suministro, con la desaparición de las tarifas para suministro por el distribuidor y la creación de una tarifa de último recurso¹. Asimismo, se refuerza la independencia

del Gestor Técnico del Sistema, exigiendo la separación jurídica y funcional de éste, y se crea la Oficina de Cambios de Suministrador, al objeto de garantizar que el derecho de cambio de suministrador se ejerza bajo los principios de objetividad, transparencia y no discriminación.

En el año **2008** se aprobó el **Real Decreto 326/2008**, de 29 de febrero, por el que se establece la retribución de la actividad de transporte de gas natural para instalaciones con puesta en servicio a partir del 1 de enero de 2008.

En **2012**, se aprobó el **Real Decreto-ley 13/2012**, que transpone la Directivas en materia de mercado interior de electricidad y gas, avanzando en la separación de las funciones de los agentes, en particular del gestor de red. Entre las modificaciones introducidas se incluye la exigencia de la separación efectiva de cualquier actividad de transporte suministro y/o producción de la actividad de transporte.

Por último, se debe señalar que la retribución de las actividades reguladas de cada año, los peajes que aplicarán a dicho periodo y que permitirán que el sistema sea económicamente sostenible, así como determinados desarrollos regulatorios, son establecidos mediante órdenes ministeriales que son publicadas al final de cada año, y en las que los peajes y retribuciones en ella establecidos son de aplicación durante el año posterior. La última de estas órdenes ha sido la **IET/2446/2013**.

Esta documentación, así como el resto de normas relacionadas, pueden encontrarse en diversas bases de datos jurídicas, así como en las webs de la [Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia \(CNMC\)](#), el [Ministerio de Industria, Energía y Turismo](#) y [Gestor Técnico del Sistema \(GTS\)](#).

¹ La TUR o Tarifa de Último Recurso es el precio regulado por el Gobierno para el suministro obligatorio a los clientes que no quieren o no pueden buscar otras ofertas en el mercado. Se configura como una tarifa refugio y está reservada para los consumidores suministrados a presión inferior a 4 bar y con un consumo inferior a los 50 MWh/año, segmento en el que se encuentran prácticamente todos los consumidores domésticos.

LA VISIÓN ECONÓMICO-FINANCIERA DE REDEXIS GAS

Los resultados operativos y económico-financieros de Redexis Gas durante el año 2013 fueron muy positivos, mostrando un significativo crecimiento de su actividad.



DATOS OPERATIVOS

	Unit	2011	2012	2013
Puntos de conexión	#	370.404	375.434	384.168
Provincias con cobertura de red	#	19	19	19
Municipios en servicio	#	175	181	183
Municipios con autorización otorgada pendientes de gasificar	#	134	123	125
Infraestructura actual	Km	5.145	5.382	5.581
Longitud de la red de transporte	Km	1.004	1.153	1.281
Longitud de la red de distribución	Km	4.141	4.229	4.299
Energía distribuida	GWh	8.239	9.503	10.018
P<4bar	GWh	3.863	4.524	4.698
P>4bar	GWh	4.376	4.980	5.320



DATOS FINANCIEROS

Datos en millones de euros, salvo en los casos indicados

	2012	2013	% variación
Ingresos	139,1	146,9	5,6%
Transporte	38,1	44,4	16,6%
Distribución	76,7	73,9	(3,6%)
Otros ⁽¹⁾	24,3	28,6	17,8%
EBITDA	96,3	105,1	9,1%
Margen (%)	69,3%	71,6%	2,3pp
Inversión	56,2	68,8	22,4%

(1) Otros ingresos incluye venta de energía no regulada (GLP), derechos de acometida, alquiler de equipos y otros ingresos

Las principales actividades de Redexis Gas son el transporte y la distribución de gas natural, los servicios de Inspecciones, alquileres,

derechos de alta y desconexiones, entre otros, y, en menor medida, la distribución de gas licuado de petróleo (GLP).

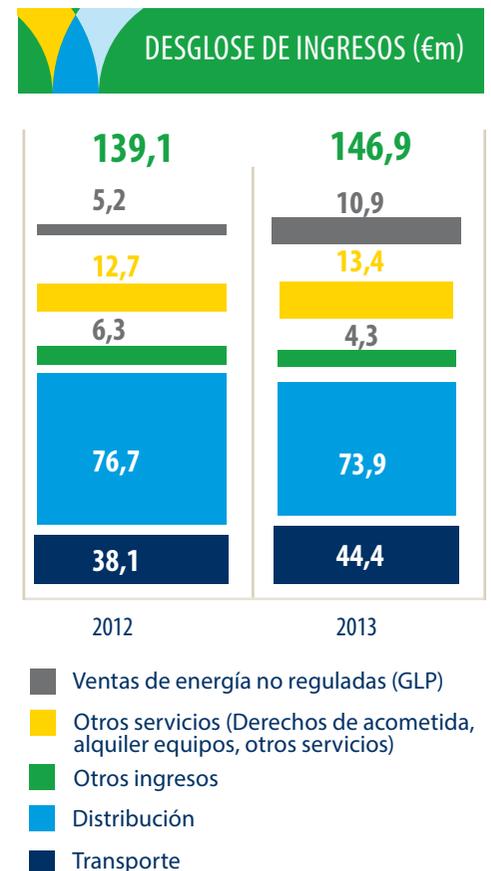
INGRESOS

Los ingresos de Redexis Gas proceden de la retribución que recibe del sistema gasista por el desarrollo de sus actividades de transporte y distribución, reconocida por las autoridades reguladoras nacionales: Ministerio de Industria, Energía y Turismo y la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, que permiten al Grupo recuperar la inversión realizada, obtener una rentabilidad razonable e incentivar una gestión eficaz.

En 2013, el 90% de los ingresos del Grupo estaban regulados y el 10% restante de actividades no reguladas. La siguiente tabla desglosa la proporción de los ingresos del Grupo según las actividades realizadas:



INGRESOS POR ACTIVIDADES		
Servicios	Descripción	% de ingresos a 31 de diciembre 2013
REGULADOS		
TRANSPORTE	Remuneración derivada de la fórmula paramétrica	30,2%
DISTRIBUCIÓN	Remuneración derivada de la fórmula paramétrica	50,3%
OTRAS ACTIVIDADES REGULADAS	Remuneración de servicios auxiliares	9,1%
NO REGULADOS	Remuneración de actividades no reguladas	10,3%
Gas licuado del petróleo (GLP) y otros		



Redexis Gas logró cerrar el año 2013 con un crecimiento en ingresos del 5,6%, hasta alcanzar la cifra de 147 millones de euros.

EBITDA

El EBITDA del año 2013 ascendió a 105 millones de euros, con un aumento del 9,1% respecto al de 2012 y un margen de EBITDA del 72%, gracias al buen comportamiento de los ingresos y la mejora continua de la eficiencia.

En un entorno macroeconómico, energético y financiero muy exigente, estos resultados se han logrado gracias al adecuado equilibrio entre los negocios regulados y liberalizados en el mercado del gas.



INVERSIÓN

Las inversiones de Redexis Gas se situaron en 68,8 millones de euros en el ejercicio 2013. De esta cifra, el 57% correspondieron a inversiones realizadas en la red de transporte mientras que el 41% en la de distribución.

La siguiente tabla incluye el desglose de la inversión del Grupo en su red de gas según su actividad:



INVERSIONES REALIZADAS SEGÚN ACTIVIDAD

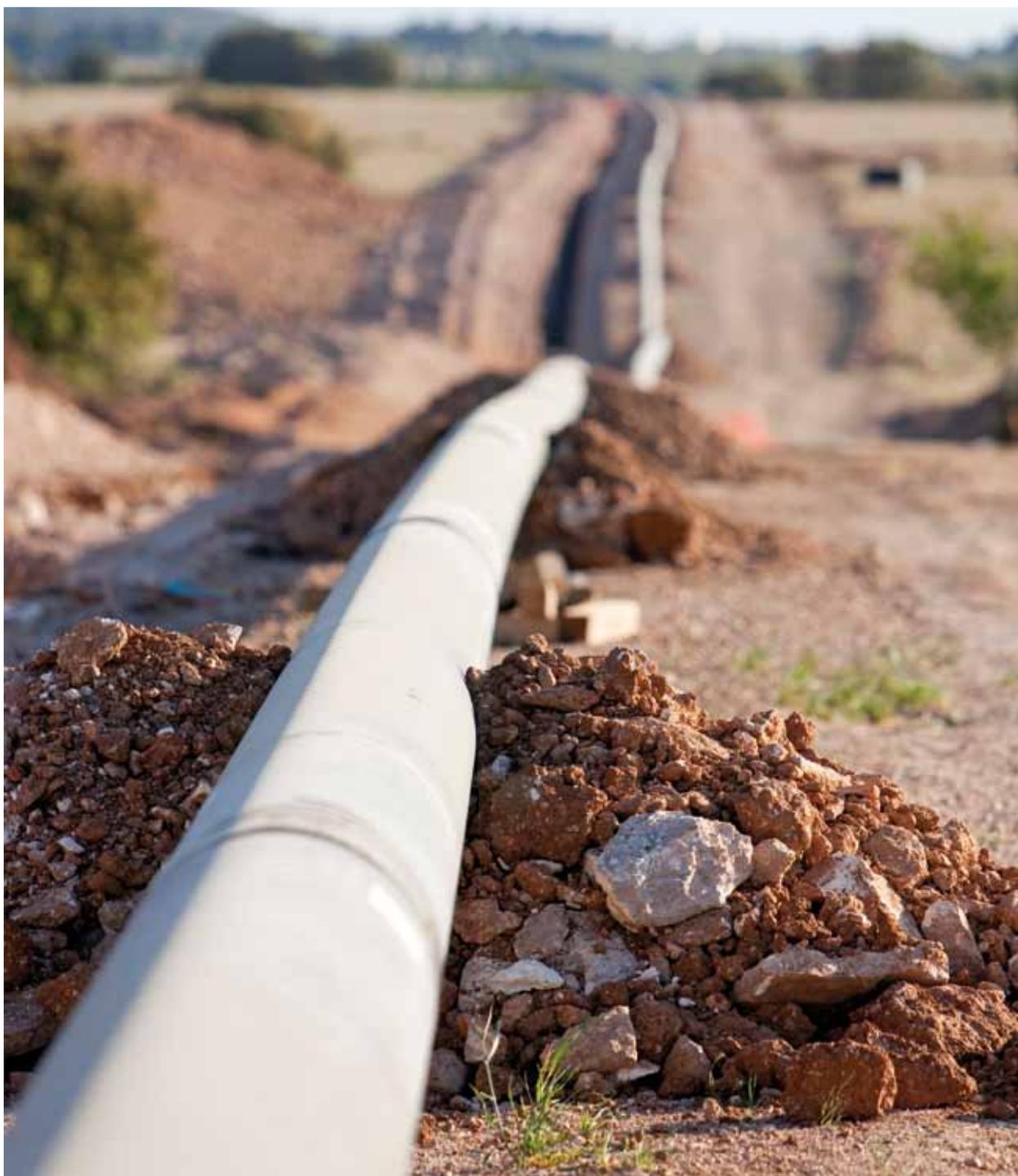
Datos en millones de euros, salvo en los casos indicados

	2012	2013	% variación
Transporte	35,7	39,0	9,2%
Distribución	17,1	28,5	66,7%
Otros activos intangibles	3,4	1,3	(61,8%)
Total inversiones (Capex)	56,2	68,8	22,4%

El Grupo tiene previsto ampliar su red de transporte durante el año 2014. Dispone de autorización para construir en la zona de 'Huerca Overa-Baza-Guadix' (uno de los primeros gasoductos de transporte regional que obtuvo autorización de ejecución tras el Real Decreto-Ley 13/2012) y ha obtenido recientemente

autorizaciones en 'Elche-Monóvar-Algueña' y 'Son Reus-Andratx'.

De igual forma, Redexis Gas continúa ampliando su red de distribución con el objetivo de llevar el gas natural a nuevos municipios.



ESTRUCTURA FINANCIERA

Uno de los grandes hitos del comienzo del año 2014 ha sido el cierre de la primera emisión de bonos de Redexis Gas que, junto con la financiación bancaria de 300 millones de euros ha dotado a la Compañía de una estructura de capital madura y estable.

El 8 de abril de 2014 Redexis Gas Finance BV cerró con éxito **una emisión de bonos por un importe de 650 millones de euros y vencimiento en 2021 con un cupón anual del 2,75%**. Los fondos obtenidos de la emisión, que tuvo una acogida muy positiva en el mercado de capitales, se destinaron a refinanciar la deuda de Redexis Gas, S.A. La transacción tuvo una demanda de más de 240 inversores con un volumen de pedidos aproximado de 2.750 millones de euros, representando una demanda cuatro veces superior al volumen emitido, lo que sitúa al Grupo como un valor fiable y seguro para la comunidad financiera.

Los fondos obtenidos con esta operación se destinaron a la refinanciación del préstamo bancario sindicado, fortaleciendo la sólida estructura financiera de la Compañía.

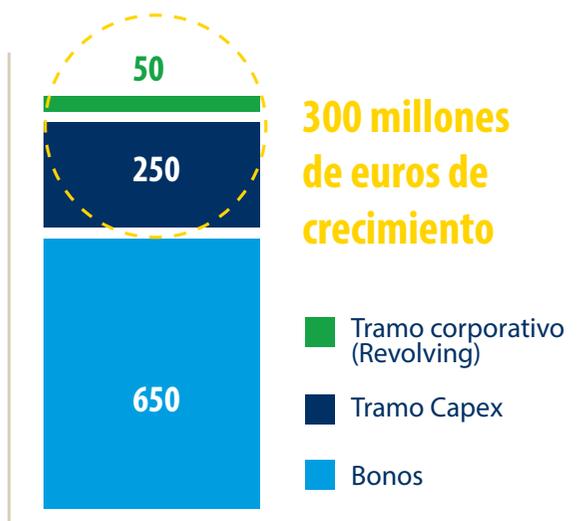
Esta operación demuestra la confianza que los inversores tienen en el Grupo gracias, entre otros factores, a los buenos resultados operativos y financieros obtenidos, el retorno al crecimiento en los ingresos y el sólido perfil de generación de caja.

Los ratings de calificación crediticia de Redexis Gas otorgados por Moody's y Fitch fueron de 'Baa3' y 'BBB', respectivamente, ambos con perspectiva estable.

Esta nueva estructura de capital permite a Redexis Gas entrar en una etapa, en la que la flexibilidad y estabilidad son las características esenciales.

ESTRUCTURA DE CAPITAL			
Tramo	Tipo	Importe	Vencimiento
Bonos	Fijo	650 millones €	2021
Tramo Capex	Variable	250 millones €	2019
Tramo corporativo (Revolving)	Variable	50 millones €	2019

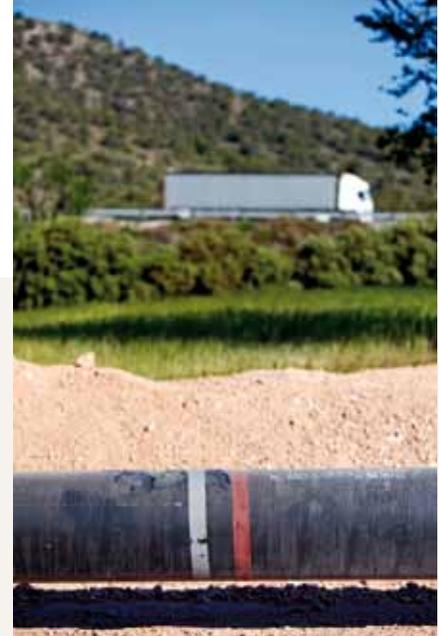
Financiación (millones de euros)



EL COMPROMISO DE REDEXIS GAS







Iniciativas sobre el compromiso Redexis Gas con sus grupos de interés

- Tiene aprobado un Código de Conducta interno que vela por el cumplimiento de la legalidad.
- Adopta voluntariamente medidas de Gobierno Corporativo recomendadas para las empresas cotizadas.
- Apoya los Diez principios del Pacto Mundial de Naciones Unidas.
- Ha elaborado un Protocolo para la comunicación de hechos irregulares y tiene un Canal de Denuncias interno que permite a cualquier empleado o persona relacionada con la Compañía poner en conocimiento de la Dirección cualquier actuación que pudiera ser irregular.
- Tiene auditadas y aprobadas por AENOR sus políticas de seguridad, salud y condiciones de trabajo, y de medio ambiente.
- Ha reforzado las condiciones de contratación e intensificado el seguimiento de sus contratistas con el objeto de asegurar el cumplimiento de estas políticas.
- Ha reforzado su equipo interno de seguridad, salud y medio ambiente con la incorporación de personal altamente cualificado y con el desarrollo de una nueva estructura organizativa, con el objetivo de desarrollar nuevas iniciativas en estos ámbitos.
- Ha mejorado significativamente sus métricas operativas en materia de accidentes, número de emergencias y tiempos de respuesta, mejorando las estadísticas del sector.
- Ha iniciado un programa de inversiones plurianual con el objeto de eliminar todos los espacios confinados existentes en su red.
- Todas las compañías del Grupo están certificadas en OHSAS 18001 y tienen previsto obtener la certificación ISO 14001 a lo largo del año 2014.
- Tiene previsto acreditar su sistema de gestión medioambiental a lo largo del año 2014.
- Todos los activos de transporte de Redexis Gas han obtenido o se prevé que obtengan en el corto plazo la autorización ambiental por parte del Ministerio de Medio Ambiente.
- Redexis Gas contribuye activamente al desarrollo de comunidades locales mediante el lanzamiento de campañas de eficiencia energética y promoción del gas natural, así como con la creación de empleo.

Para Redexis Gas, generar y mantener una cultura de Responsabilidad Corporativa (RC) constituye un reto cuya gestión es de largo plazo pues implica: reforzar los valores de la Compañía para que sean conocidos y asumidos, enmarcar las actuaciones en una política acorde, realizar acciones de formación y sensibilización con los empleados e implantar unos instrumentos que ayuden a establecer, medir y gestionar los avances.

Redexis Gas a través de su actividad, puede ayudar a fomentar un estilo de vida más sostenible. Las instalaciones y servicios que ofrece contribuyen a mejorar la competitividad y la calidad de vida de las personas, consiguiendo al mismo tiempo, reducir el impacto ambiental. Por ello, el Grupo ha establecido como uno de los objetivos de su estrategia para los próximos años la consolidación de la "Responsabilidad Corporativa" ("RC") dentro de su cultura corporativa.

Con la finalidad de alcanzar este objetivo, el Consejo de Administración de Redexis Gas aprobó un **'Código de Conducta'** el 19 de marzo de 2013, en el que se **recoge el compromiso de la empresa con los principios de la ética empresarial y la transparencia en todos los ámbitos de actuación**, determinando un conjunto de pautas de conducta, valores y buenas prácticas que deben regir la conducta empresarial en su conjunto, y la de todas aquellas personas vinculadas a la empresa de manera directa e indirecta, en el cumplimiento de sus funciones y en sus relaciones profesionales.

A estos efectos, el principal objetivo del Grupo es la adopción de una actuación empresarial enmarcada dentro de un comportamiento ético, social, ambiental y económicamente responsable.

Dicho comportamiento conlleva la toma de conciencia sobre las circunstancias económicas, sociales y ambientales existentes y refuerza, por tanto, el compromiso de Redexis Gas en la gestión responsable, eficaz e íntegra de la empresa, aportando de esta manera solidez a los valores y a la cultura empresarial, reforzando su estrategia y reputación.

Para que su aprobación y aplicación sean efectivas, Redexis Gas ha llevado a cabo una correcta y ordenada difusión entre todos los profesionales que forman parte de las distintas sociedades. Dicha comunicación se ha realizado de manera escalada, permitiendo que la totalidad de los colaboradores sean conocedores del mismo así como de sus principios rectores y su finalidad.

El 7 de mayo de 2013, y tras la aprobación del Código de Conducta, se aprobó el **procedimiento de comunicación**

de hechos supuestamente irregulares, con el objetivo de establecer un procedimiento que recoja el modo en que puede ponerse en conocimiento de la dirección de Redexis Gas hechos que pudieran resultar irregulares o potencialmente delictivos cometidos por alguna persona de la organización.

Cabe destacar que la aplicación de dicho procedimiento es para todos los profesionales que integran el Grupo, independientemente de su posición jerárquica o cualificación en la organización, y se refiere a actuaciones relativas con el incumplimiento de la normativa aplicable, las buenas prácticas corporativas y la implantación del Código de Conducta anteriormente descrito.

Es, por tanto, objetivo de Redexis Gas el hacer partícipes a la totalidad de sus colaboradores en el ejercicio de unas correctas prácticas que redundan en un beneficio conjunto.

Para garantizar su finalidad, el propio procedimiento recoge una serie de medios para hacer efectiva la comunicación de hechos supuestamente irregulares, sintetizándose en un **canal de formalización de denuncias**, donde destaca la posibilidad vía email a un buzón de correo establecido al efecto.

Es de reseñar que hasta la presente fecha no se ha recibido denuncia alguna por parte de los colaboradores de la empresa.

De igual manera que el Código de Conducta, la comunicación y difusión del procedimiento y su canal de denuncias son elementos esenciales para su correcto funcionamiento y finalidad. A estos efectos, dicha comunicación se ha realizado también de manera escalada dentro de la organización, permitiendo que la totalidad de los colaboradores hayan sido conocedores del mismo.

Así mismo, para estar actualizados y seguir respondiendo a las necesidades de la sociedad, la Compañía se adhirió en junio 2014 a la **iniciativa del Pacto Mundial (Global Compact) de Naciones Unidas**, con el objetivo de acoger, como parte integrante de su estrategia, los diez principios relacionados con los derechos humanos, las condiciones laborales, el medio ambiente y la lucha contra la corrupción.



Red Pacto Mundial España
WE SUPPORT

CON SUS GRUPOS DE INTERÉS

Redexis Gas reconoce que todos los grupos de interés asociados a su actividad tienen un interés legítimo en los diferentes aspectos de la gestión diaria de la Compañía, y es consciente que juega un papel importante para el desarrollo económico, social y medioambiental. La realidad económica y social actual implica nuevos desafíos en el diálogo con los grupos de interés.

Es importante analizar esta relación como un proceso de mejora continua y en constante cambio, y comprobar si la estrategia a seguir y los cambios contextuales (sociales y económicos) han mantenido, modificado o generado algún tipo de grupo de interés, tomando como referencia los valores corporativos y el impacto y la capacidad de influencia mutua.

Redexis Gas se esfuerza en garantizar una comunicación abierta y constructiva con todas las partes implicadas, estudiando y creando mecanismos de diálogo y entendimiento mutuo para que las necesidades de todos los grupos sean tomadas en cuenta en su desarrollo sostenible.

En consecuencia, la Compañía cuenta con diversos canales de comunicación a través de los cuales se canalizan las expectativas y opiniones de los grupos de interés con el objetivo de dar respuestas que generen valor para el negocio y para las partes interesadas. Además de poder acudir a la web del Grupo (www.redexisgas.es), los usuarios poseen distintos canales de comunicación según sea su campo de interés.

1. INVERSORES

La base de la confianza de Redexis Gas reside en la búsqueda constante de un diálogo transparente, fluido y cercano con la comunidad financiera, y en la aplicación de unos valores: la credibilidad, el valor y la orientación de mercado. Es importante generar expectativas realistas en la comunidad financiera, así como publicar la información adecuada y pertinente con el objetivo de evitar incertidumbre.

Para llevar a cabo esta relación, Redexis Gas cuenta con un **Departamento de Relación con Inversores**, integrado en el Área Financiera. Las tareas de este departamento son identificar y resolver adecuadamente las inquietudes y demandas de información de accionistas, analistas, inversores actuales y potenciales, bonistas, agencias de calificación crediticia y otros actores del mercado,

apoyándose en una combinación de medios y canales de comunicación que facilitan esa relación.

A través del departamento de Relación con Inversores se presta apoyo al equipo directivo en su toma de decisiones, se trata de aumentar la visibilidad de la Compañía en los mercados financieros, y se mantiene a las diferentes partes al corriente de la información más relevante de la Compañía y del sector, de la dinámica competitiva de los mercados y de la evolución operativa y financiera de la empresa.

Los inversores y accionistas así como otros agentes del mercado pueden encontrar más información acerca de Redexis Gas en su página web: www.redexisgas.es

2. CLIENTES

La satisfacción de los clientes es esencial tanto para mantener la base actual de los mismos como para asegurar una relación duradera. Redexis Gas considera que esta relación y satisfacción depende del valor y la calidad del servicio que proporciona. Está plenamente comprometida con sus clientes, y por ello, invierte en mejorar la seguridad y el servicio de atención como en optimizar todos los procesos orientados al mismo. La Compañía centra sus esfuerzos en identificar posibles anomalías, necesidades y requerimientos que contribuyan a mejorar la eficiencia de los procesos y calidad de los servicios que presta.

Redexis Gas establece una relación necesaria con sus clientes para la prestación de sus servicios como operador del sistema gasista diferenciando:

- Las compañías comercializadoras
- Los consumidores conectados a la red
- Otros colectivos, que solicitan a Redexis Gas la gestión (instalación, mantenimiento, alta, enganche...) de sus instalaciones de transporte o distribución.

El compromiso con los clientes se afronta desde una estrategia clara alrededor de los siguientes puntos:

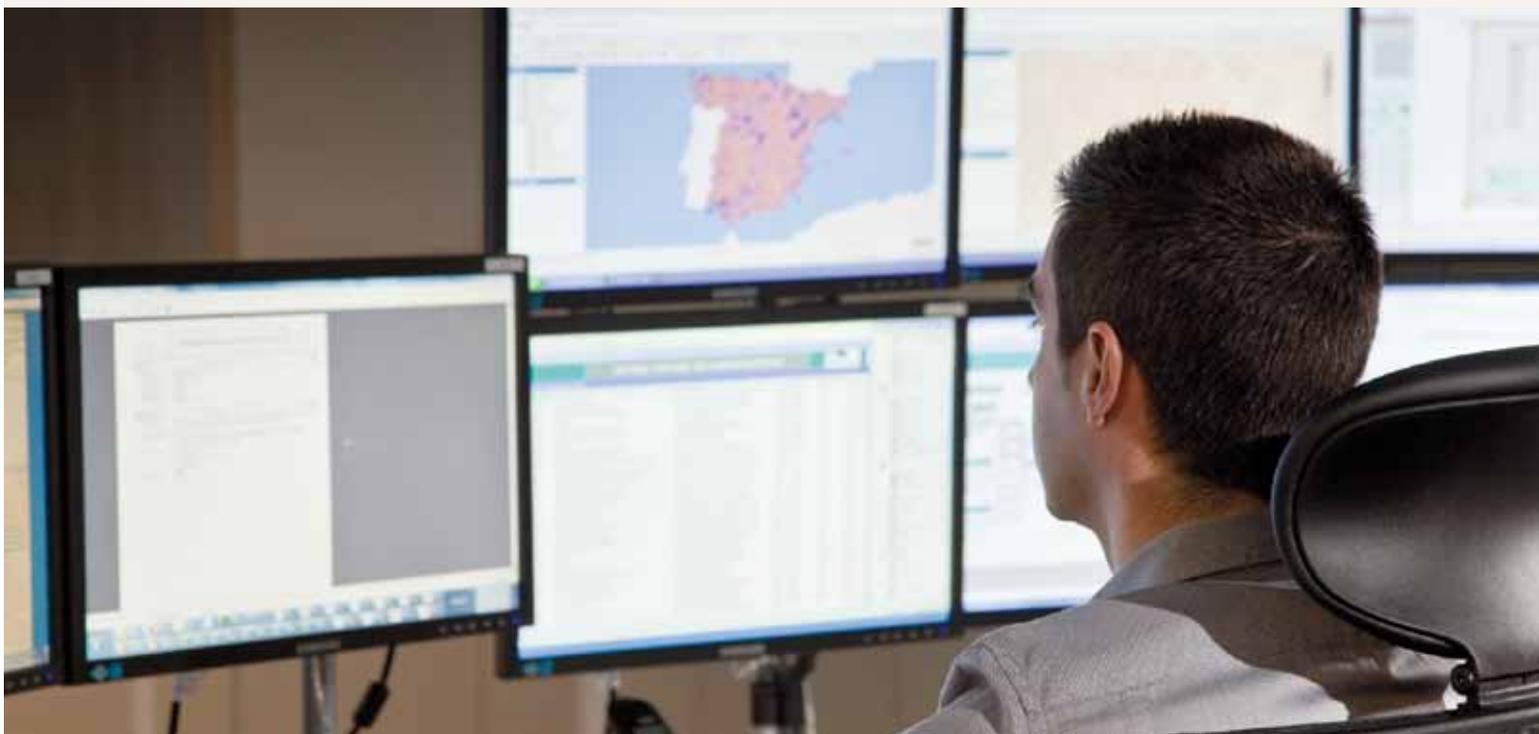
- Orientación hacia la prevención de incidencias y la resolución de problemas.
- Retroalimentación de la relación con el cliente.
- Información sobre las capacidades del Grupo.
- Identificación de las necesidades futuras.

Con el objetivo de que la distribución del gas en el hogar o negocio se realice de manera óptima, y mejorar día a día el nivel de calidad de servicio, el Grupo Redexis Gas pone a disposición del cliente diversos medios diseñados específicamente para optimizar la comunicación con cada uno de los segmentos donde desarrolla su actividad.

1. Servicio de Atención al Cliente a través del cual el cliente puede hacer llegar todas sus dudas y sugerencias cuando lo considere necesario.

2. Centro de Atención de Urgencias (CAT) a través del cual los especialistas de Redexis Gas clasifican la actuaciones en función del riesgo o la gravedad de la situación e indican cómo se debe actuar. (Ver Apartado Compromiso de Redexis Gas con la seguridad).

3. Página web: www.redexisgas.es



3. EMPLEADOS

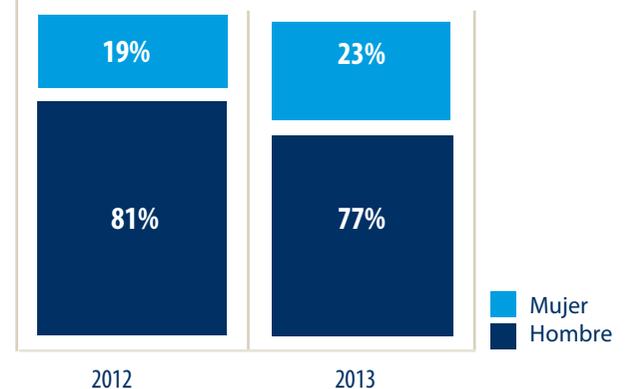
El área de gestión de personas de la Compañía está orientada a reconocer, potenciar y reforzar las fortalezas de sus profesionales para facilitar el cumplimiento de la estrategia empresarial.

A cierre de 2013, Redexis Gas contaba con un promedio de 200 profesionales repartidos por el territorio español que, día a día, demuestran su alto compromiso con el trabajo bien hecho y con la asunción y superación de los nuevos retos sociales y económicos.

PRINCIPALES MAGNITUDES

	2012	2013
Nº de empleados (promedio plantilla)	204	200
Nº empleados (a 31 de diciembre)	199	207
% hombre/mujer	81% / 19%	78% / 22%
Edad media de los empleados	42	42
Años de antigüedad media	12,9	12,6
Empleados contrato indefinido (%)	98,5%	97,6%
Tasa de rotación total (%)	6,9%	6,8%

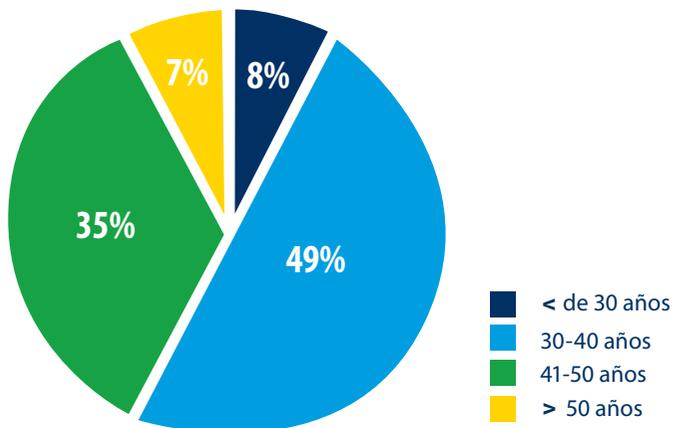
DESGLOSE DE LA PLANTILLA POR SEXO



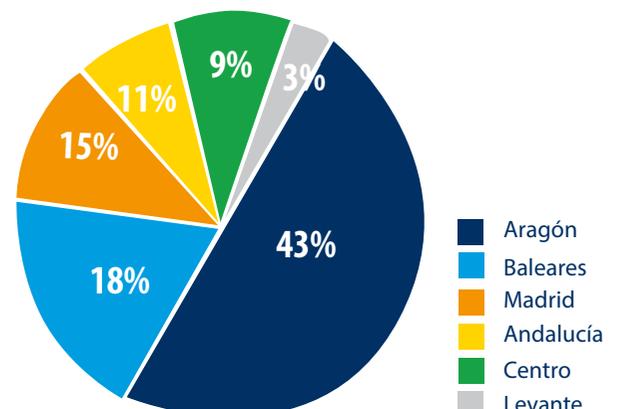
Cabe destacar que Redexis Gas cuenta con un equipo altamente cualificado estando perfectamente preparados para desarrollar su trabajo y hacer de Redexis Gas una empresa de referencia.

En 2013, la edad media de los empleados se situó en 41 años, poniendo de manifiesto que se trata de una plantilla joven, con experiencia y gran potencial.

DESGLOSE DE LA PLANTILLA POR GRUPO DE EDAD EN 2013



DESGLOSE DE LA PLANTILLA POR ZONA GEOGRÁFICA EN 2013



Los empleados constituyen uno de los activos estratégicos de Redexis Gas. Por ello, la Compañía pone todo su énfasis en cuidarlos desarrollando e implantando iniciativas a través de una serie de acciones que demuestran su compromiso empresarial hacia su capital humano.

Sus esfuerzos y actividades en este ámbito van encaminados hacia el desarrollo personal y profesional de todos los que forman parte del grupo y en crear una cultura corporativa que la identifique como empresa responsable.

“Las personas constituyen la herramienta más influyente para la creación de valor”

Parte del trabajo que realiza para potenciar el crecimiento de sus empleados se aborda con su identidad, motivo por el cual, en mayo de 2014 y tras la aportación de todos

los empleados, se aprobó la misión, la visión y los valores corporativos con el objetivo de consolidarlos como su bandera de actuación.



“No es cuestión de ENUNCIAR valores, es cuestión de HACER VIVIR los VALORES”

Redexis Gas es consciente de que su éxito reside en su equipo humano y mantiene el compromiso de mejorar de forma continua las habilidades, capacidades y el grado de responsabilidad y motivación de los mismos.

Sus retos para el 2014 son ambiciosos, pero sabe que puede alcanzarlos y será un año clave, pues está diseñando e implantando un sistema de gestión de personas que va a permitir vincular el trabajo de los profesionales con las competencias demandadas por la Organización.

Salud y Seguridad

En Redexis Gas es vital la importancia de la salud y la seguridad de todas aquellas personas que trabajan en ella. Por ello, existe un área dedicada a garantizar el bienestar laboral de las mismas. Desde ahí, se desarrollan e implantan planes y programas preventivos que atienden la salud y seguridad de los empleados, difundiendo y consolidando una cultura con la finalidad de concienciar frente a los riesgos y de promover comportamientos responsables por parte de todos sus colaboradores.

Una vez más, el año 2013 se ha caracterizado por su **índice de accidentalidad** siendo este **'cero'**. Este dato pone de manifiesto que Redexis Gas sabe identificar los riesgos que pueden afectar a su plantilla garantizando en todo momento su salud y seguridad.

Asimismo, la Compañía cuenta con una **Política de Seguridad, Salud y Condiciones de Trabajo** con el objetivo de conseguir la mejora continua de las condiciones de trabajo y la protección de la salud, como valores fundamentales de la cultura empresarial de Redexis Gas. A través de esta Política, la Compañía asume compromisos con:

- ▶ la naturaleza y la magnitud de los riesgos,
- ▶ el cumplimiento de las disposiciones legales,
- ▶ la mejora de las condiciones de trabajo, seguridad y salud,
- ▶ la conducta profesional y personal,
- ▶ las empresas contratistas,
- ▶ la información,
- ▶ la formación,
- ▶ la consulta y participación,
- ▶ los clientes y
- ▶ los ciudadanos.

Estos **compromisos, basados en el estándar OHSAS 18001:2007**, se encuentran debidamente documentados y están a disposición de los grupos de interés de la compañía; son revisados periódicamente para su adecuación y modificación, en caso necesario; y proporcionan el marco de referencia para establecer y medir los objetivos de la empresa en materia de seguridad y salud laboral.

Para el cumplimiento de estos compromisos, Redexis Gas lleva a cabo **acciones preventivas** con el objetivo de proteger sus propios recursos humanos, patrimoniales y financieros, buscando constantemente las sinergias necesarias no sólo dentro del Grupo, sino también con los proveedores, los contratistas, los socios y los clientes implicados en la actividad.

Con este fin, Redexis Gas realiza intervenciones de naturaleza técnica y organizativa para mejorar de forma continua sus procesos, sistemas y capacidades para garantizar la calidad y seguridad de los productos, servicios e instalaciones que ofrece. Entre dichas intervenciones destacan:

- ▶ La mejora continua de su sistema de gestión de la seguridad y la salud en el trabajo.
- ▶ El análisis continuo del riesgo y de los puntos críticos de los procesos y de los recursos a proteger.
- ▶ La adopción de las mejores tecnologías.
- ▶ El control, la actualización, y la mejora de las metodologías de trabajo.
- ▶ La organización de intervenciones formativas e informativas.

Asimismo, todas las empresas del Grupo Redexis Gas tienen certificado el sistema de gestión de seguridad y salud de acuerdo con la **certificación OHSAS18001:2007**.



4. PROVEEDORES

El trabajo conjunto con los proveedores se presenta como una herramienta indispensable para crear mayor valor añadido a través de la ejecución de procesos más eficientes.

Redexis Gas trata de mejorar su modelo de gestión de compras para garantizar la máxima transparencia posible y mantener relaciones comerciales duraderas, estables y de confianza, que garanticen la excelencia de sus instalaciones.

El objetivo final es lograr un crecimiento sostenible a través de un diálogo colaborativo basado en un ejercicio de transparencia entre las partes.

Su enfoque en la gestión de los proveedores ha evolucionado desde la tradicional relación comercial, hacia una visión más amplia, en la búsqueda de valor en las distintas fases de los procesos operativos, apostando por socios fiables que aporten competitividad en su plan estratégico.

Trabajar con proveedores certificados es, para Redexis Gas, una garantía de profesionalidad, calidad y sostenibilidad. A final de 2013, la Compañía contrató externamente bienes y servicios de aproximadamente 40 millones de euros, lo que constituye una fuente de creación de riqueza importante, así como una oportunidad de

construir relaciones fructíferas con proveedores bajo los compromisos de efectividad, eficiencia, flexibilidad, igualdad de oportunidades y transparencia.

La **estrategia de aprovisionamientos** puesta en práctica ha permitido a la Compañía ser más eficiente y conseguir ahorros significativos gracias a las siguientes iniciativas:

- 1.** Fomentar la competencia mediante procesos de concurrencia en casi todas las actividades.
- 2.** Aprovechar las economías de escala mediante contratos de larga duración y agrupación de volúmenes en momentos de incertidumbre.
- 3.** Enfoques estratégicos en los procesos de negociación.
- 4.** Entendimiento de la evolución del coste de los materiales y materias primas.
- 5.** Continuo benchmarking de mejores prácticas con el sector.
- 6.** Control logístico a nivel grupo.
- 7.** Implantación del módulo SAP de compras a todas las sociedades.

PROVEEDORES

VOLUMEN DE COMPRAS



40-50 MILLONES DE EUROS ANUALES

CONTRATACIONES, PEDIDOS CARTERA Y USUARIO



>150 CONTRATACIONES /AÑO
> 1.000 PEDIDOS DE USUARIO /AÑO

VOLUMEN DE PROVEEDORES



>200 PROVEEDORES

NUEVA ESTRATEGIA DE APROVISIONAMIENTOS:

▶ AHORROS SIGNIFICATIVOS CERCANOS AL 30%

▶ MAYOR EFICIENCIA EN LA LOGÍSTICA DE APROVISIONAMIENTOS

5. ADMINISTRACIONES PÚBLICAS Y ENTIDADES REGULADORAS

La Ley de Hidrocarburos de 1998 al transponer la Directiva Europea 1998/30/CE, introdujo profundos cambios en el desarrollo de las actividades gasistas quedando liberalizadas las actividades de aprovisionamiento y suministro, y reguladas el resto de fases intermedias, en las que se encuentran el transporte y la distribución. Las sucesivas Directivas Europeas 2003/54/CE y 2009/73/CE y sus transposiciones al Derecho español han ido avanzando en este proceso liberalizador.

Con estas reformas se ha venido dando paso a un sistema energético de libre competencia, objetivo y transparente, pero regulado por entidades por su complejidad técnica.

La gestión administrativa de las instalaciones/infraestructuras del sector gasista es realizada por las Administraciones Central y Autonómicas, siendo todo ello supervisado por la Comisión Nacional de los Mercados y Competencia (organismo independiente de la Administración), que además

tiene por finalidad asegurar el buen funcionamiento técnico y económico del sistema asegurando la competencia y la protección al consumidor. La retribución de las actividades reguladas se sufraga mediante la recaudación procedente de los precios regulados por el uso de las mismas a través de peajes y cánones.

Debido al tipo de actividades desarrolladas por Redexis Gas, el Grupo siempre ha estado al servicio de las Administraciones Públicas y del regulador, participando, colaborando y aprovechando su experiencia en la implantación y adecuación de normativas.

Las **Administraciones Públicas, y entidades reguladoras** anteriormente mencionadas, son aquellas con las que Redexis Gas establece una relación necesaria para la prestación de sus servicios como transportista y distribuidor del sistema gasista español. Éstas se encargan de regular su actividad, así como de evaluar su gestión y retribuir sus servicios.



6. COMUNIDADES LOCALES

En su afán de favorecer la competitividad y un adecuado entorno para su actividad, Redexis Gas intenta fomentar y mantener un diálogo fluido con los distintos actores, tanto públicos como privados, de los diferentes niveles, local, autonómico, nacional y europeo.

La Compañía mantiene una relación muy estrecha con sus comunidades locales, sostenida gracias a una estrategia de diálogo y cooperación que desarrolla diferentes plataformas

de comunicación. Por ello, el Grupo intenta desarrollar iniciativas que mejoren la visibilidad y el conocimiento de las comunidades sobre las actividades y resultados de Redexis Gas.

En los últimos años, la web corporativa se ha consolidado como el canal más utilizado para difundir información. Junto a la página web, las divisiones del Grupo mantienen una frecuencia continuada de diálogo a través de e-mails, boletines, campañas, encuestas, entre otros.



Redexis gas Aragón

gas natural,
el ahorro llega a su comunidad

- ✓ **Menor cuota de comunidad**
Hasta un 30% de ahorro respecto a su factura de gasóleo.
- ✓ **¡Sin derramas!**
El coste de la instalación se cubre íntegramente con los ahorros de consumo.
- ✓ **Caldera gratis**
Redexis Gas Aragón aporta la caldera comunitaria.
- ✓ **Tome la iniciativa**
Pídale a su administrador o presidente que solicite ya un informe gratuito y personalizado.

GAS ARAGÓN ES AHORA REDEXIS GAS ARAGÓN

LE OFRECEMOS LA ENERGÍA QUE UTILIZAN TODOS LOS EDIFICIOS DE NUEVA CONSTRUCCIÓN

INFORMESE VIA:
976 43 37 99 - gasaragon-c@redexisgas.es - www.redexisgas.es

EMPRESAS COLABORADORAS:
BAXI, Buderus, De Dietrich, VIESSMANN, VIEBUR, Jgas



Con el gas natural **vuelva a estrenar su hogar**

Redexis gas

Instale el gas natural en su hogar y disfrute de las ventajas que hemos preparado para usted.

7. MEDIOS DE COMUNICACIÓN

Consciente de la importancia de mantener un contacto fluido con sus grupo de interés, Redexis Gas ha reforzado su relación con los medios de comunicación, tanto en la divulgación de su actividad como operador de transporte y distribución de gas, como dando respuesta a las necesidades de información detectadas en los medios.

De ahí, que haya mantenido contacto directo con los medios a través de encuentros y publicaciones en su web corporativa informando sobre sus proyectos y resultados no solo a los profesionales de la información, sino también a todos los interesados en conocer distintos aspectos del suministro del gas natural y de los elementos que lo componen.

CON LA SOCIEDAD Y SU ENTORNO

Redexis Gas es consciente de la necesidad de responder a los grandes desafíos de la sociedad actual y de colaborar con el entorno en el que opera. Por ello orienta todos sus esfuerzos de desarrollo sostenible en trabajar bajo dos principios:

- El compromiso con la sociedad
- El respeto por el entorno

Redexis Gas desarrolla su actividad en siete Comunidades Autónomas llegando a 183 municipios. Para el Grupo constituye una prioridad poder garantizar y mantener el suministro de gas en todos ellos, por lo que trabaja activamente en el desarrollo de sus redes de transporte y distribución, para ofrecer un servicio en condiciones de seguridad y calidad adecuadas.

Debido a la actividad a la que se dedica, la adopción de decisiones requiere un ejercicio responsable considerando las posiciones de los agentes afectados, para lo que es esencial habilitar la participación de las empresas y los agentes del sector a través del diálogo entre competidores y las autoridades implicadas.

Para facilitar ese diálogo y formar parte del mismo, Redexis Gas está presente y colabora activamente con distintas asociaciones del sector gasista, buscando posiciones acordes con su visión. Así, la Compañía participa activamente en **el Comité de Seguridad y Desarrollo Sostenible de la Sociedad Española del Gas (Sedigas)**, en pro de su compromiso con el desarrollo de la industria del gas. Esta sociedad es una asociación sin ánimo de lucro que agrupa a todas las empresas, entidades y personas físicas comprometidas con el desarrollo de la industria del gas canalizado. Asimismo, actúa como órgano representativo del sector y como interlocutor ante las administraciones autonómicas, nacionales e internacionales.

Asimismo, Redexis Gas considera la **excelencia medioambiental** como un **valor fundamental**, de ahí que exista un área dedicada a garantizar que las actividades desarrolladas por la Compañía se realizan de modo sostenible y respetuoso con el medio ambiente.

Impulsado por la Alta Dirección, se ha definido una **Política Medioambiental** que concierne a todos los que trabajan en la Compañía, su círculo de valor y terceros, conforme a los principios de desarrollo sostenible y firmemente comprometida con la conservación del medio ambiente y el uso eficiente de los recursos que emplea.

Dentro de los **compromisos medioambientales** incluidos en la política cabe destacar:

- La integración de la gestión ambiental y el desarrollo sostenible en la estrategia corporativa de la Compañía.
- La conservación del entorno natural en sus instalaciones y obras, adoptando medidas para minimizar los posibles impactos, prestando especial atención a las obligaciones derivadas de las Declaraciones de Impacto Ambiental en obras singulares.
- El uso racional de los recursos, y la minimización de los impactos ambientales y de la generación de residuos, emisiones y vertidos.
- La realización de acciones formativas para la sensibilización y concienciación de las personas que integran la Compañía.
- La implantación de políticas medioambientales a sus contratistas y proveedores, incluyendo criterios ambientales en las especificaciones de contratación, estableciendo controles medioambientales de las actividades desarrolladas en las obras, las actividades y las instalaciones propiedad de Redexis Gas.

Para el desarrollo de estos compromisos, Redexis Gas establece programas de gestión ambiental, objetivos y metas ambientales, realizando una apuesta permanente por la mejora continua.

Durante 2013, la Compañía desarrolló e implantó un **sistema de gestión ambiental** basado en su Política



Medioambiental, y conforme con los estándares de la norma UNE-EN ISO 14001:2004, habiendo superado en diciembre 2013 la primera fase de auditoría de certificación.

Los **principales objetivos marcados** para el año 2014, se centran en la obtención de la **certificación UNE-EN ISO 14001:2004** para todas las empresas participadas, mediante la realización de la segunda fase de la auditoría del sistema de gestión ambiental. La obtención de dicha certificación supone la dedicación de recursos económicos y de organización que muestran, una vez más, el compromiso de Redexis Gas con el medio ambiente y el desarrollo sostenible.

Adicionalmente, en 2013 y principios de 2014, la Compañía ha fomentado el desarrollo de iniciativas y actuaciones orientadas a reducir y compensar su huella ambiental, con el propósito de cumplir sus objetivos y compromisos con el medio ambiente, realizando una apuesta permanente por la **mejora continua**. Entre dichas acciones cabe mencionar:

- ▶ La campaña de sensibilización ambiental dirigida a sus empleados con el propósito de divulgar el consumo responsable de recursos y la contribución de la mejora del medio ambiente.

- ▶ Las mejoras alcanzadas en la gestión de sus residuos:

- El contrato firmado con un gestor de residuos autorizado.
- El registro y control de los residuos generados en oficinas.
- Las comunicaciones realizadas como pequeños productores de residuos peligrosos de las oficinas.

- ▶ Las notificaciones realizadas sobre actividades potencialmente contaminadoras de la atmósfera y de los correspondientes focos de emisión en los distintos territorios en que actúa, de acuerdo con las obligaciones establecidas en la Ley 34/2007 y el Real Decreto 100/2011.

- ▶ Las inspecciones ambientales realizadas.

La estrategia de Redexis Gas en materia ambiental lleva inherente el tratamiento integral de los impactos que produce, teniendo una **actitud preventiva** frente a su generación, corrigiendo los que inevitablemente se hayan producido y, en su caso, compensando adecuadamente los daños acaecidos.

CON LA INNOVACIÓN

Redexis Gas es una organización que evoluciona continuamente, adaptándose a las necesidades de sus clientes y a las demandas de la sociedad. El proceso de diversificación que está experimentado en estos años ha supuesto abarcar un amplio abanico de actividades que afrontan la innovación y el desarrollo de forma distinta, pero decidida.

La innovación es uno de los principales motores del progreso y crecimiento de Redexis Gas pues permite que las soluciones planteadas por la Compañía alcancen una notable posición competitiva en el mercado gasista español. La implicación con la investigación, el desarrollo y la innovación queda patente en el incremento de la inversión y el esfuerzo en I+D+i que realiza el Grupo. Este esfuerzo se traduce en mejoras tangibles en productividad, calidad, satisfacción de los clientes, seguridad en el trabajo, obtención de nuevos y mejores materiales y productos y en su diseño más eficiente.

El año 2013 fue un año marcado por un entorno con cambios en materia de innovación, en el ritmo cada vez más rápido en los avances tecnológicos y en el cambio de modelo en la forma de actuación de las empresas. En este contexto, Redexis Gas ha rediseñado su actividad innovadora añadiendo competitividad a las líneas de negocio.

Para Redexis Gas, la innovación debe entenderse tanto en su vertiente estrictamente tecnológica como en su dimensión operativa con el objetivo de disponer de ventajas competitivas en sus principales actividades.

La decisión estratégica de apoyo a la innovación de Redexis Gas queda reflejada en los diferentes **compromisos asumidos**:

- Aumentar la coordinación y la sinergia entre la actividad en I+D+i de las diferentes líneas de negocio.
- Fomentar la seguridad y eficiencia de las actividades del Grupo.
- Reorganizar la actividad para orientarla a la rentabilidad.

Para cumplir lo anterior, Redexis Gas ha puesto en marcha distintas **iniciativas innovadoras** enfocadas a una aplicación directa a los negocios:

- a) En su **dimensión tecnológica**, Redexis Gas está llevando a cabo un proceso de migración con el objetivo de desligarse de los antiguos sistemas de Endesa migrándolos a una plataforma propia de última generación.
- b) En su **dimensión operativa**, Redexis Gas ha implantando estrategias y acciones que contribuyen a la eficiencia de sus operaciones y a la reducción de la huella medioambiental generada.

Durante los últimos años y con especial intensidad en 2013 se han normalizado una serie de estándares tecnológicos en la actividad del transporte y la distribución que han permitido:

- Generar economías de escala optimizando el coste final de las instalaciones.
- Establecer y clarificar las necesidades de ejecución, mejorando el rendimiento de ejecución y el *know-how* de la Compañía, además de permitir un crecimiento rápido y ordenado.
- Potenciar la calidad de las instalaciones y la de los elementos que las componen, favoreciendo el progreso tecnológico.
- Asegurar un riguroso cumplimiento de las Normas Técnicas (Reglamentos) y de Seguridad de las instalaciones
- Racionalizar el parque de instalaciones creando beneficios operativos para optimizar los procesos de Operación y Mantenimiento de las instalaciones.

EJEMPLOS DE ACCIONES REALIZADAS EN 2013

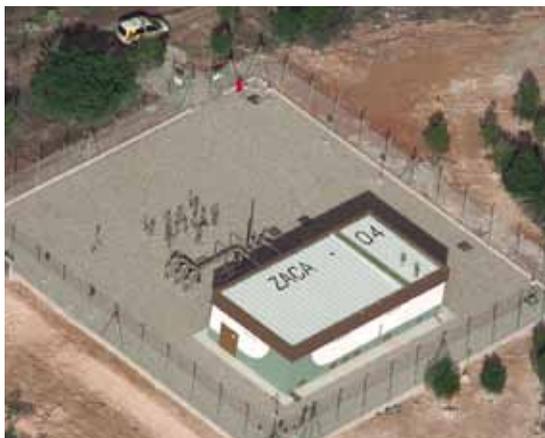
CONSTRUCCIÓN DE INSTALACIONES DE TRANSPORTE

- ▶ Selección óptima de materiales para la construcción (tubería de acero y revestimiento).
- ▶ Adopción de las mejores prácticas de ejecución en la construcción de la línea.
- ▶ Adecuación de posiciones y ERMs de construcción tradicional a diseños compactos.

Ejemplo:

Se han rediseñado completamente las posiciones de válvulas y ERMs, optando por soluciones constructivas de tipo prefabricado y diseño compacto, todo ello sin renunciar a la funcionalidad y capacidad de operación actuales. Esa

nueva disposición ha permitido reducir a menos de la mitad el tamaño necesario para las instalaciones. Su coste también se ha reducido hasta un 35% de media respecto a los estándares anteriores.



REVISIÓN DE PROCESOS Y ESPECIFICACIONES TÉCNICAS

- ▶ Optimización de los procesos de trabajo (procedimientos) en todas las áreas de la Compañía, tales como Proyectos, Mantenimiento y Operación de Instalaciones, Seguridad, Medio Ambiente, etc.
- ▶ Revisión y adecuación de todos los Pliegos de Condiciones y Especificaciones Técnicas para construcción y licitación de servicios a los nuevos estándares constructivos.
- ▶ Apuesta por la introducción de nuevos materiales de canalización de distribución, tecnológicamente más avanzados y de mejores prestaciones técnicas, incluso por delante del resto del sector.

Como **ejemplo**, cabe resaltar los estudios de introducción del PE 100 - RC (Resistant to Crack) de lenta propagación de fisuras.

CONSTRUCCIÓN DE INSTALACIONES DE DISTRIBUCIÓN

- Diseño más racional de las plantas satélite de GNL, ajustado a las necesidades reales de las nuevas poblaciones que pretende gasificar la compañía.
- Optimización del tamaño de ERMs de distribución y de su equipamiento.
- Adopción de las mejores prácticas de obra civil en canalización urbana de distribución.

Ejemplo:

Se optimiza el coste y el tiempo de ejecución de la obra civil asociada a canalización mediante la prescripción de zanjadoras automáticas y anchos de zanja reducidos.



INNOVACIONES TECNOLÓGICAS ADICIONALES

- Nuevas soluciones de autoconsumo energético renovable en posiciones de gas mediante energía fotovoltaica con el objetivo de avanzar tecnológicamente en la concepción de nuevas soluciones que permitan el abastecimiento de energía eléctrica para el autoconsumo de las posiciones de gas, a partir de energías renovables fotovoltaicas.
- Mejora tecnológica de las herramientas de operaciones y comunicaciones del centro de control con el objetivo de mejorar las tecnologías implicadas en las herramientas utilizadas para las comunicaciones y la gestión de las operaciones en el centro de control.

CON LA SEGURIDAD

En consonancia con la actividad desarrollada por Redexis Gas, uno de sus **compromisos** principales es **garantizar y mejorar** de manera continuada, a lo largo de toda su cadena de valor, **la calidad y la seguridad** de sus instalaciones y de los servicios que presta.

La seguridad de sus instalaciones es un objetivo clave, por ello Redexis Gas cuenta con una **estrategia de prevención** que trata de reducir el riesgo de incidencias en la red tanto desde un punto de vista operativo como de seguridad, analizando el estado de sus activos con el objetivo de reducir la probabilidad de fallo de los mismos, y sus consecuencias.

Las condiciones de una red de transporte o distribución depende principalmente de:

- ▶ La calidad de los materiales utilizados en la construcción de la infraestructura (por ejemplo la utilización de polietileno de alta resistencia).
- ▶ La calidad en la ejecución del proyecto (por ejemplo ajustarse a las especificaciones técnicas del proyecto).
- ▶ Los estándares y especificaciones técnicas del diseño de las infraestructuras (por ejemplo la eliminación de espacios confinados).
- ▶ Las actividades de mantenimiento preventivo y correctivo llevadas a cabo sobre los activos a lo largo de su vida.





La Compañía monitoriza y controla la operación de sus activos identificando cualquier incidencia o anomalía que pueda suceder sobre su red, a través de herramientas que permiten identificarla en los diferentes parámetros operativos en tiempo real.

Redexis Gas dispone de un **Centro de Control** a nivel nacional, dotado de personal técnico cualificado que presta un servicio permanente las 24 horas los 7 días de la semana. Este Centro consiste en:

- ▶ Un **Sistema de Telecontrol Normalizado** cuyo objetivo es optimizar las funciones referentes a la explotación de la redes de transporte y de distribución de cara a obtener una mayor seguridad y eficacia en la operación y el mantenimiento de la mismas, así como prestar soporte en la gestión de la explotación.
- ▶ Un **Sistema de Información gráfica y alfanumérica** que permite una gestión integral del conjunto de redes e instalaciones de Redexis Gas.

- ▶ Un **Sistema de Televigilancia y Antiintrusismo** permanente para los accesos autorizados e intrusiones no deseadas en las instalaciones.

Mediante este conjunto se logra una seguridad total de las instalaciones y una herramienta de gran ayuda para la gestión de la explotación de las instalaciones.

Asimismo, Redexis Gas dispone de una **Central de Atención Telefónica de Urgencias (CAT)** centralizada, que permite una gestión de las urgencias comunicadas por los consumidores en sus instalaciones receptoras, así como las de otros organismos de emergencias (policía, bomberos, 112, etc.) con relación al resto de instalaciones. Por medio de esta Central, se identifican las urgencias y se tramitan de la manera más eficiente.

El CAT realiza la interlocución entre el Consumidor, el equipo de Atención de Urgencias, y el Centro de Control, identificando y clasificando las Urgencias para su posterior traslado al equipo de atención para su resolución.

INFORME DE GOBIERNO CORPORATIVO





El gobierno corporativo de una sociedad se puede entender como el conjunto de prácticas, expresadas formalmente o no, que regulan las relaciones entre los distintos agentes de una empresa y, principalmente, entre los órganos de gobiernos de dicha sociedad y aquellos que invierten recursos en la misma (accionistas, inversores, etc.). Por tanto, el gobierno corporativo refleja la manera de cómo se conduce una sociedad, revelando la observancia o no de principios tales como la responsabilidad, el cumplimiento normativo, la transparencia o la equidad.

Redexis Gas ha asumido como **principios fundamentales** la **transparencia** y **responsabilidad** en el ejercicio de su actuación, proporcionando una **información veraz** y **comprensible** a los accionistas, inversores y a los mercados en general.

En este contexto, el pasado 13 de febrero de 2014, el Consejo de Administración de Redexis Gas aprobó el Informe Anual de Gobierno Corporativo, el cual se reproduce a continuación e incluye la información jurídica más relevante de la Compañía.



INFORME ANUAL DE GOBIERNO CORPORATIVO DE LA SOCIEDAD

REDEXIS GAS, S.L. A 31 DE DICIEMBRE 2013

1. INTRODUCCIÓN

La normativa sobre gobierno corporativo ha tenido una evolución sustancial durante los últimos años, tanto a nivel comunitario, como en el ámbito nacional. Su relevancia y utilidad para garantizar un correcto funcionamiento de los mercados, ha llevado a los poderes públicos a incrementar y perfeccionar las obligaciones existentes sobre la materia, principalmente enfocadas a sociedades anónimas cotizadas y cajas de ahorros, sin perjuicio de que también se han introducido disposiciones en relación con otras entidades que

emitan valores admitidos a negociación en mercados oficiales de valores.

En este sentido y aunque la legislación aplicable no establece una obligación de emisión de un informe de gobierno corporativo para las sociedades limitadas, el Consejo de Administración de Redexis Gas, S.L. (la "Sociedad") en un ejercicio de transparencia y diligencia ha acordado la emisión del presente Informe Anual de Gobierno Corporativo (el "Informe").

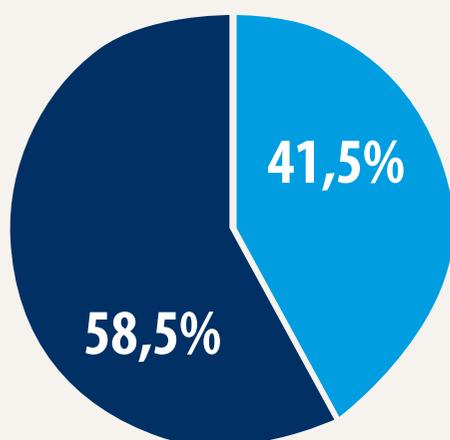
2. ESTRUCTURA DEL CAPITAL SOCIAL

El capital social de la Sociedad asciende a CIENTO MILLONES DE EUROS (100.000.000,00€), representado por diez millones (10.000.000) de participaciones indivisibles y acumulables, de diez euros (10€) de valor nominal cada una de ellas, numeradas correlativamente del 1 al 10.000.000, ambos inclusive.

A 31 de diciembre de 2013, el capital social está totalmente suscrito y desembolsado, perteneciendo a los socios en los términos que se indica a continuación:

- Augusta Global Cooperative U.A.: 41,50%
- Zaragoza International Cooperative U.A.: 58,50%

CAPITAL SOCIAL



- Zaragoza International Cooperative U. A.
- Augusta Global Cooperative U. A.

Cabe destacar que durante el ejercicio 2013 se ha modificado la estructura del capital social hasta la composición actual como consecuencia de la compraventa de participaciones sociales celebrada el 10 de diciembre de 2013, entre los socios y Endesa Gas, S.A. en virtud de la cual los actuales socios adquirieron la participación del 20% de la Sociedad titularidad de Endesa Gas, S.A.

3. ESTRUCTURA DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

3.1. COMPOSICIÓN

La administración de la Sociedad corresponde a un Consejo de Administración constituido por tres miembros como mínimo, y doce como máximo, de conformidad con lo establecido en el artículo 9 de los Estatutos Sociales.

En la actualidad, el Consejo de Administración está integrado por siete consejeros, y por un Secretario no Consejero.

3.2. MIEMBROS DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

A fecha de 31 de diciembre de 2013, constituían el Consejo de Administración las personas que se indican a continuación:



PRESIDENTE EJECUTIVO
D. FERNANDO BERGASA CÁCERES

CONSEJEROS
D. PHILIPPE LOUIS HUBERT CAMU
D. PETER ROBERT LYNEHAM
D. MATTEO BOTTO POALA
D. CLAUDIO AGUIRRE PEMÁN
D. ULRIK DAN WEUDER
D. STEPHEN ALAN JOHN DEELEY

SECRETARIO NO CONSEJERO
D. IGNACIO PEREÑA PINEDO

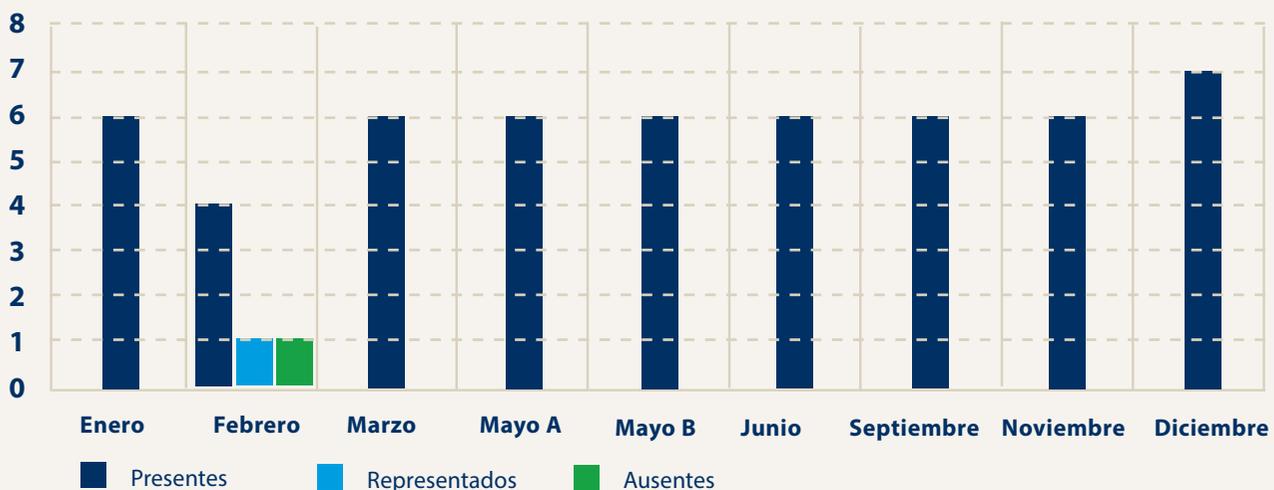
Durante el ejercicio 2013, se han producido las siguientes modificaciones en la composición del Consejo de Administración de la Sociedad:

- Con fecha 9 de diciembre de 2013, D. José Luis Marín López-Otero, presentó su dimisión a los cargo de Presidente y Consejero de la Sociedad.
- Con fecha 10 de diciembre de 2013, la Junta General de la Sociedad nombró miembros del Consejo de Administración a (i) D. Stephen Alan John Deeley; y (ii) D. Ulrik Dan Weuder.

Con fecha 10 de diciembre de 2013, el Consejo de Administración eligió a D. Fernando Bergasa Cáceres como Presidente del mismo.

El Consejo ha celebrado nueve sesiones en el ejercicio 2013. En este sentido, cabe destacar el compromiso por parte de los miembros del Consejo de Administración en el ejercicio de sus funciones, destacando la alta participación y asistencia en las mismas, la cual durante el ejercicio 2013 fue de 98,18%.

ASISTENCIA A LAS REUNIONES DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA SOCIEDAD





3.3. DURACIÓN DEL CARGO DE CONSEJERO

La duración del cargo de Consejero es por tiempo de cinco años reelegibles por períodos de igual duración, sin perjuicio de su cese, a petición propia o a instancia de la Junta General.

3.4. COMISIONES DEL CONSEJO

Durante el ejercicio 2013 no se ha constituido ninguna de comisión del Consejo de Administración.

3.5. CONFLICTO DE INTERESES

Los Consejeros deberán informar al Secretario del Consejo, con la debida antelación, de cualquier situación que pueda suponer un conflicto de intereses con la Sociedad. Los Consejeros deberán abstenerse de asistir e intervenir en las deliberaciones sobre asuntos en los que se hallen interesados directa y personalmente, de manera directa o indirecta, o en las que se dé cualquier manifestación de conflicto de interés.

Se considerará que también existe interés personal del Consejero cuando el asunto afecte a una persona vinculada al mismo, o a una Sociedad con la que mantenga relación laboral o profesional o en la que se desempeñe un puesto directivo o tenga una participación significativa.

En el ejercicio 2013, ningún Consejero ha manifestado la existencia de conflicto de intereses con la Sociedad.

Asimismo, en el momento del nombramiento o de reelección de los Consejeros, todos ellos han manifestado no estar incurso en causa de incompatibilidad alguna que les impida o menoscabe el ejercicio de ninguna de sus funciones y, especialmente, las contempladas en la

Ley 5/2006, de 10 de abril, de regulación de los conflictos de intereses de los miembros del Gobierno y de los Altos Cargos de la Administración General del Estado, así como en las establecidas en los artículos 227, 228, 229, 230 y 231 del Real Decreto Legislativo 1/2010, de 2 de julio, por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital.

3.6. RETRIBUCIÓN DE LOS ADMINISTRADORES

El cargo de Consejero es gratuito, sin perjuicio del derecho al reembolso por la Sociedad de los gastos razonables en los que incurran por razón de su cargo.

A estos efectos, durante el ejercicio 2013 ningún miembro del Consejo de Administración ha recibido retribución alguna por su asistencia a las reuniones del Consejo.

3.7. CONVOCATORIA DE LAS REUNIONES

Las sesiones del Consejo de Administración se convocaron con suficiente antelación, quedando a disposición de los Consejeros la documentación explicativa de cada uno de los asuntos incluidos en el orden del día.

3.8. INFORMACIÓN A LOS CONSEJEROS

Con anterioridad a la celebración de cada una de las reuniones del Consejo de Administración, la dirección de la empresa proporciona a cada uno de los Consejeros información relevante sobre la Sociedad y el Grupo, tal como la evolución financiera de las sociedades que conforman el Grupo, cuestiones regulatorias y licitaciones en curso, cuestiones sobre seguridad e higiene en el trabajo y cualquiera otra información relevante de la que sea conveniente que tengan conocimiento.

4. JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS

4.1. JUNTAS GENERALES CELEBRADAS



JUNTA GENERAL ORDINARIA DE SOCIOS DE 8 DE MAYO DE 2013

ORDEN DEL DÍA

1. Aprobación de las Cuentas Anuales y del Informe de gestión y de las Cuentas Anuales y del Informe de Gestión consolidados de la compañía correspondientes a 2012.
2. Aprobación de la aplicación del resultado obtenido en el ejercicio 2012.
3. Aprobación de la gestión del Consejo de Administración correspondiente a 2012.
4. Nombramiento de auditores.
5. Aprobación de la constitución de la página web corporativa.
6. Aprobación del acta de la sesión.

En dicha sesión, se aprobaron las cuentas, ordinarias y consolidadas, la gestión del Consejo de Administración y se acordó el reparto de dividendos entre los socios.



JUNTA GENERAL EXTRAORDINARIA DE SOCIOS DE 9 DE DICIEMBRE DE 2013

ORDEN DEL DÍA

1. Modificación del art. 6.1 de los Estatutos.
2. Aprobación del acta de la sesión.

En dicha sesión, se modificó el artículo 6.1 de los Estatutos Sociales relativo a la transmisión de participaciones sociales.



JUNTA GENERAL EXTRAORDINARIA DE SOCIOS DE 10 DE DICIEMBRE DE 2013

ORDEN DEL DÍA

1. Nombramiento y cese de consejeros.
2. Cambio de la denominación social y modificación del artículo 1 de los Estatutos.
3. Modificación del artículo 5.2 in fine de los Estatutos para eliminar la referencia a Endesa Gas S.A. como titular de las acciones de clase B de la compañía.
4. Modificación de la página web corporativa de la sociedad.
5. Aprobación del acta de la sesión.

En dicha Junta se adoptó el acuerdo de modificar los Estatutos Sociales en lo relativo a (i) la modificación de la denominación social y (ii) la eliminación de la referencia de Endesa Gas, S.A. como titular de participaciones de clase B de la Sociedad.

A su vez, como consecuencia de la celebración de la citada Junta, también se acordó la modificación de (i) la web corporativa; y (ii) la composición del Consejo de Administración.

4.2. INFORMACIÓN A LOS SOCIOS

En materia de información a los socios y a los efectos de facilitar y garantizar el ejercicio de los derechos de los socios, se ha mantenido un cumplimiento estricto por la

sociedad de las obligaciones establecidas en el artículo 196 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital.



5. DENOMINACIÓN CORPORATIVA

En el contexto de la venta de la participación del 20% que Endesa Gas, S.A. mantenía en el capital social de la sociedad Redexis Gas, S.L., la Junta General de la Sociedad decidió la modificación de la imagen corporativa, por lo que resultó conveniente la variación y adaptaciones gráficas y denominativas de la misma y del resto de sociedades que componen el Grupo Redexis Gas.

Así, tal modificación de la imagen corporativa ha supuesto variaciones en distintos ámbitos de la esfera pública del Grupo tales como (i) las denominaciones sociales del Grupo Redexis Gas; (ii) la marca comercial y los signos distintivos; o (iii) los dominios de internet.

5.1. DENOMINACIÓN SOCIAL

Desde el 10 de diciembre de 2013, se ha procedido al cambio paulatino de las denominaciones sociales de todas las sociedades del Grupo Redexis Gas, para hacerlas consistentes con la nueva imagen corporativa, a excepción de "Distribuidora Regional del Gas S.A." y "Transportista Regional del Gas S.A.", las cuales mantienen su denominación social sin variaciones.

5.2. CAMBIO DE MARCA Y SIGNOS DISTINTIVOS

La nueva imagen corporativa implantada en el Grupo ha supuesto el cambio en todos y cada uno de los signos distintivos y marcas que hasta ahora estaban vigentes.

A este respecto, la Sociedad ha aprobado "Redexis Gas" como nueva marca para todo el Grupo, empleándola tanto a nivel de grupo como en cada una de las sociedades transportistas y distribuidoras.

A su vez, se ha modificado el signo distintivo de la Sociedad y del Grupo, unificándolo en el siguiente:



5.3. CAMBIO DE DOMINIOS DE INTERNET

La Sociedad ha venido desarrollando una importante labor de comunicación de la nueva denominación corporativa, y en este sentido, se está elaborando la nueva página web "www.redexisgas.es" que tiene por objetivo el difundir la actividad de la compañía, su trabajo y valores.

Se prevé que durante el primer trimestre del ejercicio 2014 la página web esté ya operativa.



6. ACTUACIONES EN MATERIA DE BUEN GOBIERNO

La Sociedad ha venido desarrollando una importante labor en relación con estas materias durante el ejercicio 2013. Así, debe destacarse que, entre las actuaciones realizadas, se ha procedido a aprobar el Código de Conducta del Grupo Redexis Gas, en el que parecen reflejados los compromisos de las sociedades integrantes del Grupo Redexis Gas con la ética y el buen gobierno como puntos cardinales de la actuación de cada una de las sociedades del Grupo Redexis Gas.

6.1. CÓDIGO DE CONDUCTA

El 19 de marzo de 2013 se aprobó el Código de Conducta del Grupo Redexis Gas, el cual recoge el compromiso del Grupo con los principios de la ética empresarial y la transparencia en todos los ámbitos de actuación, estableciendo un conjunto de principios y pautas de conducta dirigidos a garantizar el comportamiento ético y responsable de todos sus profesionales en el desarrollo de su actividad.

A estos efectos, cabe destacar que el principal objetivo del Grupo es la adopción de una actuación empresarial enmarcada dentro de un comportamiento ético, social, ambiental y económicamente responsable.

A los efectos de una correcta difusión de este Código de Conducta, el mismo fue comunicado y entregado a los directores de los respectivos departamentos de las sociedades del Grupo, trasladándolo, a su vez, al resto de empleados de cada una de tales sociedades.

6.2. PROCEDIMIENTO DE COMUNICACIÓN DE HECHOS SUPUESTAMENTE IRREGULARES

El 7 de mayo de 2013 se aprobó el procedimiento de comunicación de hechos supuestamente irregulares, el cual tiene por objetivo establecer un procedimiento que recoja el modo en que puede ponerse en conocimiento de la dirección del Grupo Redexis Gas hechos que pudieran resultar irregulares o potencialmente delictivos cometidos por alguna persona de la organización.

Es, por tanto, objetivo de Redexis Gas el hacer partícipes a la totalidad de los empleados en el cumplimiento de las buenas prácticas corporativas y en la implantación del Código de Conducta.

A estos efectos, y de igual manera que el Código de Conducta, fue comunicado a los directores de los departamentos de las sociedades del Grupo, trasladándolo al resto de los empleados.

6.3. ELABORACIÓN DEL REGLAMENTO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

El Consejo de Administración ha iniciado una serie de trabajos con el fin de redactar y aprobar su Reglamento Interno de Funcionamiento del Consejo de Administración de la Sociedad (el "Reglamento"), con el objetivo de dotar su gestión de una mayor rigurosidad y transparencia. A estos efectos, en la presente fecha, se ha elaborado una propuesta de Reglamento que se está debatiendo entre los miembros del Consejo de Administración.

En dicha propuesta de Reglamento se dispone que los criterios que han de presidir en todo momento la actuación del Consejo de Administración serán:

- a) El cumplimiento de la legalidad vigente.
- b) El cumplimiento del objeto social.
- c) La defensa de la viabilidad de la compañía a largo plazo.
- d) El deber de transparencia frente a los socios así como el respeto a los derechos de los socios minoritarios.
- e) La protección y fomento de los intereses generales de la Sociedad.
- f) El compromiso con el medio ambiente.

De la misma forma en dicha propuesta de Reglamento se contienen normas sobre:

- a) Composición del consejo
- b) Estructura del consejo
- c) Funcionamiento del consejo
- d) Designación y cese de consejeros
- e) Las comisiones del consejo
- f) Derechos y deberes de los miembros del consejo de administración

Se prevé que durante el primer trimestre del ejercicio 2014 se proceda a aprobar el mencionado Reglamento.

El Informe fue aprobado por el Consejo de Administración de Redexis Gas, S.L. en la reunión celebrada el 13 de febrero de 2014.

GESTIÓN Y CONTROL DE RIESGOS

En el ejercicio de la actividad del Grupo Redexis Gas, dichas entidades se enfrenta a una variedad de riesgos derivados tanto de fuentes externas como internas, los cuales deben valorarse y minimizarse en la medida de lo posible con una correcta política de gestión y control de riesgos.

a) Esquema integral de riesgos

La actividad realizada por el Grupo conlleva una serie de riesgos, que tienen que identificarse para poder establecer las políticas adecuadas de minoración de los mismos.

Los principales riesgos identificados:

a) **Riesgos de mercado** derivado de variaciones de los precios y variables de mercado, tales como tipo de cambio, tipo de interés, precios de las materias primas etc.

b) **Riesgos de crédito** derivados de la posibilidad que una contraparte (proveedores, contratistas, etc) no dé cumplimiento a sus obligaciones contractuales y produzca, en el Grupo, una pérdida económica o financiera.

c) **Riesgos de negocio** derivado de la incertidumbre en cuanto al comportamiento de las variables claves intrínsecas al negocio, tales como las características de la demanda, las condiciones meteorológicas o las estrategias de los diferentes agentes.

d) **Riesgos regulatorios** derivados de cambios normativos establecidos por los distintos reguladores tales como cambios en la retribución de las actividades reguladas, normativa medioambiental o normativa fiscal.

e) **Riesgos operacionales** referidos a las pérdidas económicas directas o indirectas ocasionadas por procesos internos inadecuados, fallos tecnológicos, errores humanos o como consecuencia de ciertos sucesos externos, incluyendo su impacto económico, social, medioambiental y reputacional, así como el riesgo legal.

f) **Riesgos reputacionales** referidos al potencial impacto negativo en el valor del Grupo resultado de comportamientos por su parte por debajo de las expectativas creadas en los distintos grupos de interés.



b) Gestión de riesgos

A los efectos de minimizar los riesgos anteriormente descritos, Redexis Gas está implantando una ambiciosa política de control y gestión de riesgos cuyo principal objetivo consiste en establecer los principios básicos y el marco general de actuación para el control y la gestión de los riesgos de toda naturaleza a los que se enfrenta la Compañía y su grupo de sociedades.

A estos efectos, cabe destacar que Redexis Gas, en el ejercicio de sus funciones y su responsabilidad corporativa, ha iniciado una importante labor en relación con las políticas de gestión y control de riesgo, la cual en la actualidad se está fortaleciendo sustancialmente a los efectos de dotar al Grupo con los mejores medios para tener un control efectivo, dentro de los límites previstos en la normativa aplicable sobre las actividades desarrolladas por la Compañía.

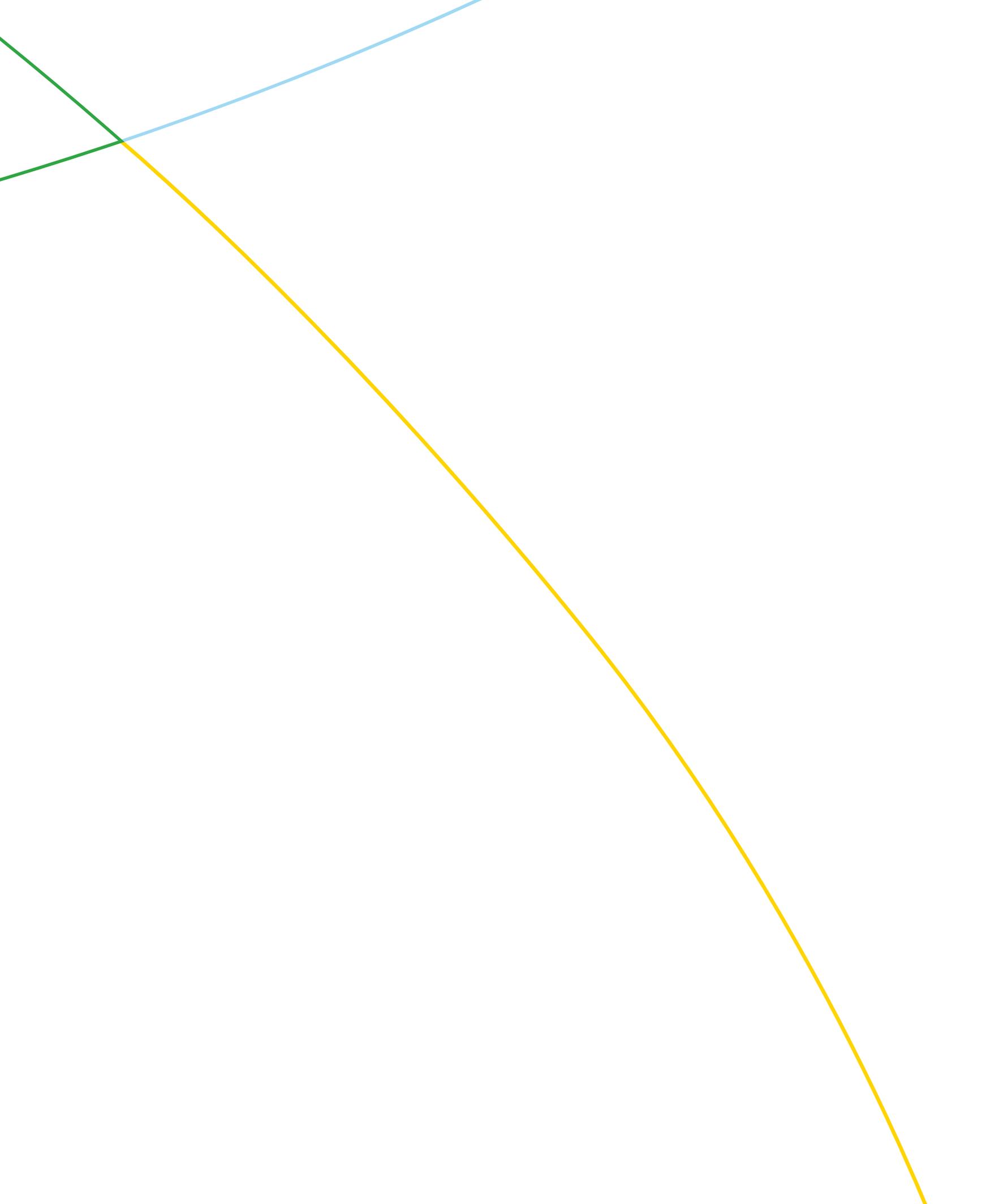
La materialización de dicha labor se ha concretado, entre otras medidas, en la aprobación de (i) un Código de Conducta del Grupo Redexis Gas, en el cual aparecen reflejados los compromisos de las sociedades integrantes del Grupo con la ética y el buen gobierno como puntos cardinales de la actuación de cada una de las sociedades; y (ii) un procedimiento de comunicación de hechos supuestamente irregulares el cual incluye como elemento esencial del mismo un canal de denuncias como elemento esencial para articular tal procedimiento de comunicación de hechos supuestamente irregulares.

LAS
CIFRAS

Redes
g

xis
gas







CUENTAS ANUALES

INFORME ANUAL 2013

REDEXIS GAS, S.L. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS
E INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

31 de diciembre de 2013
preparadas de conformidad con las Normas Internacionales
de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea
(Junto con el Informe de Auditoría)



KPMG Auditores S.L.
 Centro Empresarial de Aragón
 Avda. Gómez Laguna, 25
 50009 Zaragoza

Informe de Auditoría de Cuentas Anuales Consolidadas

A los Socios de
 Redexis Gas, S.L.

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Redexis Gas, S.L. (la Sociedad) y sociedades dependientes (el Grupo) que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2013, la cuenta de resultados consolidada, el estado del resultado global consolidado, el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, el estado de flujos de efectivo consolidado y la memoria consolidada correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha. Como se indica en la nota 2 de la memoria consolidada adjunta, los Administradores de la Sociedad son responsables de la formulación de las cuentas anuales consolidadas del Grupo, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE), y demás disposiciones del marco normativo de información financiera aplicables al Grupo. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre las citadas cuentas anuales consolidadas en su conjunto, basada en el trabajo realizado de acuerdo con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, que requiere el examen, mediante la realización de pruebas selectivas, de la evidencia justificativa de las cuentas anuales consolidadas y la evaluación de si su presentación, los principios y criterios contables utilizados y las estimaciones realizadas están de acuerdo con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2013 adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Redexis Gas, S.L. y sociedades dependientes al 31 de diciembre de 2013 así como de los resultados consolidados de sus operaciones y de los 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.

El informe de gestión consolidado adjunto del ejercicio 2013 contiene las explicaciones que los Administradores de Redexis Gas, S.L. 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 2013. 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 Redexis Gas, S.L. y sociedades dependientes.

KPMG Auditores, S.L.



Estibaliz Bilbao

25 de febrero de 2014



CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS E INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

1. Naturaleza, Actividades y Composición del Grupo	90	14. Otros Activos Corrientes	119
2. Bases de Presentación	91	15. Efectivo y Otros Medios Líquidos Equivalentes	120
(A) Bases de elaboración de las Cuentas Anuales	92	16. Patrimonio Neto	120
(B) Comparación de la información	92	(A) Capital	120
(C) Moneda funcional y moneda de presentación	92	(B) Prima de emisión	121
(D) Estimaciones contables relevantes e hipótesis y juicios relevantes en la aplicación de las políticas contables	92	(C) Otras reservas	121
(E) Principio de empresa en funcionamiento	93	(D) Restricciones a la distribución de dividendos	122
3. Principios Contables	93	(E) Resultado del ejercicio	122
(A) Entidades dependientes	93	17. Pasivos Financieros por Categorías	123
(B) Información financiera por segmentos	93	(A) Clasificación de los pasivos financieros por categorías	123
(C) Participaciones no dominantes	94	(B) Pérdidas y ganancias netas por categorías de pasivos financieros	124
(D) Inmovilizado material	94	18. Pasivos Financieros por Deudas	124
(E) Activos intangibles	95	(A) Con entidades de crédito	124
(F) Activos no corrientes mantenidos para la venta	96	(B) Con empresas vinculadas	126
(G) Deterioro de valor de activos no financieros sujetos a amortización o depreciación	96	(C) Pasivos financieros afectos a relaciones de cobertura	129
(H) Arrendamientos	96	19. Acreedores Comerciales y Otras Cuentas a Pagar	129
(I) Instrumentos financieros	97	20. Información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores	130
(J) Contabilidad de operaciones de cobertura	97	21. Política y Gestión de Riesgos	130
(K) Existencias	97	22. Provisiones por Prestaciones a los Empleados	133
(L) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	97	23. Otras Provisiones	136
(M) Ingresos y gastos	97	24. Información Medioambiental	137
(N) Medio ambiente	99	25. Subvenciones oficiales	138
(O) Provisiones	99	26. Otros Pasivos Corrientes	139
(P) Subvenciones oficiales de Administraciones Públicas	100	27. Ingresos ordinarios	139
(Q) Retribuciones a los empleados	100	28. Otros Ingresos	140
(R) Impuesto sobre beneficios	101	29. Otros Gastos	140
4. Regulación sectorial	102	30. Gastos por Retribuciones a los Empleados	141
5. Inmovilizado Material	103	31. Ingresos y Gastos Financieros	142
6. Activos Intangibles	105	32. Saldos y Transacciones con Partes Vinculadas	143
7. Deterioros de Valor y asignación del fondo de comercio y activos intangibles con vida indefinida a las UGEs	105	33. Información relativa a Administradores de la Sociedad dominante y personal de alta dirección del Grupo	144
8. Activos Financieros por Categorías	108	34. Información Financiera por Segmentos	148
9. Instrumentos financieros derivados	109	35. Honorarios de Auditoría	150
10. Activos Financieros Corrientes y No Corrientes	112	36. Hechos Posteriores	151
11. Impuesto sobre beneficios	112		
12. Existencias	118		
13. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	118		

Anexos

I. Detalle de las Sociedades Dependientes

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 2012. (Expresados en Miles de euros)

ACTIVO	NOTA	2013	2012
Inmovilizado material	5	640.382	606.677
Fondo de comercio	6	213.053	213.053
Otros activos intangibles	6	526.610	526.855
Activos por impuestos diferidos	11	48.612	57.168
Activos financieros no corrientes	10	4.595	4.356
Total activos no corrientes		1.433.252	1.408.109
Existencias	12	535	1.832
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	13	42.596	38.591
Otros activos financieros corrientes	10	131	152
Otros activos corrientes	14	7.557	10.787
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	15	72.998	70.242
		123.817	121.604
Activos no corrientes mantenidos para la venta		-	578
Total activos corrientes		123.817	122.182
Total activo		1.557.069	1.530.291
PASIVO Y PATRIMONIO NETO	NOTA	2013	2012
Capital		100.000	100.000
Prima de emisión		105.433	105.433
Otras reservas		(16.763)	4.550
Coberturas de flujos de efectivo		(25.790)	(37.897)
Resultado del ejercicio		(17.253)	(23.888)
Otro resultado global		(43.043)	(61.785)
Patrimonio atribuido a tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la dominante		145.627	148.198
Participaciones no dominantes		2.760	6.133
Total patrimonio neto	16	148.387	154.331
Pasivos financieros con entidades de crédito	18	616.019	576.421
Pasivos financieros con empresas vinculadas	18	361.697	361.695
Instrumentos financieros derivados	9	36.844	54.138
Otros pasivos financieros	17	4.286	4.184
Pasivos por impuestos diferidos	11	220.058	223.060
Provisiones por prestaciones a empleados	22	3.766	4.839
Otras provisiones	23	2.232	1.772
Subvenciones oficiales	25	4.238	3.459
Total pasivos no corrientes		1.249.140	1.229.568
Pasivos financieros con entidades de crédito	18	20.463	12.309
Pasivos financieros con empresas vinculadas	18	89.307	74.393
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	19	43.758	50.778
Pasivos por impuestos sobre beneficios corrientes	11	1.736	2.239
Provisiones por prestaciones a empleados	22	2.504	4.588
Otros pasivos corrientes	26	1.774	2.085
Total pasivos corrientes		159.542	146.392
Total pasivo y patrimonio neto		1.557.069	1.530.291

Cuentas de Resultados Consolidadas correspondientes a los ejercicios anuales terminados en 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en Miles de euros)

	NOTA	2013	2012
Ingresos ordinarios	27	136.052	133.843
Otros ingresos de explotación	28	4.697	2.028
Trabajos efectuados por el Grupo para activos no corrientes		6.160	3.200
Aprovisionamientos		(5.149)	(7.392)
Sueldos y Salarios		(11.735)	(12.863)
Otras Cargas Sociales		(3.286)	(4.097)
Reestructuración		-	(3.000)
Gastos por retribuciones a los empleados	30	(15.021)	(19.960)
Gastos por amortización	5 y 6	(35.064)	(33.023)
Otros gastos de explotación	29	(21.544)	(18.371)
Resultado de explotación		70.131	60.325
Ingresos financieros		672	895
Gastos financieros		(76.271)	(74.784)
Resultado financiero	31	(75.599)	(73.889)
Pérdida antes de impuestos		(5.468)	(13.564)
Gasto por impuesto sobre beneficios	11	(11.630)	(9.947)
Pérdida del ejercicio		(17.098)	(23.511)
Pérdida del ejercicio atribuible a tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la dominante		(17.253)	(23.888)
Beneficio del ejercicio atribuible a participaciones no dominantes		155	377

Estados del Resultado Global Consolidado correspondientes a los ejercicios anuales terminados en 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en Miles de euros)

	NOTA	2013	2012
Pérdida del ejercicio		(17.098)	(23.511)
Otro Resultado Global:			
Cobertura de los flujos de efectivo	9	17.296	(27.891)
Pérdidas y ganancias actuariales en planes de prestaciones definidas		53	(13)
Efecto impositivo	11	(5.205)	8.371
Otro resultado global del ejercicio, neto de impuesto		12.144	(19.533)
Resultado global total del ejercicio		(4.954)	(43.044)
Resultado global total atribuible a:			
Tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la dominante		(5.109)	(43.421)
Participaciones no dominantes		155	377
		(4.954)	(43.044)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado en 31 de diciembre de 2013.
(Expresados en Miles de euros)

Patrimonio atribuido a tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la dominante

OTRO RESULTADO GLOBAL

	Capital	Prima de emisión	Otras reservas	Cobertura de flujos de efectivo	Resultado del ejercicio	Total	Participaciones no dominantes	Total patrimonio neto
Saldo al 1 de enero de 2013	100.000	105.433	4.550	(37.897)	(23.888)	148.198	6.133	154.331
Pérdida del ejercicio 2013	-	-	-	-	(17.253)	(17.253)	155	(17.098)
Altas de coberturas de flujos de efectivo, netas de impuesto	-	-	-	12.107	-	12.107	-	12.107
Pérdidas y ganancias actuariales en planes de prestaciones definidas	-	-	37	-	-	37	-	37
Adquisición de participaciones no dominantes	-	-	2.538	-	-	2.538	(3.528)	(990)
Distribución de las pérdidas del ejercicio 2012	-	-	(23.888)	-	23.888	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2013	100.000	105.433	(16.763)	(25.790)	(17.253)	145.627	2.760	148.387

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado en 31 de diciembre de 2012.
(Expresados en Miles de euros)

Patrimonio atribuido a tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la dominante

OTRO RESULTADO GLOBAL

	Capital	Prima de emisión	Otras reservas	Cobertura de flujos de efectivo	Resultado del ejercicio	Total	Participaciones no dominantes	Total patrimonio neto
Saldo al 1 de enero de 2012	100.000	105.433	18.250	(18.373)	(19.123)	186.187	13.311	199.498
Pérdida del ejercicio 2012	-	-	-	-	(23.888)	(23.888)	377	(23.511)
Altas de coberturas de flujos de efectivo, netas de impuesto	-	-	-	(19.524)	-	(19.524)	-	(19.524)
Pérdidas y ganancias actuariales en planes de prestaciones definidas	-	-	(9)	-	-	(9)	-	(9)
Adquisición de participaciones no dominantes	-	-	5.432	-	-	5.432	(7.555)	(2.123)
Distribución de las pérdidas del ejercicio 2011	-	-	(19.123)	-	19.123	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre de 2012	100.000	105.433	4.550	(37.897)	(23.888)	148.198	6.133	154.331

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los ejercicios anuales terminados en 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Método indirecto) (Expresados en Miles de euros)

	NOTA	2013	2012
Flujos de efectivo de actividades de explotación			
Pérdida del ejercicio antes de impuestos		(5.468)	(13.564)
<i>Ajustes por:</i>			
Amortizaciones	5 y 6	35.064	33.023
Pérdidas por deterioro de valor de deudores comerciales	29	(20)	(284)
Variaciones de provisiones	22 y 23	(2.697)	2.574
Imputación de subvenciones oficiales a resultados	28	(355)	(242)
Ingresos financieros		(672)	(895)
Gastos financieros		76.271	74.784
Beneficio neto en la venta de activos no corrientes	28	(1.851)	(329)
		100.272	95.067
Variaciones de capital circulante		(977)	(9.382)
Existencias		1.297	(52)
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		(3.985)	(6.754)
Otros activos corrientes		3.251	443
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		(2.296)	(4.731)
Otros pasivos corrientes		(284)	3
Otros activos y pasivos no corrientes		1.040	1.709
Efectivo generado por las operaciones		99.295	85.685
Pagos de intereses		(57.163)	(33.370)
Cobros de intereses		516	670
Pagos por impuestos sobre beneficios		(12.243)	(7.429)
Efectivo neto generado por las actividades de explotación		30.405	45.556
Flujos de efectivo de actividades de inversión			
Cobros procedentes de la venta de activos no corrientes		2.489	-
Pagos por la adquisición de inmovilizado material		(73.524)	(81.619)
Efectivo neto generado por las actividades de inversión		(71.035)	(81.619)
Flujos de efectivo de actividades de financiación			
Pagos por la compra de participaciones no dominantes		(990)	(2.133)
Pagos procedentes de las deudas con entidades de crédito		(15.074)	(3.588)
Cobros procedentes de las deudas con entidades de crédito		59.450	57.910
Efectivo neto generado por actividades de financiación		43.386	52.189
Aumento (Disminución) neto de efectivo y otros medios líquidos equivalentes		2.756	16.126
Efectivo y equivalentes al efectivo al 1 de enero		70.242	54.116
Efectivo y equivalentes al efectivo a 31 de diciembre		72.998	70.242

(1) NATURALEZA, ACTIVIDADES Y COMPOSICIÓN DEL GRUPO

Redexis Gas, S.L. (anteriormente denominada Endesa Gas T&D, S.L.) (en adelante la Sociedad) se constituyó con duración indefinida en Madrid el día 6 de abril de 2000 como Sociedad de Responsabilidad Limitada. Su domicilio social y fiscal está radicado en C/ Doctor Aznar Molina, nº 2, Zaragoza.

Redexis Gas, S.L. tiene como objeto social la tenencia, compra, suscripción, permuta y venta de valores mobiliarios, nacionales y extranjeros, por cuenta propia y sin actividad de intermediación, con la finalidad de dirigir, administrar y gestionar dichas entidades. Se exceptúan las actividades expresamente reservadas por la ley a las Instituciones de

Inversión colectiva, así como lo expresamente reservado por la Ley del Mercado de Valores a las Agencias y/o Sociedades de Valores y Bolsa. La actividad principal de las sociedades del Grupo es la distribución y transporte de gas y productos petrolíferos de cualquier naturaleza para usos domésticos, comerciales e industriales, aprovechamiento de cualquiera de sus subproductos y actividades conexas con las anteriores.

El 1 de diciembre de 2010, la Sociedad adquirió al Grupo Endesa y realizó una ampliación de capital que fue suscrita mediante aportación no dineraria, por la que tomó el control de las siguientes sociedades cuya actividad es el transporte y distribución de gas:

MILES DE EUROS

SOCIEDAD	NÚMERO DE ACCIONES Y PARTICIPACIONES	VALOR DE ADQUISICIÓN Y APORTACIÓN INICIAL
Redexis Gas Baleares, S.A.U. (anteriormente denominada Gesa Gas, S.A.U.)	285.000	84.865
Redexis Gas Distribución, S.A.U. (anteriormente denominada Endesa Gas Distribución, S.A.U.)	243.111	27.886
Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.	60.000	33.521
Redexis Gas Aragón, S.A. (anteriormente denominada Gas Aragón, S.A.)	118.876	202.899
Redexis Gas Transporte, S.L.U. (anteriormente denominada Endesa Gas Transportista, S.L.U.)	5.445.000	268.031
Transportista Regional del Gas, S.A.	478.215	58.858
TOTAL		676.060

La información sobre las sociedades del grupo se detalla en el Anexo I.

El 16 de enero de 2013 la Sociedad adquirió el 1,08% de Redexis Gas Aragón, S.A. a los accionistas minoritarios ostentando, a la fecha de este informe, el 99,13% del capital social total de dicha compañía.

Con fecha 9 de diciembre de 2013, Endesa Gas, S.A.U. ha vendido 2.000.000 de participaciones de la Sociedad de la clase B a las siguientes sociedades:

- ◆ A Zaragoza International Coöperatieve, U.A. 1.170.000 participaciones que suponen un 11,7% del capital social.
- ◆ A Augusta Global Coöperatieve, U.A. 830.000 participaciones que suponen un 8,3% del capital social.

Además en dicha fecha, Endesa Gas, S.A.U. ha cedido y transmitido a los mencionados compradores la totalidad de los derechos de crédito de los que era titular frente a la Sociedad según el siguiente detalle:

- ◆ Zaragoza International Coöperatieve, U.A. adquiere derechos de crédito frente a la Sociedad por importe de 42.319 miles de euros.
- ◆ Augusta Global Coöperatieve, U.A. adquiere derechos de crédito frente a la Sociedad por importe de 30.021 miles de euros.

El precio de la compraventa de las participaciones y de la cesión de derechos de crédito, comentada en los párrafos anteriores, ha sido de 130 millones de euros (89.749 miles de euros es el precio de la cesión de los derechos, que incluye 17.409 miles de euros de intereses devengados por los derechos de crédito con anterioridad a la fecha de

la transacción y 40.251 miles de euros es el precio de la compraventa de las participaciones).

En consecuencia, al 31 de diciembre de 2013 Redexis Gas, S.L. está participada al 58,5% por Zaragoza International Coöperatieve, U.A. y al 41,5% por Augusta Global Coöperatieve, U.A., sociedades filiales de fondos de capital privado administrados por Goldman Sachs & Co.

Al 31 de diciembre de 2012 Redexis Gas, S.L. estaba participada al 46,8% por Zaragoza International Coöperatieve, U.A., al 33,2% por Augusta Global Coöperatieve, U.A., sociedades filiales de fondos de capital privado administrados por Goldman Sachs & Co., y al 20% por Endesa Gas, S.A.U., siendo ésta a su vez Sociedad filial al 100% de Endesa Red, S.A.U. y ésta a su vez Sociedad filial al 100% de la matriz Endesa, S.A.

En noviembre de 2012 la Sociedad procedió a crear 3 nuevas sociedades con el objeto de mejorar su eficiencia operativa así como su estructura consolidada. Estas son:

- ◆ Redexis Infraestructuras, S.L.U. (anteriormente denominada Eg Administrador de Transporte de Gas, S.L.U.)
- ◆ Redexis, S.L.U. (anteriormente denominada Eg Administrador de Distribución de Gas, S.L.U.)
- ◆ Redexis GLP, S.L.U. (anteriormente denominada Eg Actividades de GLP, S.L.U.)

(2) BASES DE PRESENTACIÓN

Las Cuentas Anuales Consolidadas se han formulado a partir de los registros contables de Redexis Gas, S.L. y de las entidades dependientes consolidadas. Las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2013 se han preparado de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE) y demás disposiciones del marco normativo de información financiera que resultan de aplicación, con el objeto de mostrar la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada de Redexis Gas, S.L. y sociedades dependientes al 31 de diciembre de 2013 y del rendimiento financiero consolidado, de sus flujos de efectivo consolidados y de los cambios en el patrimonio

neto consolidado correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

Los Administradores de la Sociedad dominante estiman que las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2013, que han sido formuladas el 13 de febrero de 2014, serán aprobadas por la Junta General de Socios sin modificación alguna.

Las cuentas anuales correspondientes al ejercicio 2013 han sido elaboradas aplicando los mismos principios contables que los utilizados para las cuentas anuales aprobadas del ejercicio 2012, a excepción de la presentación separada de otros ingresos y gastos reconocidos directamente en patrimonio que pueden

ser transferidos a la cuenta de pérdidas y ganancias en el futuro de los que no lo van a ser, requerimiento incorporado por las Modificaciones a la NIC 1- Presentación de partidas en otro resultado global de obligado cumplimiento a partir del 1 de julio de 2012 y que ha sido incorporado en estas cuentas anuales a la información del ejercicio 2013 y a la comparativa.

La Sociedad ha aplicado de manera anticipada las modificaciones introducidas en la NIC 36.

Respecto a las normas o interpretaciones adoptadas por la Unión Europea y que resultarán de aplicación obligatoria en los próximos ejercicios no se espera que tengan un impacto relevante en los estados financieros del Grupo si bien pudieran implicar mayores desgloses en los estados financieros.

(A) BASES DE ELABORACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

Estas Cuentas Anuales Consolidadas se han preparado utilizando el principio de coste histórico con las excepciones de los instrumentos financieros derivados, que se han registrado a valor razonable.

(B) COMPARACIÓN DE LA INFORMACIÓN

(I) RECLASIFICACIÓN DE IMPORTES COMPARATIVOS DEL EJERCICIO ANTERIOR

Algunos importes correspondientes al ejercicio 2012 han sido reclasificados en las presentes cuentas anuales consolidadas con el fin de hacerlas comparables con las del ejercicio actual y facilitar su comparación. Las reclasificaciones más significativas han sido las siguientes:

MILES DE EUROS

	DR	CR
Otros activos corrientes	10.736	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	-	10.736
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	2.073	-
Otros pasivos corrientes	-	2.073

Las reclasificaciones realizadas corresponden a los saldos deudores y acreedores que el Grupo mantiene con Administraciones públicas, que han sido reclasificados a Otros activos y pasivos corrientes al objeto de conseguir una mejor presentación de los saldos atendiendo a su naturaleza.

(C) MONEDA FUNCIONAL Y MONEDA DE PRESENTACIÓN

Las cuentas anuales consolidadas se presentan en miles de euros, redondeados al millar más cercano, que es la moneda funcional y de presentación del Grupo.

(D) ESTIMACIONES CONTABLES RELEVANTES E HIPÓTESIS Y JUICIOS RELEVANTES EN LA APLICACIÓN DE LAS POLÍTICAS CONTABLES

La preparación de las Cuentas Anuales Consolidadas de conformidad con NIIF-UE requiere la aplicación de

estimaciones contables relevantes y la realización de juicios, estimaciones e hipótesis en el proceso de aplicación de las políticas contables del Grupo. En este sentido, se resumen a continuación un detalle de los aspectos que han implicado un mayor grado de juicio, complejidad o en los que las hipótesis y estimaciones son significativas para la preparación de las Cuentas Anuales Consolidadas:

- ◆ La vida útil de los activos materiales e intangibles (véanse Notas 3.d y 3.e)
- ◆ La evaluación de la recuperabilidad de los activos intangibles de vida indefinida y fondos de comercio para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (véase Nota 3.g)
- ◆ El valor de mercado de determinados instrumentos financieros (véase nota 3.i)
- ◆ La imputación de ingresos (véase Nota 3.m)

- ◆ La probabilidad de ocurrencia y el importe de los pasivos de importe incierto, contingentes y/o de desmantelamiento (véase Nota 3.o)
- ◆ Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos por pensiones y otros compromisos con el personal (véase nota 3.q)
- ◆ La evaluación de la recuperabilidad de los activos por impuesto diferido en función del plan de negocio existente para los próximos ejercicios y en función de los plazos establecidos en la legislación fiscal para la recuperabilidad de dichos activos.

Asimismo, a pesar de que las estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad se han calculado en función de la mejor información disponible al 31 de diciembre de

2013, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a su modificación en los próximos ejercicios. El efecto en Cuentas Anuales Consolidadas de las modificaciones que, en su caso, se derivasen de los ajustes a efectuar durante los próximos ejercicios se registraría de forma prospectiva.

(E) PRINCIPIO DE EMPRESA EN FUNCIONAMIENTO

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el fondo de maniobra del Grupo es negativo en 35.725 miles de euros y 24.210 miles de euros respectivamente debido principalmente a los intereses devengados y pendientes de pago de los préstamos participativos concedidos por los Socios a la Sociedad por importe de 89.307 miles de euros y 74.393 miles de euros, respectivamente (ver nota 18).

(3) PRINCIPIOS CONTABLES

(A) ENTIDADES DEPENDIENTES

Se consideran entidades dependientes, aquellas sobre las que la Sociedad, directa o indirectamente, a través de dependientes ejerce control. La Sociedad controla a una entidad dependiente cuando por su implicación en ella está expuesta, o tiene derecho, a unos rendimientos variables y tiene la capacidad de influir en dichos rendimientos a través del poder que ejerce sobre la misma. La Sociedad tiene el poder cuando posee derechos sustantivos en vigor que le proporcionan la capacidad de dirigir las actividades relevantes. La Sociedad está expuesta, o tiene derecho, a unos rendimientos variables por su implicación en la entidad dependiente cuando los rendimientos que obtiene por dicha implicación pueden variar en función de la evolución económica de la entidad.

En el Anexo I se incluye la información sobre las entidades dependientes incluidas en la consolidación del Grupo.

Los ingresos, gastos y flujos de efectivo de las entidades dependientes se incluyen en las cuentas anuales consolidadas desde la fecha de adquisición, que es aquella, en la que el Grupo obtiene efectivamente el control de las mismas. Las entidades dependientes se excluyen de la consolidación desde la fecha en la que se ha perdido de control.

Las transacciones y saldos mantenidos con empresas del Grupo y los beneficios o pérdidas no realizados han sido eliminados en el proceso de consolidación. No obstante, las pérdidas no realizadas han sido consideradas como un indicador de deterioro de valor de los activos transmitidos.

Las políticas contables de las entidades dependientes se han adaptado a las políticas contables del Grupo, para transacciones y otros eventos que, siendo similares se hayan producido en circunstancias parecidas.

Las cuentas anuales o estados financieros de las entidades dependientes utilizados en el proceso de consolidación están referidos a la misma fecha de presentación y mismo período que los de la Sociedad dominante.

(B) INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS

Un segmento de explotación es un componente del Grupo que desarrolla actividades de negocio de las que puede obtener ingresos ordinarios e incurrir en gastos, cuyos resultados de explotación son revisados de forma regular por la máxima autoridad en la toma de decisiones de explotación del Grupo, para decidir sobre los recursos que deben asignarse al segmento evaluar su rendimiento y en relación con el cual se dispone de información financiera diferenciada.

(C) PARTICIPACIONES NO DOMINANTES

Las participaciones no dominantes en las entidades dependientes adquiridas se registran en la fecha de adquisición por el porcentaje de participación en el valor razonable de los activos netos identificables.

Las participaciones no dominantes se presentan en el patrimonio neto consolidado de forma separada del patrimonio atribuido a los socios de la Sociedad dominante. Las participaciones no dominantes en los resultados consolidados del ejercicio y en el resultado global total consolidado del ejercicio se presentan igualmente de forma separada en la Cuenta de Resultados Consolidada y en el Estado del Resultado Global Consolidado.

La participación del Grupo y las participaciones no dominantes en los resultados consolidados del ejercicio, en el resultado global total consolidado del ejercicio y en los cambios en el patrimonio neto de las entidades dependientes, una vez considerados los ajustes y eliminaciones derivados de la consolidación, se determina a partir de las participaciones en la propiedad al cierre del ejercicio.

(D) INMOVILIZADO MATERIAL

El inmovilizado material se reconoce a coste o coste atribuido, menos la amortización acumulada y, en su caso la pérdida acumulada por deterioro del valor. El coste del inmovilizado

material construido por el Grupo se determina siguiendo los mismos principios que si fuera un inmovilizado adquirido, considerando además los criterios establecidos para el coste de producción de las existencias. La capitalización del coste de producción se realiza mediante el abono de los costes imputables al activo en cuentas de la partida Trabajos efectuados por el Grupo para activos no corrientes de la cuenta de resultados consolidada.

El coste del inmovilizado material incluye la estimación de los costes de desmantelamiento o retiro, así como de la rehabilitación del lugar sobre el que se encuentra ubicado, siempre que constituyan obligaciones incurridas como consecuencia de su uso y con propósitos distintos de la producción de existencias.

La amortización de los elementos de inmovilizado material se realiza distribuyendo su importe amortizable de forma sistemática a lo largo de su vida útil. A estos efectos se entiende por importe amortizable el coste de adquisición menos su valor residual. El Grupo determina el gasto de amortización de forma independiente para cada componente.

La amortización de los elementos del inmovilizado material se determina mediante la aplicación de los criterios que se mencionan a continuación:

	MÉTODO DE AMORTIZACIÓN	AÑOS DE VIDA ÚTIL ESTIMADA
Construcciones	Lineal	20
Instalaciones técnicas y maquinaria:		
Planta de Gas Natural Licuado	Lineal	20
Estaciones de Regulación y Medida	Lineal	20-30
Instalaciones Receptoras Comunitarias	Lineal	20
Redes de distribución	Lineal	20
Aparatos de medidas	Lineal	10
Gasoductos	Lineal	30-40
Planta de regasificación	Lineal	20
Otros elementos de inmovilizado	Lineal	2-20
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	Lineal	4-20
Elementos de transporte	Lineal	7-9

Las instalaciones técnicas de las sociedades dependientes Redexis Gas Transporte, S.L.U. y Transportista Regional de Gas, S.A. se amortizan en función de los años de vida útil de las instalaciones de transporte, por elemento de inmovilizado, que coincide con lo establecido por el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero, por el que se establece la retribución de la actividad de transporte de gas natural para instalaciones con puesta en servicio a partir del 1 de enero de 2008, siendo para gasoductos de 40 años y para las E.R.M. de 30 años.

El Grupo revisa el valor residual, la vida útil y el método de amortización del inmovilizado material al cierre de cada ejercicio. Las modificaciones en los criterios inicialmente establecidos se reconocen como un cambio de estimación.

Con posterioridad al reconocimiento inicial del activo, sólo se capitalizan aquellos costes incurridos que vayan a generar beneficios económicos futuros que se puedan calificar como probables y el importe de los mencionados costes se pueda valorar con fiabilidad. En este sentido, los costes derivados del mantenimiento diario del inmovilizado material se registran en resultados a medida que se incurren.

Las sustituciones de elementos del inmovilizado material susceptibles de capitalización suponen la reducción del valor contable de los elementos sustituidos. En aquellos casos en los que el coste de los elementos sustituidos no haya sido amortizado de forma independiente y no fuese practicable determinar el valor contable de los mismos, se utiliza el coste de la sustitución como indicativo del coste de los elementos en el momento de su adquisición o construcción.

El Grupo evalúa y determina las pérdidas y las reversiones de las pérdidas por deterioro de valor del inmovilizado material de acuerdo con los criterios que se mencionan en el apartado (g).

(E) ACTIVOS INTANGIBLES

◆ Fondo de comercio

El fondo de comercio no se amortiza, sino que se comprueba su deterioro con una periodicidad anual o con anterioridad, si existen indicios de una potencial pérdida del valor del activo. A estos efectos, el fondo de comercio resultante de la combinación de negocios se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo (UGE) o grupos de UGEs del Grupo que se espera se vayan a beneficiar de las sinergias de la combinación y se aplican

los criterios a los que se hace referencia en el apartado (g) (deterioro de valor). Después del reconocimiento inicial, el fondo de comercio se valora por su coste menos las pérdidas por deterioro de valor acumuladas.

El fondo de comercio generado internamente no se reconoce como un activo.

◆ Licencias

En esta cuenta se registran los importes incurridos en la obtención de Autorizaciones Administrativas para la distribución y transporte de gas en las distintas zonas donde las sociedades dependientes ejercen o ejercerán su actividad minorado en su caso por las pérdidas por deterioro. Los costes incurridos con carácter previo y vinculados a la obtención de la autorización administrativa se registran inicialmente en el activo intangible y se transfieren a la cuenta de resultados en el momento en el que el Grupo tiene dudas razonables de la obtención de la citada Autorización.

◆ Aplicaciones informáticas

Las aplicaciones informáticas se presentan en el Estado de Situación Financiera Consolidado por su valor de coste minorado en el importe de las amortizaciones y pérdidas por deterioro acumuladas. Los gastos de mantenimiento de las aplicaciones informáticas se llevan a gastos en el momento en que se incurre en ellos.

(I) VIDA ÚTIL Y AMORTIZACIONES

El Grupo evalúa para cada activo intangible adquirido si la vida útil es finita o indefinida. A estos efectos se entiende que un activo intangible tiene vida útil indefinida cuando no existe un límite previsible al periodo durante el cual va a generar entrada de flujos netos de efectivo.

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas, no se amortizan, sino que se comprueba su deterioro con una periodicidad anual o con anterioridad, si existen indicios de una potencial pérdida del valor de los mismos. El Grupo ha estimado que las licencias para la distribución y transporte de gas tienen una vida indefinida, ya que éstas se renuevan cada 25 años pero el trámite de renovación es puramente administrativo y no se pueden conceder a otra sociedad.

La amortización de los activos intangibles con vidas útiles finitas se realiza distribuyendo el importe amortizable de forma sistemática a lo largo de su vida útil mediante la aplicación de los siguientes criterios:

	MÉTODO DE AMORTIZACIÓN	AÑOS DE VIDA ÚTIL ESTIMADA
Aplicaciones informáticas	Lineal	4-5
Concesiones	Lineal	20

A estos efectos se entiende por importe amortizable el coste de adquisición o coste atribuido menos su valor residual.

El Grupo revisa el valor residual, la vida útil y el método de amortización de los activos intangibles al cierre de cada ejercicio. Las modificaciones en los criterios inicialmente establecidos se reconocen como un cambio de estimación.

(II) DETERIORO DEL VALOR DE LOS ACTIVOS

El Grupo evalúa y determina las pérdidas y las reversiones de las pérdidas por deterioro de valor del activo intangible de acuerdo con los criterios que se mencionan en el apartado (g).

(F) ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA

Los activos no corrientes, cuyo valor contable va a ser recuperado fundamentalmente a través de una transacción de venta, en lugar de por uso continuado, se clasifican como activos no corrientes mantenidos para la venta. Para clasificar los activos no corrientes como mantenidos para la venta, éstos deben encontrarse disponibles, en sus condiciones actuales para su enajenación, sujeto exclusivamente a los términos usuales y habituales a las transacciones de venta, siendo igualmente necesario que la transacción se considere altamente probable.

Los activos no corrientes clasificados como mantenidos para la venta no se amortizan, valorándose al menor de su valor contable y valor razonable menos los costes de venta.

(G) DETERIORO DE VALOR DE ACTIVOS NO FINANCIEROS SUJETOS A AMORTIZACIÓN O DEPRECIACIÓN

El Grupo sigue el criterio de evaluar la existencia de indicios que pudieran poner de manifiesto el potencial deterioro de valor de los activos no financieros sujetos a amortización o depreciación, al objeto de comprobar si el valor contable de los mencionados activos excede de su valor recuperable.

Asimismo, y con independencia de la existencia de cualquier indicio de deterioro de valor, el Grupo comprueba, al menos con una periodicidad anual, el potencial deterioro del valor que pudiera afectar al fondo de comercio, a los activos

intangibles con una vida útil indefinida así como a los activos intangibles que aún no se encuentran disponibles para su uso.

Las diferencias negativas resultantes de la comparación de los valores contables de los activos con sus valores recuperables se reconocen en resultados.

Las pérdidas relacionadas con el deterioro de valor de la UGE, reducen inicialmente, en su caso, el valor del fondo de comercio asignado a la misma y a continuación a los demás activos de la UGE, prorrateando en función del valor contable de cada uno de los activos, con el límite para cada uno de ellos del mayor de su valor razonable menos los costes de enajenación o disposición por otra vía, su valor en uso y cero.

El Grupo evalúa en cada fecha de cierre, si existe algún indicio de que la pérdida por deterioro de valor reconocida en ejercicios anteriores ya no existe o pudiera haber disminuido. Las pérdidas por deterioro del valor correspondientes al fondo de comercio no son reversibles. Las pérdidas por deterioro del resto de activos sólo se revierten si se hubiese producido un cambio en las estimaciones utilizadas para determinar el valor recuperable del activo.

La reversión de la pérdida por deterioro de valor se registra con abono a resultados. No obstante la reversión de la pérdida no puede aumentar el valor contable del activo por encima del valor contable que hubiera tenido, neto de amortizaciones, si no se hubiera registrado el deterioro.

El importe de la reversión de la pérdida de valor de una UGE, se distribuye entre los activos de la misma, exceptuando el fondo de comercio, prorrateando en función del valor contable de los activos, con el límite por activo del menor de su valor recuperable y el valor contable que hubiera tenido, neto de amortizaciones, si no se hubiera registrado la pérdida.

(H) ARRENDAMIENTOS

El Grupo clasifica como arrendamientos financieros, los contratos que al inicio transfieren de forma sustancial

los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de los activos al arrendatario. En caso contrario se clasifican como arrendamientos operativos.

Durante los ejercicios 2013 y 2012 el Grupo no ha tenido contratos de arrendamiento financiero.

Las cuotas derivadas de los arrendamientos operativos, netas de los incentivos recibidos, se reconocen como gasto de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

El Grupo reconoce los costes iniciales directos incurridos en los arrendamientos operativos como gasto a medida que se incurren.

(I) INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Préstamos y cuentas a cobrar

Los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable, incluyendo los costes de transacción incurridos y se valoran posteriormente al coste amortizado, utilizando el método del tipo de interés efectivo.

El importe de la pérdida por deterioro se calcula a partir de la diferencia entre el valor contable del activo financiero y el valor actual de los flujos de efectivo futuros estimados, excluyendo las pérdidas crediticias futuras en las que no se ha incurrido, descontados al tipo de interés efectivo original del activo.

La pérdida por deterioro de valor se reconoce con cargo a resultados y son reversibles en ejercicios posteriores. No obstante la reversión de la pérdida tiene como límite el coste amortizado que hubieran tenido los activos, si no se hubiera registrado la pérdida por deterioro de valor.

Pasivos financieros

Los saldos pendientes de pago a acreedores comerciales y a entidades de crédito por los préstamos recibidos, se reconocen inicialmente por su valor razonable, menos, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la emisión de los mismos. Con posterioridad al reconocimiento inicial, los pasivos clasificados bajo esta categoría se valoran a coste amortizado utilizando el método del tipo de interés efectivo.

Préstamos participativos

En el momento del reconocimiento inicial, la Sociedad realiza su mejor estimación de los flujos a pagar de los préstamos en base a las proyecciones del negocio y determina el tipo de interés efectivo. En ejercicios posteriores la Sociedad aplica el método del tipo de interés efectivo, lo que implica ajustar

el valor contable de los préstamos participativos con cargo o abono a resultados por las variaciones en los flujos estimados actualizados al tipo de interés efectivo original.

(J) CONTABILIDAD DE OPERACIONES DE COBERTURA

Los instrumentos financieros derivados, que cumplen con los criterios de la contabilidad de coberturas, se reconocen inicialmente por su valor razonable, más, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la contratación de los mismos o menos, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la emisión de los mismos.

El Grupo sólo designa como partidas cubiertas los pasivos que impliquen a una parte externa al Grupo.

En las coberturas de los flujos de efectivo, el Grupo reconoce en otro resultado global las pérdidas o ganancias procedentes de la valoración a valor razonable del instrumento de cobertura que corresponden a la parte que se haya identificado como cobertura eficaz. La parte de la cobertura que se considera ineficaz, así como el componente específico de la pérdida o ganancia o flujos de efectivo relacionados con el instrumento de cobertura, excluidos de la valoración de la eficacia de la cobertura, se reconocen con cargo o abono a cuentas de gastos o ingresos financieros.

El componente separado de otro resultado global asociado con la partida cubierta, se ajusta al menor valor del resultado acumulado del instrumento de cobertura desde el inicio de la misma o el cambio acumulado en el valor razonable o valor actual de los flujos de efectivo futuros esperados de la partida cubierta desde el inicio de la cobertura. No obstante, si el Grupo no espera que la totalidad o parte de una pérdida reconocida en otro resultado global va a ser recuperada en uno o más ejercicios futuros, el importe que no se va a recuperar se reclasifica a resultados como ingresos o gastos financieros.

(K) EXISTENCIAS

Las existencias se valoran por el importe menor entre su coste de adquisición o producción y su valor neto realizable.

El Grupo utiliza la misma fórmula de coste para todas las existencias que tienen una misma naturaleza y uso similares dentro del Grupo.

(L) EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

El efectivo y otros medios líquidos equivalentes incluyen el efectivo en caja y los depósitos bancarios a la vista en entidades de crédito.

(M) INGRESOS Y GASTOS

Los ingresos se reconocen por el valor razonable de la contraprestación a recibir, deducidos descuentos e impuestos. En particular, la contraprestación a recibir de las actividades de distribución y transporte reguladas se calcula tal y como se describe más adelante.

Los derechos de contratación de clientes se registran como ingresos en el ejercicio en que se contrata el suministro.

Actividad de distribución:

La Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre, establece la Retribución reconocida a la Actividad de Distribución del año 2013. Para el ejercicio 2012 es la Orden IET/3587/2011, de 30 de diciembre.

La Memoria de la Orden define el criterio de cálculo de la Retribución a la Actividad de Distribución para el ejercicio 2013 en función de la actualización de la Retribución del ejercicio anterior, del incremento medio de consumidores y del incremento de kWh vehiculados respecto al ejercicio anterior por nivel de presión, y establece los ratios unitarios atribuidos a estos incrementos.

De acuerdo con los criterios contables vigentes, al cierre del ejercicio, el Grupo ha calculado la Retribución de la Actividad de Distribución, en base al incremento medio real de consumidores y al incremento real de kWh vehiculados respecto al ejercicio 2012, y ha registrado ésta como Retribución a la Actividad de Distribución para el ejercicio 2013.

Esta Retribución a la Actividad de Distribución se ajustará una vez que el Ministerio de Industria, Energía y Turismo establezca los importes definitivos de dicha Retribución. El Grupo considera que no se producirán diferencias significativas entre los importes registrados y las liquidaciones definitivas. No obstante, estas diferencias, cuando se produzcan, se imputarán como un cambio de estimado en la Cuenta de Resultados Consolidada.

Por Resolución del Consejo de Administración de la Comisión Nacional de la Energía de fecha 18 de septiembre del ejercicio 2012 se aprobó la Liquidación Definitiva de las Actividades Reguladas del Sector Gas correspondiente al ejercicio 2010. La diferencia entre el importe registrado y esta Liquidación Definitiva se imputó en la Cuenta de Resultados Consolidada del ejercicio 2012 por importe de 2.616 miles de euros.

A la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas quedan por recibir las Liquidaciones definitivas de las Actividades Reguladas del Sector Gas de los ejercicios 2011, 2012 y 2013.

Las sociedades distribuidoras pertenecientes al Grupo han registrado prudentemente las diferencias de medición (conocidas como mermas del sistema), según la Orden ITC/3126/2005 y las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista, en la Cuenta de Resultados Consolidada del ejercicio 2013 y del ejercicio 2012 como Ingresos ordinarios (Nota 27).

Actividad de transporte:

La Orden ITC/3802/2008, de 26 de diciembre, ratifica tanto la Orden ITC/3863/2007, de 28 de diciembre, que establece el coste fijo acreditado a la Actividad de Transporte de las instalaciones puestas en servicio con anterioridad al 1 de enero de 2008, como el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero, por el que se establece la Retribución de la Actividad de Transporte de gas natural para instalaciones con puesta en servicio a partir de 1 de enero de 2008.

Con el fin de determinar la Retribución, dicha Orden sigue estableciendo la necesidad de remitir antes del 15 de septiembre de cada año, una memoria que incluya un listado de instalaciones, diferenciando entre las que han obtenido acta de puesta en servicio y las previstas para dicho año.

La Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2013, actualiza determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista. En concreto en su anexo V, publica los valores unitarios de referencia de la inversión, y de operación y mantenimiento en instalaciones de transporte para 2013.

La Orden IET/3587/2011, de 30 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2012, actualiza determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista. En concreto en su anexo V, publica los valores unitarios de referencia de la inversión, y de operación y mantenimiento en instalaciones de transporte para 2012.

Para las instalaciones puestas en servicio desde el 1 de enero de 2008 que están pendientes de retribuir, en tanto en cuanto el Ministerio de Industria, Energía y Turismo no dicte Resolución al respecto, se ha calculado la retribución fija en función de los valores unitarios indicados y las características técnicas de cada instalación, atendiendo a lo dispuesto en los Anexos de sus correspondientes Órdenes.

Estas Órdenes reconocen, actualizan y publican retribuciones a cuenta para instalaciones de transporte puestas en marcha desde el 1 de enero de 2008. No obstante, el Ministerio, al no

disponer de la información suficiente en el momento de la elaboración de dichas Órdenes, ha realizado los cálculos para determinar los ingresos a cuenta, según la propuesta realizada por la Comisión Nacional de la Energía y publicada en la Memoria de 10 de diciembre de 2012 sobre la Propuesta de la Orden por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2013.

Las sociedades transportistas pertenecientes al Grupo han registrado prudentemente las diferencias de medición (conocidas como mermas del sistema), según el artículo 5 de la Orden ITC/3128/2011 de 17 de noviembre, por la que se regulan determinados aspectos relacionados con el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas, en la Cuenta de Resultados Consolidada del ejercicio 2013 y del ejercicio 2012 como menos Ingresos Ordinarios (Notas 23 y 27).

Adicionalmente el Grupo está sujeto al siguiente marco regulatorio:

- ◆ Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se establece un sistema económico integrado del sector de gas natural, de acuerdo con el mandato establecido en el Real Decreto-Ley 6/2000 de 23 de junio en su artículo octavo.
- ◆ 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 y se establece el sistema de información que deben presentar las empresas.
- ◆ Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, por la que se actualiza la retribución de las actividades reguladas del sector gasista. Esta Orden establece las metodologías de cálculo de retribución para las actividades de distribución y de transporte (en este caso en lo referente a instalaciones con puesta en servicio anterior al 1 de enero de 2008).
- ◆ Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero, por el que se establece la retribución de la actividad de transporte de gas natural para instalaciones con puesta en servicio a partir del 1 de enero de 2008.
- ◆ Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas para el año 2013.
- ◆ Orden IET 2446/2013, de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de tercero a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas.

(N) MEDIO AMBIENTE

Se consideran activos de naturaleza medioambiental los bienes que son utilizados de forma duradera en la actividad del Grupo, cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medioambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura.

La actividad del Grupo, por su naturaleza no tiene un impacto medioambiental significativo por lo que no provisiona ningún tipo de contingencia de dicha naturaleza.

Los costes incurridos para la reposición de pavimentos o terrenos vinculados a las canalizaciones cuyo objeto sea la eliminación, limitación o el control de los posibles impactos que pudiera ocasionar el normal desarrollo de la actividad del Grupo sobre el medio ambiente, se consideran inversiones en inmovilizado.

El resto de los gastos relacionados con el medio ambiente, distintos de los realizados para la adquisición de elementos de inmovilizado, se consideran gastos del ejercicio.

(O) PROVISIONES

Los importes reconocidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado corresponden a la mejor estimación a la fecha de cierre de los desembolsos necesarios para cancelar las obligaciones presentes, una vez considerados los riesgos e incertidumbres relacionados con la provisión y, cuando resulte significativo, el efecto financiero producido por el descuento, siempre que se pueda determinar con fiabilidad los desembolsos que se van a efectuar en cada periodo. El tipo de descuento se determina antes de impuestos, considerando el valor temporal del dinero, así como los riesgos específicos que no han sido considerados en los flujos futuros relacionados con la provisión en cada fecha de cierre.

El efecto financiero de las provisiones se reconoce como gastos financieros en resultados.

Provisiones por desmantelamiento, restauración y similares

Las provisiones a las que se hace referencia en este apartado se reconocen siguiendo los criterios generales de reconocimiento de provisiones y se registran como mayor valor de coste de los elementos de inmovilizado material con los que se encuentran relacionadas (véase Nota 3.d).

Las variaciones en la provisión derivadas de cambios en el importe, en la estructura temporal de los desembolsos o en el tipo de descuento, aumentan o reducen el valor de

coste del inmovilizado con el límite de su valor contable reconociéndose el exceso en resultados.

(P) SUBVENCIONES OFICIALES DE ADMINISTRACIONES PÚBLICAS

Las subvenciones oficiales de Administraciones Públicas se reconocen cuando existe una seguridad razonable del cumplimiento de las condiciones asociadas a su concesión y el cobro de las mismas.

Las subvenciones de capital concedidas al Grupo son fundamentalmente por ejecución de obras y tienen el carácter de no reintegrable. Las mismas se valoran por el valor razonable del importe otorgado, se reconocen con abono a la partida subvenciones oficiales del Estado de Situación Financiera Consolidada y se imputan a resultados en la partida de otros ingresos en proporción a la dotación a la amortización efectuada en el período para los elementos subvencionados o, en su caso, cuando se produzca su enajenación o corrección valorativa por deterioro.

En este epígrafe se incluyen también derechos de acometida como contraprestación económica por la realización de instalaciones u operaciones necesarias para atender nuevos puntos de suministro de gas o ampliaciones de los existentes. Estos derechos de acometida se imputan a resultados en proporción a la depreciación experimentada en el ejercicio por los activos financiados (20 años).

(Q) RETRIBUCIONES A LOS EMPLEADOS

Planes de prestaciones definidas

Redexis Gas Aragón, S.A., Redexis Gas Baleares, S.A. y Redexis Gas, S.L., tienen contraídos compromisos por pensiones con sus trabajadores, variando en función de la sociedad de la que éstos provienen. Dichos compromisos, tanto de prestación definida como de aportación definida, están instrumentados básicamente a través de planes de pensiones o contratos de seguros excepto en lo relativo a determinadas prestaciones en especie, fundamentalmente los compromisos de suministro de energía eléctrica, para los cuales, dada su naturaleza, no se ha llevado a cabo la externalización y su cobertura se realiza mediante la correspondiente provisión interna.

El pasivo por prestaciones definidas reconocido en el estado de situación financiera consolidado corresponde al valor actual de las obligaciones por prestaciones definidas existentes a la fecha de cierre, menos el valor razonable a dicha fecha de los activos afectos al plan.

El Grupo reconoce las pérdidas y ganancias actuariales en el ejercicio en el que se producen directamente en otro resultado

global. Dichas pérdidas y ganancias actuariales, se reconocen inmediatamente en las reservas por ganancias acumuladas y no se reconocen en resultados en un ejercicio posterior.

El gasto o ingreso correspondiente a los planes de prestación definida se registra en la partida gastos por retribuciones a los empleados y se obtiene como resultado de la adición del importe neto del coste por servicios del ejercicio corriente y el coste neto por intereses del pasivo o activo neto por prestaciones definidas.

El valor actual de las obligaciones por prestaciones definidas, el coste por servicios prestados y el coste por servicios pasados se calcula con una periodicidad anual por actuarios independientes de acuerdo con el método de la unidad de crédito proyectada. El tipo de interés de descuento se determina en base a los tipos de mercado de bonos y obligaciones empresariales de alta calidad, denominados en la moneda en que se pagarán las prestaciones y con plazos de vencimiento similares a los de las correspondientes prestaciones.

El activo o pasivo por prestaciones definidas, se reconoce como corriente o no corriente en función del plazo de realización o vencimiento de las correspondientes prestaciones.

Aportaciones definidas

El Grupo registra las contribuciones a realizar a los planes de aportaciones definidas a medida que los empleados prestan sus servicios. El importe de las contribuciones devengadas se registra como un gasto por retribuciones a los empleados y como un pasivo una vez deducido cualquier importe ya pagado.

Provisiones para planes de reestructuración de plantilla

Las indemnizaciones relacionadas con procesos de reestructuración se reconocen cuando el Grupo tiene una obligación implícita, es decir, en el momento en que existe un plan formal detallado en relación con los mencionados procesos en el que se identifican, al menos las actividades empresariales, o la parte de las mismas, implicadas, las principales ubicaciones afectadas, la ubicación, función y número aproximado de los empleados que serán indemnizados tras prescindir de sus servicios, los desembolsos que se llevarán a cabo, y las fechas en las que el plan será implementado y se ha generado una expectativa válida entre el personal afectado de que la reestructuración se va a llevar a cabo, ya sea por haber comenzado a ejecutar el plan o por haber anunciado sus principales características.

Redexis Gas Aragón, S.A., Redexis Gas Baleares, S.A. y Redexis Gas, S.L., tienen un "Plan voluntario de salidas" aprobado en el ejercicio 2000 y tienen una provisión constituida por importe de 3.727 miles de euros al 31 de diciembre de 2013 (4.417 miles de euros al 31 de diciembre de 2012).

El Grupo sigue el criterio de registrar la totalidad del gasto correspondiente a estos planes en el momento en que surge la obligación mediante la realización de los oportunos estudios actuariales para el cálculo de la obligación actuarial al cierre del ejercicio. Las diferencias actuariales positivas o negativas puestas de manifiesto en cada ejercicio son reconocidas en la Cuenta de Resultados Consolidada de dicho ejercicio.

(R) IMPUESTO SOBRE BENEFICIOS

El gasto o ingreso por el impuesto sobre beneficios comprende tanto el impuesto corriente como el impuesto diferido.

El impuesto corriente es la cantidad a pagar o a recuperar por el impuesto sobre beneficios relativa a la ganancia o pérdida fiscal consolidada del ejercicio. Los activos o pasivos por impuesto sobre beneficios corriente, se valoran por las cantidades que se espera pagar o recuperar de las autoridades fiscales, utilizando la normativa y tipos impositivos que están vigentes en la fecha de cierre.

El impuesto sobre beneficios corriente o diferido se reconoce en resultados, salvo que surja de una transacción o suceso económico que se ha reconocido en el mismo ejercicio o en otro diferente, contra patrimonio neto o de una combinación de negocios.

Las diferencias temporarias imponibles se reconocen en todos los casos excepto que surjan del reconocimiento inicial del fondo de comercio.

Las diferencias temporarias deducibles se reconocen siempre que resulte probable que existan bases imponibles positivas futuras suficientes para su compensación excepto en aquellos casos en las que las diferencias surjan del reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y en la fecha de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la base imponible fiscal.

Las oportunidades de planificación fiscal, sólo se consideran en la evaluación de la recuperación de los activos por impuestos diferidos, si el Grupo tiene la intención de adoptarlas o es probable que las vaya a adoptar.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valoran por los tipos impositivos que vayan a ser de aplicación en los ejercicios en los que se espera realizar los activos o pagar los pasivos, a partir de la normativa y tipos que están aprobados o se encuentren a punto de aprobarse y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que el Grupo espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

El Grupo revisa en la fecha de cierre del ejercicio, el valor contable de los activos por impuestos diferidos, con el objeto de reducir dicho valor en la medida en que no es probable que vayan a existir suficientes bases imponibles positivas futuras para compensarlos.

Los activos por impuestos diferidos que no cumplen las condiciones anteriores no son reconocidos en el Estado de Situación Financiera Consolidado. El Grupo reconsidera al cierre del ejercicio, si se cumplen las condiciones para reconocer los activos por impuestos diferidos que previamente no habían sido reconocidos.

El Grupo sólo compensa los activos y pasivos por impuesto sobre beneficios diferidos si existe un derecho legal de compensación frente a las autoridades fiscales y dichos activos y pasivos corresponden a la misma autoridad fiscal, y al mismo sujeto pasivo o bien a diferentes sujetos pasivos que pretenden liquidar o realizar los activos y pasivos fiscales corrientes por su importe neto o realizar los activos y liquidar los pasivos simultáneamente, en cada uno de los ejercicios futuros en los que se espera liquidar o recuperar importes significativos de activos o pasivos por impuestos diferidos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se reconocen en el Estado de Situación Financiera Consolidado como activos o pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

El Grupo Redexis Gas compuesto por las sociedades indicadas en el Anexo I tributa en régimen de declaración consolidada.

El gasto devengado por impuesto sobre beneficios, de las sociedades que se encuentran en régimen de declaración consolidada, se determina teniendo en cuenta, además de los parámetros a considerar en caso de tributación individual expuestos anteriormente, los siguientes:

- ◆ Las diferencias temporarias y permanentes producidas como consecuencia de la eliminación de resultados por operaciones entre sociedades del Grupo, derivada del proceso de determinación de la base imponible consolidada.
- ◆ Las deducciones y bonificaciones que corresponden a cada sociedad del Grupo fiscal en el régimen de declaración consolidada; a estos efectos, las deducciones y bonificaciones se imputarán a la sociedad que realizó la actividad u obtuvo el rendimiento necesario para obtener el derecho a la deducción o bonificación fiscal.

(4) REGULACIÓN SECTORIAL

El marco regulador del sector del gas natural en España se basa en la Ley 34/1998, de Hidrocarburos, desarrollada, entre otros, por los Reales Decretos 949/2001 y 1434/2002. El primero regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y establece un sistema económico integrado del sector del gas natural. El segundo regula las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas natural.

Con el transcurso de los años y la evolución de la liberalización del sector, la citada Ley del Sector de Hidrocarburos (LSH) ha sido modificada en diversas ocasiones, siendo la más reciente la llevada a cabo por el Real Decreto-Ley 13/2012, de 30 de marzo, por el que se transponen directivas en materia de mercados interiores de electricidad y gas y en materia de comunicaciones electrónicas, y por el que se adoptan medidas para la corrección de las desviaciones por desajustes entre los costes e ingresos de los sectores eléctrico y gasista. En lo referente al sector del gas natural, dicho real Decreto-Ley modificó la Ley de Hidrocarburos para adaptarla a la directiva 2009/73/CE de 13 de julio de 2009 sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural y por la que se deroga la Directiva 2003/55/CE. Entre los cambios introducidos en esta norma, destacan los siguientes:

- ◆ Se incorpora al ordenamiento jurídico el concepto de separación patrimonial, entendiéndose por tal una situación en la que el propietario de la red es designado gestor de la red y es independiente de cualquier empresa con intereses en la producción y el suministro.
- ◆ Se incrementan las funciones que tiene asignadas la Comisión Nacional de Energía, atribuyéndosele numerosas facultades de supervisión del sector gasista, y se establece que será el organismo encargado de establecer mediante circulares, previo trámite de audiencia y con criterios de eficiencia económica, transparencia, objetividad y

no discriminación la metodología para el cálculo de los peajes y cánones de los servicios básicos de acceso a las instalaciones gasistas y la metodología relativa al acceso a infraestructuras transfronterizas entre otras.

- ◆ Se introduce la figura del gestor de la red de transporte, estableciendo que tendrán tal consideración aquellas sociedades mercantiles autorizadas para la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de la red troncal y certificadas de acuerdo con el procedimiento que se establece a estos efectos en el nuevo artículo 63 bis de la LSH.
- ◆ Se introducen determinadas medidas orientadas a reforzar las obligaciones establecidas en la LSH en materia de separación de actividades realizando especial hincapié en la separación entre actividades reguladas y no reguladas.

En el año 2013 ha tenido lugar la aprobación de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. Ésta integra la Comisión del Mercado de las Telecomunicaciones, la Comisión Nacional de la Competencia, el Comité de Regulación Ferroviaria, la Comisión Nacional del Sector Postal, y la Comisión Nacional de Energía. El Consejo de la Comisión queda constituido por la Sala de Supervisión Regulatoria y la Sala de Competencia. Las funciones de la CNMC en lo referente al sector gasista son básicamente las que ya tenía atribuidas por la transposición de la Directiva 2009/73/CE, si bien el Ministerio de Industria, Energía y Turismo adquiere asimismo determinadas competencias, por ejemplo, en materia de liquidaciones (las cuales serán implantadas de forma progresiva). En cuanto a la estructura funcional, la Comisión consta de las Direcciones de Competencia, Telecomunicaciones y Sector Audiovisual, Transportes y Sector Postal, y Energía, dentro de la cual se ubica la Subdirección de gas natural.

(5) INMOVILIZADO MATERIAL

La composición y los movimientos habidos en las cuentas anuales finalizados el 31 de diciembre de 2013 y 2012 han incluidas en el Inmovilizado material durante los ejercicios sido los siguientes:

MILES DE EUROS

	TERRENOS Y CONSTRUCCIONES	INSTALACIONES TÉCNICAS Y OTRO INMOVILIZADO MATERIAL	INMOVILIZADO EN CURSO Y ANTICIPOS	TOTAL
Saldo al 1 de enero de 2013	3.079	576.650	26.948	606.677
Altas	-	561	66.964	67.525
Traspasos	-	59.684	(59.684)	-
Amortizaciones	(8)	(33.536)	-	(33.544)
Bajas	-	(276)	-	(276)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	3.071	603.083	34.228	640.382

MILES DE EUROS

	TERRENOS Y CONSTRUCCIONES	INSTALACIONES TÉCNICAS Y OTRO INMOVILIZADO MATERIAL	INMOVILIZADO EN CURSO Y ANTICIPOS	TOTAL
Saldo al 1 de enero de 2012	3.423	547.106	36.767	587.296
Altas	375	12	52.442	52.829
Traspasos	(609)	62.256	(62.224)	(578)
Amortizaciones	(5)	(32.004)	-	(32.009)
Bajas	(105)	(1.281)	(37)	(1.423)
Deterioro	-	561	-	561
Saldo al 31 de diciembre de 2012	3.079	576.650	26.948	606.677

Las altas más importantes se corresponden con la construcción de gasoductos de transporte.

El epígrafe de "Inmovilizado material en curso" al 31 de diciembre de 2013 corresponde a las inversiones realizadas en las redes de distribución y transporte de gas que el Grupo tiene previsto terminar en los próximos meses.

El valor separado de las construcciones y terrenos al cierre del ejercicio 2013 asciende a 15 y 3.056 miles de euros, respectivamente (23 y 3.056 miles de euros, respectivamente al cierre del ejercicio 2012).

Al 31 de diciembre de 2013, el Grupo tiene registrado en el epígrafe "Inmovilizado material" determinados costes de

desmantelamiento relacionados con el desmontaje de plantas de gas por importe de 880 miles de euros (885 miles de euros al 31 de diciembre de 2012). La valoración de estos costes se realizó conforme a la mejor estimación del Grupo basada en costes de mercado sobre las diversas unidades físicas que implican los desmantelamientos.

El Grupo tiene cubiertos los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos del inmovilizado material a través de las pólizas de seguro formalizadas por la sociedad dominante del Grupo. La cobertura de estas pólizas se considera suficiente.

El coste de los elementos del inmovilizado material que está totalmente amortizado y que todavía está en uso al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Instalaciones técnicas y maquinaria	74.473	67.060
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	404	381
Otro inmovilizado	89	274
	74.966	67.715

(6) ACTIVOS INTANGIBLES

La composición y los movimientos habidos en las cuentas incluidas en los Activos intangibles durante los ejercicios anuales finalizados el 31 de diciembre de 2013 y 2012 han sido los siguientes:

MILES DE EUROS

	FONDO DE COMERCIO	LICENCIAS	APLICACIONES INFORMÁTICAS	CONCESIONES	TOTAL
Saldos al 1 de enero de 2013	213.053	520.397	5.039	1.419	739.908
Altas	-	-	1.218	57	1.275
Amortizaciones	-	-	(1.509)	(11)	(1.520)
Saldos al 31 de diciembre de 2013	213.053	520.397	4.748	1.465	739.663

MILES DE EUROS

	FONDO DE COMERCIO	LICENCIAS	APLICACIONES INFORMÁTICAS	CONCESIONES	TOTAL
Saldos al 1 de enero de 2012	213.053	520.397	2.611	1.444	737.505
Altas	-	-	3.417	1	3.418
Amortizaciones	-	-	(989)	(26)	(1.015)
Saldos al 31 de diciembre de 2012	213.053	520.397	5.039	1.419	739.908

El fondo de comercio resultante de la combinación de negocios mencionada en la nota 1, que ascendió a 213.053 miles de euros, se compone fundamentalmente de los beneficios económicos futuros derivados de la propia actividad de las Sociedades Dependientes relacionadas en el Anexo I que no cumplen las

condiciones establecidas para su reconocimiento como un activo separado.

La asignación del fondo de comercio al 31 de diciembre de 2013 y 2012 por Unidad Generadora de Efectivo (UGE) es la siguiente:

	MILES DE EUROS
Distribución de Gas	
Redexis Gas Aragón, S.A. (anteriormente denominada Gas Aragón, S.A.)	31.248
Redexis Gas Distribución, S.A. (anteriormente denominada Endesa Gas Distribución, S.A.)	12.951
Redexis Gas Baleares, S.A. (anteriormente denominada Gesa Gas, S.A.)	5.447
Distribuidora Regional de Gas, S.A.	1.005
Transporte de Gas	
Redexis Gas Transporte, S.L. (anteriormente denominada Endesa Gas Transportista, S.L.)	155.457
Transportista Regional de Gas, S.A.	6.945
	213.053

A continuación se presenta un resumen a nivel de UGEs de la asignación de los activos intangibles de vida indefinida al 31 de

diciembre de 2013 y 2012, que se corresponden con Licencias de distribución y transporte de gas:

	MILES DE EUROS
Distribución de Gas	
Redexis Gas Baleares, S.A. (anteriormente denominada Gesa Gas, S.A.)	45.179
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	19.812
Redexis Gas Aragón, S.A. (anteriormente denominada Gas Aragón, S.A.)	257.955
Transporte de Gas	
Redexis Gas Transporte, S.L. (anteriormente denominada Endesa Gas Transportista, S.L.)	139.420
Transportista Regional del Gas, S.A.	58.031
	520.397

El coste de los activos intangibles que están totalmente amortizados y que todavía están en uso al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es como sigue:

	MILES DE EUROS	
	2013	2012
Aplicaciones informáticas	8.653	7.331
Otros activos intangibles	94	94
	8.747	7.425

(7) DETERIOROS DE VALOR Y ASIGNACIÓN DEL FONDO DE COMERCIO Y ACTIVOS INTANGIBLES CON VIDA INDEFINIDA A LAS UGES

Con el propósito de realizar las pruebas de deterioro del fondo de comercio y los activos intangibles con vidas útiles indefinidas se han asignado a las sociedades que se detallan en la nota 6.

El importe recuperable de una UGE se determina en base a cálculos del valor razonable menos costes de venta. Estos cálculos usan proyecciones de flujos de efectivo basadas en presupuestos financieros aprobados por la dirección para el período 2014, y para el resto de años, hasta 2029 para el caso de las distribuidoras de gas y hasta 2022 para el caso de las transportistas de gas, se ha utilizado una tasa media de crecimiento del 2%. Se ha incluido en el importe recuperable un valor terminal calculado a partir del ejercicio 2030 en el caso de las distribuidoras y a partir del ejercicio 2023 en el caso de las transportistas. La tasa de actualización ha sido del 7,40%.

El Grupo ha determinado el margen bruto presupuestado en base al rendimiento pasado y las expectativas de desarrollo del mercado. Las tasas de crecimiento medio ponderado son coherentes con las previsiones incluidas en los informes del sector. Los tipos de descuento usados

son antes de impuestos y reflejan riesgos específicos relacionados con su segmento.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que disponen los Administradores del Grupo, las previsiones de los flujos de caja atribuibles a las Sociedades a las que se encuentran asignados los distintos fondos de comercio y los distintos activos intangibles con vidas indefinidas permiten recuperar el valor de cada uno de los fondos de comercio, de los activos intangibles con vida indefinida y de los inmovilizados materiales registrados a 31 de diciembre de 2013.

El test de deterioro realizado a 31 de diciembre de 2013 refleja un exceso del valor recuperable sobre el valor contable de 362 millones de euros. Se consideran como hipótesis clave del test de deterioro la tasa de descuento (WACC), la tasa de crecimiento (g) y el margen EBIT presupuestado.

Realizado un análisis de sensibilidad en diferentes escenarios, se tendría que incrementar la tasa de descuento (WACC) en un 19%, o bien considerar un aumento de dicha tasa en un 5% y a su vez igualar la tasa de crecimiento (g) a 0 para empezar a generar deterioro del valor recuperable.

(8) ACTIVOS FINANCIEROS POR CATEGORÍAS

La clasificación de los activos financieros por categorías y clases, así como su valor contable, que no difiere de su valor razonable, es como sigue:

MILES DE EUROS

	NO CORRIENTE		CORRIENTE	
	2013	2012	2013	2012
Préstamos y partidas a cobrar				
Créditos	96	162	87	95
Depósitos y fianzas	4.494	4.188	44	45
Otros activos financieros	5	6	-	12
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar				
Clientes por ventas y prestación de servicios	-	-	25.115	23.243
Otras cuentas a cobrar	-	-	17.481	15.348
Total activos financieros	4.595	4.356	42.727	38.743

El importe de las pérdidas y ganancias netas correspondientes a la categoría de préstamos y partidas a cobrar es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Pérdidas por deterioro de valor (Nota 29)	20	(1.067)
	20	(1.067)

(9) INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

Al 31 de diciembre de 2013, la Sociedad tiene contratados instrumentos financieros derivados para gestionar la exposición a fluctuaciones de tipo de interés de sus préstamos bancarios. Dichos instrumentos financieros corresponden a doce permutas de tipos de interés contratadas el 17 de diciembre de 2010, que intercambian un tipo de interés variable (Euribor a 3 meses) por uno fijo (2,43%) y con vencimiento el 25 de septiembre de 2017.

El valor razonable de las permutas financieras se basa en los valores de mercado de instrumentos financieros derivados equivalentes en la fecha de cierre, según criterios de valor razonable del nivel 3.

El detalle de los instrumentos financieros derivados, es como sigue:

EJERCICIO 2013

MILES DE EUROS

			VALOR RAZONABLE	
	IMPORTE CONTRATADO	VENCIMIENTO	ACTIVO	PASIVO
Swap de tipo de interés	41.356	25.09.2017	-	2.345
Swap de tipo de interés	30.077	25.09.2017	-	1.706
Swap de tipo de interés	30.077	25.09.2017	-	1.706
Swap de tipo de interés	105.270	25.09.2017	-	5.970
Swap de tipo de interés	65.418	25.09.2017	-	3.710
Swap de tipo de interés	82.712	25.09.2017	-	4.691
Swap de tipo de interés	52.635	25.09.2017	-	2.985
Swap de tipo de interés	60.154	25.09.2017	-	3.411
Swap de tipo de interés	82.711	25.09.2017	-	4.691
Swap de tipo de interés	30.077	25.09.2017	-	1.706
Swap de tipo de interés	18.798	25.09.2017	-	1.066
Swap de tipo de interés	50.379	25.09.2017	-	2.857
TOTAL	649.664		-	36.844

EJERCICIO 2012

MILES DE EUROS

			VALOR RAZONABLE	
	IMPORTE CONTRATADO	VENCIMIENTO	ACTIVO	PASIVO
Swap de tipo de interés	39.314	25.09.2017	-	3.446
Swap de tipo de interés	28.592	25.09.2017	-	2.506
Swap de tipo de interés	28.592	25.09.2017	-	2.506
Swap de tipo de interés	100.073	25.09.2017	-	8.772
Swap de tipo de interés	62.188	25.09.2017	-	5.453
Swap de tipo de interés	78.629	25.09.2017	-	6.893
Swap de tipo de interés	50.036	25.09.2017	-	4.386
Swap de tipo de interés	57.184	25.09.2017	-	5.013
Swap de tipo de interés	78.629	25.09.2017	-	6.893
Swap de tipo de interés	28.592	25.09.2017	-	2.506
Swap de tipo de interés	17.870	25.09.2017	-	1.566
Swap de tipo de interés	47.892	25.09.2017	-	4.198
TOTAL	617.592		-	54.138

Durante el ejercicio 2013 se ha detráido de Otro Resultado Global Consolidado e incluido como Gasto Financiero en la Cuenta de Resultados Consolidada 14.207 miles de euros (9.874 miles de euros en 2012).

Durante los ejercicios 2013 y 2012 no se han registrado ineficiencias en la Cuenta de Resultados Consolidados.

La clasificación de las coberturas de flujos de efectivo por ejercicios en los cuales se espera que ocurran los flujos y los ejercicios en los cuales se espera que afecten a la cuenta de resultados consolidada es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013				
	OCURRENCIA DE LOS FLUJOS E IMPACTO EN RESULTADOS				
	FLUJOS ESPERADOS	2014	2015	2016	2017
Permutas de tipo de interés					
Deuda	(2.345)	(851)	(770)	(512)	(213)
Deuda	(1.706)	(619)	(560)	(372)	(155)
Deuda	(1.706)	(619)	(560)	(372)	(155)
Deuda	(5.970)	(2.166)	(1.959)	(1.303)	(543)
Deuda	(3.710)	(1.346)	(1.218)	(810)	(337)
Deuda	(4.691)	(1.702)	(1.539)	(1.024)	(426)
Deuda	(2.985)	(1.083)	(980)	(651)	(271)
Deuda	(3.411)	(1.237)	(1.119)	(744)	(310)
Deuda	(4.691)	(1.702)	(1.539)	(1.024)	(426)
Deuda	(1.706)	(619)	(560)	(372)	(155)
Deuda	(1.066)	(387)	(350)	(233)	(97)
Deuda	(2.857)	(1.035)	(937)	(622)	(260)
Total	(36.844)	(13.366)	(12.091)	(8.039)	(3.348)

MILES DE EUROS

	2012					
	OCURRENCIA DE LOS FLUJOS E IMPACTO EN RESULTADOS					
	FLUJOS ESPERADOS	2013	2014	2015	2016	2017
Permutas de tipo de interés						
Deuda	(3.447)	(911)	(890)	(752)	(583)	(311)
Deuda	(2.507)	(663)	(647)	(547)	(424)	(226)
Deuda	(2.507)	(663)	(647)	(547)	(424)	(226)
Deuda	(8.772)	(2.320)	(2.265)	(1.914)	(1.483)	(790)
Deuda	(5.450)	(1.441)	(1.407)	(1.190)	(921)	(491)
Deuda	(6.893)	(1.823)	(1.780)	(1.504)	(1.165)	(621)
Deuda	(4.385)	(1.160)	(1.132)	(957)	(741)	(395)
Deuda	(5.013)	(1.326)	(1.294)	(1.094)	(847)	(452)
Deuda	(6.893)	(1.823)	(1.780)	(1.504)	(1.165)	(621)
Deuda	(2.507)	(663)	(647)	(547)	(424)	(226)
Deuda	(1.566)	(414)	(404)	(342)	(265)	(141)
Deuda	(4.198)	(1.110)	(1.084)	(916)	(710)	(378)
Total	(54.138)	(14.317)	(13.977)	(11.814)	(9.152)	(4.878)

(10) ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

El detalle de los activos financieros corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013		2012	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
Fianzas entregadas	4.494	44	4.188	45
Créditos a empleados y otros	96	87	162	96
Otros activos financieros	5	-	6	11
Total	4.595	131	4.356	152

Las fianzas entregadas corresponden fundamentalmente a los ingresos efectuados ante el organismo autónomo correspondiente de los depósitos recibidos por los clientes en el momento de la contratación, tal y como

determina la legislación. Estos importes se mantienen vivos mientras el usuario mantenga el contrato con su empresa comercializadora y sea una de las sociedades del Grupo su compañía distribuidora.

(11) IMPUESTO SOBRE BENEFICIOS

El 17 de diciembre de 2010 la Junta General de Socios de la Sociedad adoptó el acuerdo de acogerse, con efectos 1 de enero de 2011, al régimen de consolidación fiscal regulado en el Capítulo VII del Título VII del Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo, por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades, en

el cual la Sociedad será la dominante de un nuevo grupo fiscal integrado también por las sociedades dependientes detalladas en el Anexo I adjunto.

El detalle de activos y pasivos por impuestos diferidos por tipos de activos y pasivos es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013		
	ACTIVOS	PASIVOS	NETOS
Inmovilizado material	-	(56.871)	(56.871)
Fondo de comercio	-	(85)	(85)
Ingresos a distribuir	-	(8.086)	(8.086)
Activos intangibles	-	(155.016)	(155.016)
Coberturas de flujos de efectivo	11.053	-	11.053
Provisiones	1.801	-	1.801
Amortización	2.575	-	2.575
Remuneraciones personal	446	-	446
	15.875	(220.058)	(204.183)
Deducciones no aplicadas	481	-	481
Créditos por pérdidas a compensar	32.256	-	32.256
Activos y pasivos netos	48.612	(220.058)	(171.446)

MILES DE EUROS

	2012		
	ACTIVOS	PASIVOS	NETOS
Inmovilizado material	-	(60.573)	(60.573)
Fondo de comercio	-	(73)	(73)
Ingresos a distribuir	-	(8.112)	(8.112)
Activos intangibles	-	(154.302)	(154.302)
Coberturas de flujos de efectivo	16.241	-	16.241
Provisiones	2.910	-	2.915
	19.151	(223.060)	(203.904)
Deducciones no aplicadas	1.773	-	1.773
Créditos por pérdidas a compensar	36.244	-	36.244
Activos y pasivos netos	57.168	(223.060)	(165.887)

Los pasivos por impuestos diferidos relacionados con el Inmovilizado material se generan principalmente por la aplicación del incentivo fiscal aprobado en la disposición adicional undécima de la Ley 4/2008, de 23 de diciembre y en el Real Decreto – Ley 13/2010, de 3 diciembre, Libertad de amortización en elementos del activo material fijo que la mayoría de las Sociedades Dependientes ha aplicado en los ejercicios 2009, 2010 y 2011, así como por la valoración de los activos a valor razonable en la combinación de negocios.

La libertad de amortización se aplica exclusivamente sobre las inversiones cuya puesta en marcha tuvo lugar dentro de los mencionados periodos impositivos 2009, 2010 y 2011 y que correspondían a elementos nuevos encargados en virtud de contratos de ejecución de obras o proyectos de inversión cuyo periodo de ejecución, en ambos casos, requiera un plazo inferior a dos años entre la fecha de encargo o de inicio de la inversión y la fecha de su puesta a disposición o en funcionamiento. Las sociedades distribuidoras amortizan contablemente estas inversiones en 20 años y fiscalmente en un año. Las sociedades transportistas amortizan contablemente estas inversiones en 40 años y fiscalmente en un año.

Según la Ley 4/2008, de 23 de diciembre, para poder acogerse a la libertad de amortización, la plantilla media total de la Sociedad se debe mantener respecto de la plantilla media de los doce meses anteriores, durante los veinticuatro meses siguientes a la fecha de inicio del periodo impositivo en que los elementos adquiridos entren en funcionamiento.

No obstante, el Real Decreto-Ley 13/2010, de 3 de diciembre, de actuaciones en el ámbito fiscal, laboral y

liberalizadoras para fomentar la inversión y la creación de empleo, establece un régimen fiscal de libertad de amortización para las inversiones nuevas del activo fijo que se afecten a actividades económicas, sin que se condicione este incentivo fiscal al mantenimiento de empleo, como se exigía en la normativa vigente.

Los impuestos diferidos de pasivo de los activos intangibles y los ingresos a distribuir, se encuentran relacionados con la combinación de negocios en su totalidad.

Según lo dispuesto en la legislación fiscal, para los periodos 2013 y 2014, la amortización del inmovilizado material e intangible queda limitada al 70% de la amortización contable. En consecuencia, el Grupo ha reconocido como activos por impuesto diferido 2.575 miles de euros.

Los activos por impuesto diferido han sido registrados en el Estado de Situación Financiera Consolidado por considerar los Administradores que, conforme a la mejor estimación sobre los resultados futuros consolidados, es probable que dichos activos sean recuperados.

El Grupo tiene asumidos compromisos de mantenimiento de una plantilla media total de personal, derivados de la aplicación de deducciones de la amortización indicadas anteriormente.

El importe total del impuesto sobre beneficios corriente y diferido, relativo a partidas cargadas o abonadas directamente contra patrimonio neto durante los ejercicios 2013 y 2012, es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013		2012	
	CORRIENTE	DIFERIDO	CORRIENTE	DIFERIDO
Pérdidas y ganancias actuariales	-	(16)	-	3
Coberturas de los flujos de efectivo	-	(5.189)	-	8.367
	-	(5.205)	-	8.370

El detalle del gasto por impuesto sobre beneficios es como sigue:

	MILES DE EUROS	
	2013	2012
Impuesto corriente		
Del ejercicio	16.099	13.423
Ajustes de ejercicios anteriores	(142)	(15)
Impuestos diferidos		
Origen y reversión de diferencias temporarias	(3.549)	(2.683)
Gasto por impuesto sobre beneficios de las sociedades en base anual	12.408	10.725
Ajustes y eliminaciones del proceso de consolidación	(778)	(778)
Gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio del Grupo	11.630	9.947

La conciliación entre el impuesto corriente y el pasivo por impuesto sobre beneficios corriente es como sigue:

	MILES DE EUROS	
	2013	2012
Impuesto corriente	16.099	13.423
Bases imponibles negativas compensadas y reconocidas en ejercicios anteriores	(4.022)	(3.352)
Ajustes consolidación	(11)	(13)
Deuda del Grupo por impuesto sobre beneficios del ejercicio	12.066	10.058
Pagos a cuenta realizados en el ejercicio	(10.201)	(7.639)
Retenciones	(129)	(180)
Pasivos por impuestos sobre beneficios corriente	1.736	2.239

La relación existente entre el gasto por impuesto sobre beneficios y la pérdida es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Pérdida del ejercicio antes de impuestos	(5.468)	(13.564)
Diferencias permanentes	-	14
Impuesto al 30%	(1.640)	(4.065)
Diferencias temporarias no reconocidas en el ejercicio	13.412	14.031
Otros movimientos netos	(142)	(19)
Gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio del Grupo	11.630	9.947

El Grupo ha reconocido como activos por impuestos diferidos, el efecto fiscal de las bases imponibles negativas pendientes de compensar cuyos importes y plazos de reversión son los que siguen:

A 31 DE DICIEMBRE DE 2013

SOCIEDAD / AÑO	MILES DE EUROS	ULTIMO AÑO
Redexis Gas Transporte, S.L. / 2010	17.881	2028
Redexis Gas Distribución, S.A. / 2010	11.958	2028
Grupo Redexis Gas, S.L. / 2011	77.688	2029
	107.527	

A 31 DE DICIEMBRE DE 2012

SOCIEDAD / AÑO	MILES DE EUROS	ULTIMO AÑO
Redexis Gas Transporte, S.L. / 2010	17.881	2028
Redexis Gas Distribución, S.A. / 2010	11.958	2028
Grupo Redexis Gas, S.L. / 2011	91.128	2029
	120.967	

Además, el Grupo tiene las siguientes bases imponibles negativas pendientes de registrar al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

SOCIEDAD / AÑO	MILES DE EUROS	ULTIMO AÑO
Redexis Gas Distribución, S.A. / 1997	4	2015
Redexis Gas Distribución, S.A. / 1998	4	2016
Redexis Gas Distribución, S.A. / 1999	339	2017
Redexis Gas Distribución, S.A. / 2000	93	2018
	440	

El Grupo ha reconocido al 31 de diciembre de 2013 y 2012 como activos por impuestos diferidos, deducciones por importe de 481 miles de euros y 1.773 miles de euros, respectivamente.

El Real Decreto Legislativo 12/2012 establece una limitación de la deducibilidad de los intereses con efectos para los periodos impositivos iniciados a partir de 1 de enero de 2012. Según dicha limitación, los gastos financieros netos serán deducibles con el límite del 30% del beneficio operativo del ejercicio o en todo caso serán deducibles los gastos financieros netos del ejercicio por importe de un millón de euros. En consecuencia, en el cálculo provisional del Impuesto sobre beneficios del ejercicio 2013, el Grupo Fiscal ha estimado que gastos financieros netos del ejercicio 2013 por importe de 44.707 miles de euros no se consideran deducibles (45.689 miles de euros en el ejercicio 2012). No obstante, el Grupo Fiscal puede deducirse estos gastos financieros netos no deducibles en los periodos impositivos que finalicen en los 18 años inmediatos y sucesivos.

El Grupo no ha reconocido como activos por impuestos diferidos, el efecto fiscal de los gastos financieros no deducibles surgidos en la Liquidación del Impuesto sobre beneficios del ejercicio 2012 y del ejercicio 2013 por importe de 90.396 miles de euros cuyo plazo de reversión termina en el ejercicio 2030 y 2031, respectivamente.

Según lo dispuesto en el Real Decreto Legislativo 20/2012, con efectos para los ejercicios 2012 a 2015, la compensación de

bases imponibles negativas de la Sociedad, está limitada al 25% de la base imponible previa a dicha compensación. En el cálculo provisional del Impuesto sobre beneficios del ejercicio 2013, el Grupo fiscal ha compensado bases imponibles negativas por importe de 13.407 miles de euros (11.755 miles de euros en el Impuesto sobre beneficios definitivo del ejercicio 2012).

Según establece la legislación vigente, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción de cuatro años. Al cierre del ejercicio 2013 las sociedades del Grupo tienen abiertos a inspección los ejercicios 2009 y siguientes del Impuesto sobre Sociedades y los ejercicios 2010 y siguientes para los demás impuestos que le son de aplicación.

En el mes de diciembre del ejercicio 2013, las Autoridades fiscales han notificado a Redexis Gas, S.L., a Redexis Gas Aragón, S.A. y a Redexis Gas Transporte, S.L. la realización de una inspección del Impuesto sobre el Valor Añadido y del Impuesto sobre Sociedades de los ejercicios 2011 y 2012.

Como consecuencia, entre otras, de las diferentes posibles interpretaciones de la legislación fiscal vigente, podrían surgir pasivos adicionales como resultado de una inspección. En todo caso, los Administradores de la Sociedad Dominante consideran que dichos pasivos, caso de producirse, no afectarían significativamente a las Cuentas Anuales Consolidadas.

(12) EXISTENCIAS

El detalle de la partida de existencias es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Existencias de gas	153	1.222
Existencia de Gas Licuado Propanado	382	609
Otras existencias	-	1
Total	535	1.832

Al 31 de diciembre de 2013 no existen compromisos de compra ni venta de gas.

(13) DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR

El detalle de la partida de Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar es como sigue:

MILES DE EUROS

	31.12.13	31.12.12
Clientes por ventas y prestación de servicios	26.702	20.254
Clientes, empresas vinculadas	-	5.572
Deudores, liquidaciones pendientes de recibir	17.003	14.856
Deudores varios	477	491
Anticipos a empleados	-	1
Menos correcciones valorativas por incobrabilidad	(1.586)	(2.583)
Total	42.596	38.591

Cientes por ventas y prestación de servicios incluye, principalmente los saldos pendientes de cobro con comercializadoras de gas natural por la facturación de peajes. Los saldos deudores, liquidaciones pendientes de recibir, corresponden a las liquidaciones pendientes

de cobrar del Sistema Gasista.

El movimiento de las correcciones valorativas por deterioro de valor e incobrabilidad son como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Saldo al 1 de enero	(2.583)	(2.057)
Dotaciones por deterioro de valor	(1.221)	(1.067)
Reversiones por deterioro de valor	1.990	-
Eliminaciones contra el saldo contable	228	541
Saldo al 31 de diciembre	(1.586)	(2.583)

No existen cuentas comerciales vencidas y no deterioradas al 31 de diciembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012.

(14) OTROS ACTIVOS CORRIENTES

El detalle de la partida Otros Activos Corrientes es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Administraciones Públicas deudoras		
H.P. Deudora por IVA	7.337	10.379
Organismos oficiales deudores por subvenciones	189	189
Fianzas Junta de Andalucía	31	219
Total	7.557	10.787

(15) EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

El detalle de la partida efectivo y otros medios líquidos equivalentes es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Caja y bancos	72.998	70.242
	72.998	70.242

El préstamo descrito en la Nota 18 tiene una cuenta de garantía DSCR (Debt Service Cover Ratio) de 15 millones de euros financiada al inicio y con la posibilidad de quedar liberada desde el 31 de diciembre de 2012 y una DSRA (Debt Service Reserve

Account) financiada a 6 meses teniendo en cuenta el pago de la deuda de 29,4 millones de euros al cierre del ejercicio 2013 (22,7 millones de euros al cierre del ejercicio 2012). A 31 de diciembre de 2013 y 2012 estos importes están incluidos como tesorería.

(16) PATRIMONIO NETO

La composición y el movimiento del patrimonio neto se presentan en el estado de cambios en el patrimonio neto consolidado.

(A) CAPITAL

Al cierre de los ejercicios 2013 y 2012 el capital social de la Sociedad asciende a 100.000 miles de euros, representado por 10.000.000 participaciones de 10 euros de valor nominal cada una, siendo las 8.000.000 primeras de la clase A y las 2.000.000 restantes de la clase B, emitidas con una prima de ascensión de 10,5433262 euros cada una, totalmente suscritas y desembolsadas mediante la aportación de las participaciones sociales ya mencionadas en la Nota 1.

Redexis Gas, S.L. al 31 de diciembre de 2012 estaba participada al 46,8% por Zaragoza International Coöperatieve, U.A., al 33,2%

por Augusta Global Coöperatieve, U.A., sociedades filiales de fondos de capital privado administrados por Goldman Sachs & Co., y al 20% por Endesa Gas, S.A.U., siendo ésta a su vez Sociedad filial al 100% de Endesa Red, S.A.U. y ésta a su vez Sociedad filial al 100% de la matriz Endesa, S.A.

Con fecha 9 de diciembre de 2013, Endesa Gas, S.A.U. ha vendido 2.000.000 de participaciones de la Sociedad de la clase B a las siguientes sociedades:

- ◆ A Zaragoza International Coöperatieve, U.A. 1.170.000 participaciones que suponen un 11,7% del capital social.
- ◆ A Augusta Global Coöperatieve, U.A. 830.000 participaciones que suponen un 8,3% del capital social

Además en dicha fecha, Endesa Gas, S.A.U. ha cedido y transmitido a los mencionados compradores la totalidad de los derechos de crédito de los que era titular frente a la Sociedad según el siguiente detalle:

- ◆ Zaragoza International Coöperatieve, U.A. adquiere derechos de crédito frente a la Sociedad por importe de 42.319 miles de euros.
- ◆ Augusta Global Coöperatieve, U.A. adquiere derechos de crédito frente a la Sociedad por importe de 30.021 miles de euros.

El precio de la compraventa de las participaciones y de la cesión de derechos de crédito, comentada en los párrafos anteriores, ha sido de 130 millones de euros (89.749 miles de euros es el precio de la cesión de los derechos, que incluye 17.409 miles de euros de intereses devengados por los derechos de crédito con anterioridad a la fecha de la transacción y 40.251 miles de euros es el precio de la compraventa de las participaciones).

En consecuencia, Redexis Gas, S.L. al 31 de diciembre de 2013 está participada al 58,5% por Zaragoza International Coöperatieve, U.A. y al 41,5% por Augusta Global Coöperatieve, U.A., sociedades filiales de fondos de capital privado administrados por Goldman Sachs & Co.

(B) PRIMA DE EMISIÓN

Esta reserva es de libre disposición siempre y cuando el patrimonio neto de la Sociedad no sea inferior al capital social.

(C) OTRAS RESERVAS

Reserva legal

La reserva legal se dota de conformidad con el artículo 274 del Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capital, que establece que, en todo caso, una cifra igual al 10 por 100 del

beneficio del ejercicio se destinará a ésta hasta que alcance, al menos, el 20 por 100 del capital social.

No puede ser distribuida y si es usada para compensar pérdidas, en el caso de que no existan otras reservas disponibles suficientes para tal fin, debe ser repuesta con beneficios futuros.

Otras reservas

Estas reservas incluyen 26.010 miles de euros correspondientes a la diferencia entre el valor razonable de las participaciones no dominantes y el valor razonable de la contraprestación pagada por la adquisición, el 17 de diciembre de 2010, del 34,99% de Redexis Gas Aragón, S.A. por importe de 74.530 miles de euros, al existir previamente control sobre dicha sociedad.

Así mismo, estas reservas incluyen 5.432 miles de euros correspondientes a la diferencia entre el valor razonable de las participaciones no dominantes y el valor razonable de la contraprestación pagada por las adquisiciones efectuadas en el ejercicio 2012 del 2,39% de Redexis Gas Aragón, S.A. por importe de 2.123 miles de euros, al existir previamente control sobre dicha sociedad y tratarse de una transacción entre accionistas.

Así mismo, estas reservas incluyen 2.538 miles de euros correspondientes a la diferencia entre el valor razonable de las participaciones no dominantes y el valor razonable de la contraprestación pagada por la adquisición efectuada el 16 de enero de 2013 del 1,08% de Redexis Gas Aragón, S.A. por importe de 990 miles de euros, al existir previamente control sobre dicha sociedad y tratarse de una transacción entre accionistas.

La composición de Otras reservas aportadas por cada una de las Sociedades del Grupo al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

MILES DE EUROS

	2013	2012
 Holding 		
Redexis Gas, S.L.	(54.279)	(9.910)
 Distribución de Gas 		
Redexis Gas Baleares, S.A.	4.883	3.761
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	5.389	2.339
Redexis Gas Aragón, S.A.	36.659	16.928
Redexis Gas Distribución, S.A.	(13.904)	(9.093)
 Transporte de Gas 		
Redexis Gas Transporte, S.L.	101	(1.001)
Transportista Regional del Gas, S.A.	4.388	1.526
	(16.763)	4.550

(D) RESTRICCIONES A LA DISTRIBUCIÓN DE DIVIDENDOS

El préstamo descrito en la Nota 18 incluye una serie de limitaciones a la distribución de dividendos por la que no se ha procedido a distribuir importe alguno en los ejercicios 2013 y 2012.

(E) RESULTADO DEL EJERCICIO

La composición del resultado del ejercicio aportado por cada una de las sociedades del Grupo al 31 de diciembre de 2013 y 2012 se presenta a continuación:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Holding		
Redexis Gas, S.L.	(49.896)	(44.369)
Distribución de Gas		
Redexis Gas Baleares, S.A.	7.200	1.122
Distribuidora Regional del Gas, S.A.	3.078	3.050
Redexis Gas Aragón, S.A.	16.537	17.533
Redexis Gas Distribución, S.A.	(2.862)	(4.811)
Redexis, S.L.	(2)	-
Redexis GLP, S.L.	(2)	-
Transporte de Gas		
Redexis Gas Transporte, S.L.	4.158	1.102
Transportista Regional del Gas, S.A.	4.693	2.862
Redexis Infraestructuras, S.L.	(2)	-
	(17.098)	(23.511)

(17) PASIVOS FINANCIEROS POR CATEGORÍAS**(A) CLASIFICACIÓN DE LOS PASIVOS FINANCIEROS POR CATEGORÍAS**

La clasificación de los pasivos financieros por categorías y clases, así como su valor contable es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	
	NO CORRIENTE VALOR CONTABLE	CORRIENTE VALOR CONTABLE
Débitos y partidas a pagar		
Deudas con entidades de crédito	616.019	20.463
Tipo variable		
Fianzas y depósitos recibidos	4.232	-
Otros pasivos financieros	54	-
Deudas con empresas vinculadas	361.697	89.325
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar		
Proveedores y acreedores	-	3.146
Acreeedores de inmovilizado	-	31.260
Otras cuentas a pagar	-	10.005
Total pasivos financieros	982.002	154.199

MILES DE EUROS

	2012	
	NO CORRIENTE VALOR CONTABLE	CORRIENTE VALOR CONTABLE
Débitos y partidas a pagar		
Deudas con entidades de crédito		
Tipo variable	576.421	12.309
Fianzas y depósitos recibidos	4.130	-
Otros pasivos financieros	54	-
Deudas con empresas vinculadas	361.695	73.349
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar		
Proveedores y acreedores	-	7.195
Acreeedores de inmovilizado	-	34.221
Otras cuentas a pagar	-	9.362
Total pasivos financieros	942.300	137.480

El valor razonable de las deudas con entidades de crédito a 31 de diciembre de 2013 es de 686.528 miles de euros (659.446 miles de euros a 31 de diciembre de 2012), incluyendo el principal y los instrumentos derivados, siendo para el resto de pasivos, similares a los valores contables.

(B) PÉRDIDAS Y GANANCIAS NETAS POR CATEGORÍAS DE PASIVOS FINANCIEROS

El importe de las pérdidas y ganancias netas por categorías de pasivos financieros para el ejercicio 2013 corresponde a gastos financieros aplicando el método de coste amortizado y asciende a 76.209 miles de euros (74.362 miles de euros en el ejercicio 2012).

(18) PASIVOS FINANCIEROS POR DEUDAS

(A) CON ENTIDADES DE CRÉDITO

Los términos y condiciones de las deudas con entidades de crédito son como sigue:

2013

MILES DE EUROS

TIPO	MONEDA	TIPO NOMINAL	AÑO DE VENCIMIENTO	VALOR NOMINAL	VALOR CONTABLE	
					CORRIENTE	NO CORRIENTE
Deudas con entidades de crédito:						
Tramo A	Euro	(1)	24.09.2017	500.000	19.660	449.147
Tramo Capex	Euro	(1)	24.09.2017	344.000	803	166.872
Tramo Revolving	Euro	(1)	24.09.2017	20.000	-	-
				864.000	20.463	616.019

(1) Euribor a 3 meses más un diferencial del 2,75% hasta el 31 de diciembre de 2013, del 3,25% desde el 31 de diciembre de 2013 hasta el 31 de diciembre de 2015, y del 3,50% desde el 31 de diciembre de 2015 hasta el 24 de septiembre de 2017.

2012

MILES DE EUROS

TIPO	MONEDA	TIPO NOMINAL	AÑO DE VENCIMIENTO	VALOR NOMINAL	VALOR CONTABLE	
					CORRIENTE	NO CORRIENTE
Deudas con entidades de crédito:						
Tramo A	Euro	(1)	24.09.2017	500.000	11.838	477.250
Tramo Capex	Euro	(1)	24.09.2017	344.000	448	99.171
Tramo Revolving	Euro	(1)	24.09.2017	20.000	23	-
				864.000	12.309	576.421

(1) Euribor a 3 meses más un diferencial del 2,75% hasta el 31 de diciembre de 2013, del 3,25% desde el 31 de diciembre de 2013 hasta el 31 de diciembre de 2015, y del 3,50% desde el 31 de diciembre de 2015 hasta el 24 de septiembre de 2017.

El detalle del importe nominal de las deudas con entidades de crédito por tramos de vencimiento y coste anualizado es como sigue a continuación:

2013

Tipo de deuda	Tipo de interés medio	TAE (*)	Concedido a fecha firma de contrato	Dispuesto a	Vencimientos					Deuda total	Disponible
					31/12/2013	2014	2015	2016	2017		
(miles de euros)	2013	2013									
Tramo A	2,96%	5,39%	500.000	482.812	19.500	25.800	29.500	408.012	482.812	-	
CAPEX	3,06%	5,49%	344.000	166.872	-	-	-	166.872	166.872	175.653	
Revolving			20.000	-	-	-	-	-	-	20.000	
Total		5,43%	864.000	649.684	19.500	25.800	29.500	574.884	649.684	195.653	

(*) Incluye coste de financiación por la contratación de Swaps de cobertura. Resultado total obtenido como media ponderada

2012

Tipo de deuda	Tipo de interés medio	TAE (*)	Concedido a fecha firma de contrato	Dispuesto a	Vencimientos					Deuda total	Disponible
					(miles de euros)	2012	2012	31/12/2012	2013		
Tramo A	3,43%	5,30%	500.000	496.927	10.800	19.500	25.800	29.500	411.327	496.927	-
CAPEX	3,30%	5,75%	344.000	108.381	-	-	-	-	108.381	108.381	235.104
Revolving	-	-	20.000	-	-	-	-	-	-	-	20.000
Total		5.38%	864.000	605.308	10.800	19.500	25.800	29.500	519.708	605.308	255.104

(*) Incluye coste de financiación por la contratación de Swaps de cobertura.

El epígrafe "Pasivos financieros con entidades de crédito" a 31 de diciembre de 2013 y 2012 recoge el importe dispuesto a dicha fecha del Préstamo otorgado por un sindicato de doce entidades financieras hasta un total inicialmente de 864.000 miles de euros con vencimiento final el 24 de septiembre de 2017. Al 31 de diciembre de 2013 la Sociedad no tiene dispuesto la totalidad del tramo capex ni del tramo revolving, quedando disponible por un importe adicional total de 195.653 miles de euros. El periodo de disponibilidad finaliza el 31 de diciembre de 2014.

El contrato de préstamo mencionado anteriormente emplaza al Grupo al cumplimiento de una serie de obligaciones, referentes básicamente al mantenimiento de una determinada estructura financiera, al cumplimiento de diversos ratios financieros así como la limitación de la distribución de

dividendos durante los ejercicios 2012 y 2013. Al 31 de diciembre de 2013, los Administradores del Grupo estiman que se cumplen las obligaciones establecidas en el mismo.

En la Nota 9 se indican los instrumentos de cobertura contratados en relación a este Préstamo.

El importe correspondiente a intereses devengados y no vencidos a 31 de diciembre de 2013 y 2012 se ha registrado dentro del epígrafe "Pasivos financieros con entidades de crédito" dentro del pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado.

(B) CON EMPRESAS VINCULADAS

Los términos y condiciones de las deudas con empresas vinculadas son como sigue:

2013

MILES DE EUROS

TIPO	MONEDA	TIPO EFECTIVO	TIPO NOMINAL	AÑO DE VENCIMIENTO	VALOR NOMINAL	VALOR CONTABLE	
						CORRIENTE	NO CORRIENTE
Deudas con empresas vinculadas:							
Zaragoza International Coöperatieve U.A.	Euro	10%	(1)	17.12.2020	211.595	52.238	211.595
Augusta Global Coöperatieve U.A.	Euro	10%	(1)	17.12.2020	150.102	37.069	150.102
Total					361.697	89.307	361.697

2012

MILES DE EUROS

TIPO	MONEDA	TIPO EFECTIVO	TIPO NOMINAL	AÑO DE VENCIMIENTO	VALOR NOMINAL	VALOR CONTABLE	
						CORRIENTE	NO CORRIENTE
Deudas con empresas vinculadas:							
Zaragoza International Coöperatieve U.A.	Euro	10%	(1)	17.12.2020	169.277	34.817	169.277
Augusta Global Coöperatieve U.A.	Euro	10%	(1)	17.12.2020	120.081	24.907	120.081
Endesa Gas, S.A.	Euro	10%	(1)	17.12.2020	72.339	14.670	72.337
Total					361.697	74.393	361.695

(1) Tipo de interés fijo del 8% más un tipo de interés variable del 2% condicionado a los resultados del Grupo a partir del ejercicio 2011.

El epígrafe "Pasivos financieros con partes vinculadas" a 31 de diciembre de 2013 y 2012 recoge el importe de los Préstamos participativos que los Socios otorgaron a la Sociedad con fecha 1 de octubre y 17 de diciembre de 2010. Estos Préstamos participativos, con vencimiento el 17 de diciembre de 2020, devengan un tipo de interés fijo del 8% anual, más un tipo de interés variable del 2%

condicionado a los ingresos del Grupo Redexis Gas a partir del ejercicio 2011, establecidos en 100 millones de euros para el ejercicio 2013 y en 90 millones de euros para el ejercicio 2012.

Conforme a lo ya mencionado en la nota 1 y en la nota 16, con fecha 9 de diciembre de 2013 Endesa Gas, S.A.U.

ha cedido y transmitido a los otros socios de la Sociedad dominante la totalidad de los derechos de crédito de los que es titular frente a la misma según el siguiente detalle:

- ◆ Zaragoza International Coöperatieve, U.A. adquiere derechos de crédito frente a la Sociedad por importe de 42.319 miles de euros.

- ◆ Augusta Global Coöperatieve, U.A. adquiere derechos de crédito frente a la Sociedad por importe de 30.021 miles de euros.

Los flujos futuros estimados por años de las deudas con empresas vinculadas al 31 de diciembre de 2013 y 2012 son los siguientes:

2013

(miles de euros)								
VENCIMIENTOS								
Tipo de deuda	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	TOTAL
Intereses	125.477	36.170	36.170	36.170	36.170	36.170	36.170	342.497
Capital	-	-	-	-	-	-	361.697	361.697
Total	125.477	36.170	36.170	36.170	36.170	36.170	397.867	704.194

2012

(miles de euros)									
VENCIMIENTOS									
Tipo de deuda	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	TOTAL
Intereses	109.896	36.169	36.169	36.169	36.169	36.169	36.169	35.080	361.990
Capital	-	-	-	-	-	-	-	361.697	361.697
Total	109.896	36.169	36.169	36.169	36.169	36.169	36.169	396.777	723.687

El importe correspondiente a intereses devengados y no vencidos a 31 de diciembre de 2013 y 2012 se ha registrado dentro del epígrafe "Pasivos financieros con empresas vinculadas" dentro del pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado.

(C) PASIVOS FINANCIEROS AFECTOS A RELACIONES DE COBERTURA

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, el importe notional de las permutas de tipo de interés contratadas designadas como instrumentos de cobertura es como sigue (véase Nota 9):

MILES DE EUROS

CLASE DE PASIVO FINANCIERO	TIPO DE COBERTURA	2013	2012
Deudas con entidades de crédito	Cobertura de flujo de efectivo	649.664	617.592

(19) ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A PAGAR

El detalle de Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Proveedores	840	2.185
Proveedores, empresas vinculadas	-	1.954
Acreedores comerciales	4.142	3.056
Acreedores, liquidaciones pendientes de recibir	7.054	6.829
Remuneraciones pendientes de pago	2.225	2.533
Proveedores de inmovilizado	29.497	34.221
	43.758	50.778

Acreedores, liquidaciones pendientes de recibir incluye principalmente importes recibidos de las empresas gasistas en las

liquidaciones provisionales pendientes de liquidación definitiva por parte del órgano regulador, de los ejercicios 2011, 2012 y 2013.

(20) INFORMACIÓN SOBRE LOS APLAZAMIENTOS DE PAGO EFECTUADOS A PROVEEDORES

Según la disposición adicional tercera. "Deber de información" de la Ley 15/2010, de 5 de julio, la información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores por las sociedades consolidadas españolas se presenta a continuación:

PAGOS REALIZADOS Y PENDIENTES DE PAGO EN LA FECHA DE CIERRE

	2013		2012	
	MILES DE EUROS	%	MILES DE EUROS	%
Dentro del plazo máximo legal	30.447	82%	42.232	89%
Resto	6.744	18%	5.409	11%
Total de pagos del ejercicio	37.191	100%	47.641	100%
PMPE (días) de pagos	20		17	
Aplazamientos que a la fecha de cierre sobrepasan el plazo máximo legal	89	4,2%	40	0,3%

(21) POLÍTICA Y GESTIÓN DE RIESGOS

Factores de riesgo financiero

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de interés en el valor razonable y riesgo de precios), riesgo de crédito, riesgo de liquidez y riesgo del tipo de interés en los flujos de efectivo. El programa de gestión del riesgo global del Grupo se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad financiera del Grupo.

La Sociedad dominante emplea derivados para cubrir ciertos riesgos de tipo de interés.

La gestión del riesgo está controlada por el Departamento de Administración del Grupo con arreglo a políticas aprobadas por el Consejo de Administración. Este Departamento identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros en estrecha colaboración con las unidades operativas del Grupo. El Consejo proporciona políticas para la gestión del riesgo global, así como para materias concretas tales como riesgo de tipo de interés, riesgo de liquidez y autoriza en su caso de forma individualizada las contrataciones de pólizas de financiación a largo plazo.

Riesgo de crédito

El Grupo, atendiendo a su actividad y a las especiales

características de sus clientes por el sector en el que opera, no tiene concentraciones significativas de riesgo de crédito.

Las tablas adjuntas reflejan el análisis de antigüedad de los activos financieros al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

2013

	MILES DE EUROS				
	MENOS DE 3 MESES	MÁS DE 3 MESES Y MENOS DE 6 MESES	MÁS DE 6 MESES Y MENOS DE 1 AÑO	MÁS DE 1 AÑO	TOTAL
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar a tipo fijo	26.462	-	16.134	-	42.596
Otros activos financieros	-	-	131	4.595	4.726
Total activos	26.462	-	16.265	4.595	47.322

2012

	MILES DE EUROS				
	MENOS DE 3 MESES	MÁS DE 3 MESES Y MENOS DE 6 MESES	MÁS DE 6 MESES Y MENOS DE 1 AÑO	MÁS DE 1 AÑO	TOTAL
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar a tipo fijo	23.243	441	14.907	-	38.591
Otros activos financieros	-	64	88	4.356	4.508
Total activos	23.243	505	14.995	4.356	43.099

Riesgo de liquidez

El Grupo lleva a cabo una gestión prudente del riesgo de liquidez, fundada en el mantenimiento de suficiente efectivo y la disponibilidad de financiación mediante un importe suficiente de facilidades de crédito comprometidas. De forma operativa, el Departamento de Administración del Grupo tiene como objetivo mantener la flexibilidad

en la financiación mediante la disponibilidad de líneas de crédito contratadas.

A continuación se detalla la exposición del Grupo al riesgo de liquidez al 31 de diciembre de 2013 y 2012. Las tablas adjuntas reflejan el análisis de los pasivos financieros por fechas contractuales de vencimientos remanentes.

2013

	MILES DE EUROS				
	MENOS DE 3 MESES	MÁS DE 3 MESES Y MENOS DE 6 MESES	MÁS DE 6 MESES Y MENOS DE 1 AÑO	MÁS DE 1 AÑO	TOTAL
Pasivos financieros con entidades de crédito	963	9.750	9.750	616.019	636.482
De los que a tipo variable	963	9.750	9.750	616.019	636.482
Principal	-	9.750	9.750	616.019	635.519
Intereses	963	-	-	-	963
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	27.914	7.601	8.896	-	44.411
De los que a tipo variable	27.914	7.601	8.896	-	44.411
Principal	27.914	7.601	8.896	-	44.411
Intereses	-	-	-	-	-
Pasivos financieros con empresas vinculadas y otros pasivos financieros	-	-	89.325	365.983	455.308
Principal	-	-	-	365.983	365.983
Intereses	-	-	89.325	-	89.325
Total pasivos	28.877	17.351	107.971	982.002	1.136.201

2012

	MILES DE EUROS				
	MENOS DE 3 MESES	MÁS DE 3 MESES Y MENOS DE 6 MESES	MÁS DE 6 MESES Y MENOS DE 1 AÑO	MÁS DE 1 AÑO	TOTAL
Pasivos financieros con entidades de crédito	1.575	5.367	5.367	576.421	588.730
De los que a tipo variable	1.575	5.367	5.367	576.421	588.730
Principal	-	5.367	5.367	576.421	587.155
Intereses	1.575	-	-	-	1.575
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	27.389	12.335	12.098	-	51.822
De los que a tipo variable	27.389	12.335	12.098	-	51.822
Principal	27.389	12.335	12.098	-	51.822
Intereses	-	-	-	-	-
Pasivos financieros con empresas vinculadas y otros pasivos financieros	-	-	73.349	365.879	439.228
Principal	-	-	-	365.879	365.879
Intereses	-	-	73.349	-	73.349
Total pasivos	28.964	17.702	90.814	942.300	1.079.780

Riesgo de tipo de interés en los flujos de efectivo

Como el Grupo no posee activos remunerados importantes, los ingresos y los flujos de efectivo de las actividades de explotación del Grupo son en su mayoría independientes respecto de las variaciones en los tipos de interés de mercado.

El riesgo de tipo de interés de la Sociedad dominante surge de los recursos ajenos a largo plazo. Los recursos ajenos emitidos a tipos variables exponen a la Sociedad dominante a riesgo de tipo de interés de los flujos de efectivo. Los préstamos a tipo de interés fijo exponen a riesgos de tipo de interés de valor razonable.

La Sociedad dominante gestiona el riesgo de tipo de

interés en los flujos de efectivo mediante permutas de tipo de interés variable a fijo (swap). Estas permutas de tipo de interés tienen el efecto económico de convertir los recursos ajenos con tipos de interés variable en interés fijo. Generalmente, la Sociedad obtiene recursos ajenos a largo plazo con interés variable y los permuta en interés fijo que son generalmente más bajos que los disponibles si la Sociedad hubiese obtenido los recursos ajenos directamente a tipos de interés fijos. Bajo las permutas de tipo de interés, la Sociedad se compromete con otras partes a intercambiar, con cierta periodicidad (generalmente, trimestral), la diferencia entre los intereses fijos y los intereses variables calculada en función de los principales nacionales contratados.

(22) PROVISIONES POR PRESTACIONES A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones por prestaciones a los empleados y su clasificación entre corriente y no corriente es como sigue:

MILES DE EUROS

	31.12.13		31.12.12	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
Obligaciones por prestaciones a largo plazo	2.013	-	2.010	-
Provisiones por Prejubilaciones	1.753	1.974	2.829	1.588
Provisiones por Reestructuración	-	530	-	3.000
Total	3.766	2.504	4.839	4.588

(A) OBLIGACIONES POR PRESTACIONES A LARGO PLAZO

Algunos de los trabajadores de las empresas del Grupo son partícipes del Plan de Pensiones de los Empleados del Grupo Endesa al que pertenecían en aquel momento, siendo en régimen de aportación definida para la contingencia de jubilación, y de prestación definida para las contingencias de invalidez y fallecimiento en activo, para cuya cobertura el Plan tiene contratadas las oportunas pólizas de seguros.

Adicionalmente, existen obligaciones de prestación de determinados beneficios sociales a los empleados durante el período de jubilación, principalmente relacionados con el suministro eléctrico. Estas obligaciones no se han externalizado y se encuentran cubiertas con la correspondiente provisión interna.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 las obligaciones con el personal provisionadas como fondos internos corresponden a:

- ◆ Consumo de energía en etapa de jubilación del personal activo y pasivo por importe de 1.764 miles de euros y 1.667 miles de euros, respectivamente.
- ◆ Premios de vinculación para el personal activo por importe de 194 miles de euros y 272 miles de euros, respectivamente.
- ◆ Seguros de salud para el personal pasivo por importe de 55 miles de euros y 71 miles de euros, respectivamente.

La composición y el movimiento de las provisiones por prestaciones a los empleados es como sigue, en miles de euros:

OTRAS PRESTACIONES A LARGO PLAZO

	2013	2012
Saldo al 1 de enero	2.010	1.791
Dotaciones reconocidas en resultados		
Gastos de personal	(2)	386
Gastos financieros	56	185
Otros gastos	(55)	-
Aplicaciones		
Pagos	(18)	(7)
Traspasos	12	-
Pérdidas y ganancias actuariales	10	(345)
Saldo al 31 de diciembre	2.013	2.010

El valor actual de los compromisos ha sido determinado por actuarios independientes cualificados, aplicando el método de cálculo de "Unidad de crédito proyectada y con las siguientes hipótesis actuariales:

Tipo de interés técnico	3,64%
Tasa anual de revisión de pensiones	2,3%
Tipo esperado de incremento en los salarios	2,3%
Edad de jubilación	65

Las tablas de mortalidad empleadas en la determinación de la obligación por prestaciones definidas han sido PER MF 2000P.

Las aportaciones realizadas por la Sociedad al Plan de Pensiones han ascendido a 496 miles de euros en el ejercicio anual finalizado a 31 de diciembre de 2013 y se encuentran registrados en el epígrafe "Gastos de Personal" de la Cuenta de Resultados Consolidada (Nota 32) (574 miles de euros en el ejercicio finalizado a 31 de diciembre de 2012).

Al 31 de diciembre de 2013 no existían aportaciones devengadas pendientes de realizar.

(B) PROVISIONES POR PREJUBILACIONES Y RESTRUCTURACIÓN

El pasivo registrado al 31 de diciembre de 2013 y 2012 en el Estado de Situación Financiera corresponde a un plan de prejubilación de plantilla en el que se establece el compromiso por parte de la empresa de proporcionar un régimen complementario al otorgado por el sistema público para la situación de cese de la relación laboral por acuerdo entre las partes. Este plan comprende a 16 empleados que se encuentran actualmente todas en situación de prejubilación.

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las obligaciones por estos expedientes de regulación de empleo son las siguientes:

Tipo de interés técnico	1,72%
Tipo esperado de incremento en los salarios	2,3%
Tablas de mortalidad	PER MF 200 P

El movimiento de esta provisión no corriente durante los ejercicios 2013 y 2012 ha sido el siguiente:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Saldo al 1 de enero	2.829	4.934
Dotaciones reconocidas en resultados		
Gastos de personal	335	77
Gastos financieros	3	238
Aplicaciones		
Pagos	(1.339)	(1.127)
Traspasos y otros	(38)	(1.293)
Pérdidas y ganancias actuariales	(37)	-
Saldo al 31 de diciembre	1.753	2.829

Al 31 de diciembre de 2012 el Grupo tomó la decisión de cesar la actividad de aire propanado en la filial Redexis Gas Baleares, S.A., por lo que registró la provisión por reestructuración correspondiente.

El movimiento de las provisiones corrientes durante los ejercicios 2013 y 2012 ha sido el siguiente:

MILES DE EUROS

	2013		2012	
	PREJUBILACIONES	REESTRUCTURACIÓN	PREJUBILACIONES	REESTRUCTURACIÓN
Saldo al 1 de enero	1.588	3.000	633	-
Dotaciones reconocidas en resultados	-	-	955	3.000
Aplicaciones				
Pagos	-	(2.470)	-	-
Trasposos y otros	386	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre	1.974	530	1.588	3.000

(23) OTRAS PROVISIONES

El movimiento de otras provisiones durante los ejercicios 2013 y 2012 es como sigue:

MILES DE EUROS

	PROVISIÓN POR DESMANTELAMIENTO	RESTAURACIÓN MEDIOAMBIENTAL	MERMAS DE TRANSPORTE	TOTAL
Saldo al 1 de enero de 2013	885	107	780	1.772
Dotaciones	-	28	500	528
Aplicaciones	(5)	(36)	(27)	(68)
Al 31 de diciembre de 2013	880	99	1.253	2.232

MILES DE EUROS

	PROVISIÓN POR DESMANTELAMIENTO	RESTAURACIÓN MEDIOAMBIENTAL	MERMAS DE TRANSPORTE	TOTAL
Saldo al 1 de enero de 2012	938	320	9	1.267
Dotaciones	-	-	771	771
Aplicaciones	(53)	(213)	-	(266)
Al 31 de diciembre de 2012	885	107	780	1.772

Avales

El Grupo tiene presentados avales ante diversos Organismos de la Administración por un importe total de 16.413 miles de euros (13.825 miles de euros en 2012) en garantía del cumplimiento de las obligaciones asumidas

como empresa adjudicataria de las autorizaciones para la distribución de gas en varios municipios y de la ejecución de obras en vías públicas. El Grupo no prevé que surja un pasivo significativo como consecuencia de los mencionados avales.

(24) INFORMACIÓN MEDIOAMBIENTAL

El Grupo es consciente de su responsabilidad en la protección medioambiental y en su área de influencia ha tomado distintas iniciativas encaminadas a tal fin. El conjunto de actividades desarrolladas por el Grupo se adapta por completo a la normativa medioambiental vigente.

El Grupo presta a sus clientes un importante servicio de asesoramiento energético cuya manifestación más elocuente es la participación activa del Grupo en las campañas de sustitución de

otras energías por gas natural, apoyando y facilitando la renovación de instalaciones, con la consiguiente mejora de eficiencia energética y la consustancial reducción de emisiones contaminantes.

Además, para cada nuevo proyecto de extensión de red cuando, por sus características, lo exige la legislación y reglamentación se solicita el preceptivo informe a consultora medioambiental independiente cuyo coste figura recogido como mayor valor de la inversión.

(25) SUBVENCIONES OFICIALES

El movimiento de las subvenciones oficiales de carácter no reintegrable es como sigue:

2013

ORGANISMO/CONCEPTO	MILES DE EUROS				
	ÁMBITO ⁽¹⁾	SALDO AL 1 DE ENERO	ALTAS	TRASPASOS A RESULTADOS	SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE
Diputación General de Aragón	AA	652	127	(35)	744
Agencia Andaluza de la Energía	AA	200	87	(19)	268
Ministerio de Industria, Turismo y Comercio	AE	881	-	(46)	835
Derechos de acometida	Privado	1.726	813	(148)	2.391
		3.459	1.027	(248)	4.238

2012

ORGANISMO/CONCEPTO	MILES DE EUROS				
	ÁMBITO ⁽¹⁾	SALDO AL 1 DE ENERO	ALTAS	TRASPASOS A RESULTADOS	SALDOS AL 31 DE DICIEMBRE
Diputación General de Aragón	AA	482	203	(33)	652
Agencia Andaluza de la Energía	AA	88	127	(15)	200
Ministerio de Industria, Turismo y Comercio	AE	168	748	(35)	881
Derechos de acometida	Privado	1.336	477	(87)	1.726
		2.074	1.555	(170)	3.459

⁽¹⁾ AA: Administración Autonómica; AE: Administración Estatal

Las subvenciones de capital concedidas por las Administraciones Autonómicas y Estatal tienen como finalidad inversiones en gasoductos.

(26) OTROS PASIVOS CORRIENTES

El detalle de la partida Otros Pasivos Corrientes es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Otras deudas con las Administraciones Públicas		
H.P. Acreedora por IRPF	352	320
Organismos de la Seguridad Social acreedores	250	224
Precios públicos, tasas y Ayuntamientos	1.172	1.541
Total	1.774	2.085

(27) INGRESOS ORDINARIOS

El detalle de ingresos ordinarios es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Retribución por Distribución	73.928	76.719
Retribución por Transporte	44.407	38.092
Retribución de las actividades reguladas	118.335	114.811
Ventas de energía no reguladas	4.286	6.329
Otros Ingresos (Dchos. acometida, alquiler equipos, otros ss.)	13.431	12.703
	136.052	133.843

(28) OTROS INGRESOS

El detalle de otros ingresos es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Subvenciones de explotación	-	74
Traspaso de subvenciones oficiales a resultados (Nota 25)	355	167
Indemnizaciones	-	121
Beneficios en la venta de activos no corrientes mantenidos para la venta e inmovilizado material	1.911	3
Otros ingresos	2.431	1.663
	4.697	2.028

(29) OTROS GASTOS

El detalle de otros gastos es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Gastos por arrendamientos operativos	531	509
Reparaciones y conservación	3.397	2.659
Servicios de profesionales independientes	2.236	524
Publicidad y propaganda	209	83
Suministros	471	153
Otros gastos	14.784	13.705
Pérdidas por deterioro de valor e incobrabilidad de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar (Nota 8)	(20)	1.067
Pérdidas / (Beneficios) en la venta de inmovilizado material	(64)	(329)
	21.544	18.371

(30) GASTOS POR RETRIBUCIONES A LOS EMPLEADOS

El detalle de los gastos por retribuciones a los empleados durante los ejercicios 2013 y 2012, es como sigue:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Sueldos, salarios y asimilados	11.735	12.863
Seguridad Social a cargo de la empresa	2.392	2.575
Aportaciones planes de pensiones de aportación definida (Nota 22)	485	574
Gasto por reestructuración	-	3.000
Otras cargas sociales	409	948
	15.021	19.960

El Grupo en el ejercicio 2012 cesó una de las actividades que llevaba a cabo una de sus empresas filiales (Redexis Gas Baleares, S.A.) consistente en la fabricación y distribución de aire propanado, por lo que se procedió a reestructurar las posiciones relacionadas con tal actividad. Para cubrir tal eventualidad y la amortización de alguna actividad en la filial Redexis Gas Aragón, S.A., el Grupo

provisionó contra resultados 3.000 miles de euros en concepto de indemnizaciones a pagar a los empleados relacionados con tal actividad.

El número medio de empleados del Grupo durante los ejercicios 2013 y 2012, desglosado por categorías, es como sigue:

NÚMERO

	2013	2012
Directivos	12	9
Técnicos	94	106
Administrativos	94	89
	200	204

La distribución por sexos al término de los ejercicios 2013 y 2012 del personal y de los Administradores del Grupo, desglosado por categorías, es como sigue:

	2013			2012		
	HOMBRES	MUJERES	TOTAL	HOMBRES	MUJERES	TOTAL
Consejeros	7	-	7	6	-	6
Directivos	11	2	13	10	1	11
Técnicos	81	13	94	104	10	114
Administrativos	67	33	100	46	28	74
	166	48	214	166	39	205

(31) INGRESOS Y GASTOS FINANCIEROS

El detalle de los Ingresos y Gastos financieros es el siguiente:

	MILES DE EUROS	
	2013	2012
Ingresos financieros	672	895
Intereses de Deudas con Entidades Financieras	(21.486)	(24.106)
Intereses por liquidaciones de swaps	(14.207)	(9.874)
Intereses de Deudas por Préstamos Participativos	(36.170)	(36.170)
Otros gastos financieros e Intereses financieros a coste amortizado	(4.346)	(4.212)
Gastos financieros por actualización de provisiones (Nota 24)	(62)	(422)
Resultado financiero neto	(75.599)	(73.889)

(32) SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS

Los detalles de los saldos deudores y acreedores con partes vinculadas por categorías y de las principales características de los mismos se presentan en las Notas 13, 18 y 19.

Los importes de las transacciones del Grupo con partes vinculadas son los siguientes:

2013**MILES DE EUROS**

	SOCIOS	PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN	OTRAS PARTES VINCULADAS	TOTAL
Gastos				
Gastos por retribuciones a los empleados	-	1.315	-	1.315
Otros servicios recibidos	-	-	10.770	10.770
Gastos financieros	29.372	-	6.719	36.091
	29.372	1.315	17.489	48.176
Inversiones				
Instalaciones técnicas	-	-	105	105
	-	-	105	105

2012**MILES DE EUROS**

	SOCIOS	PERSONAL CLAVE DE LA DIRECCIÓN	OTRAS PARTES VINCULADAS	TOTAL
Ingresos				
Otros servicios prestados	-	-	744	744
Gastos				
Gastos por retribuciones a los empleados	-	851	-	851
Otros servicios recibidos	-	-	6.446	6.446
Gastos financieros	36.170	-	-	36.170
	36.170	851	6.446	43.467
Inversiones				
Otros activos intangibles	-	-	3.200	3.200
Instalaciones técnicas	-	-	866	866
	-	-	4.066	4.066

(33) INFORMACIÓN RELATIVA A ADMINISTRADORES DE LA SOCIEDAD DOMINANTE Y PERSONAL DE ALTA DIRECCIÓN DEL GRUPO

El Consejo de Administración de la Sociedad dominante a 31 de diciembre de 2013 está compuesto por siete personas, todos ellos varones (seis varones al 31 de diciembre de 2012).

Las remuneraciones percibidas en el ejercicio 2013 por la Alta Dirección y por los miembros del Consejo de Administración ascienden a 1.315 miles de euros (851 miles de euros en el ejercicio 2012). Durante los ejercicios 2013 y 2012 no se les ha concedido anticipos ni crédito alguno, ni la Sociedad ha asumido por cuenta de ellos ninguna obligación a título de garantía.

Asimismo el Grupo no tiene contraídas obligaciones en materia de pensiones y de seguros de vida con

respecto a antiguos o actuales Administradores de la Sociedad dominante.

Durante los ejercicios 2013 y 2012, los Administradores de la Sociedad dominante no han realizado con ésta ni con sociedades del Grupo operaciones ajenas al tráfico ordinario o en condiciones distintas a las de mercado.

Las participaciones de los Administradores de la Sociedad dominante y de las personas vinculadas a los mismos, en las empresas cuyo objeto social es idéntico, análogo o complementario al desarrollado por la Sociedad, así como los cargos, funciones y actividades desempeñados y/o realizados en las mismas son los siguientes:

2013

NOMBRE	Nº ACCIONES / PARTICIPACIONES / % PARTICIPACIÓN	SOCIEDAD
D. Fernando Bergasa Cáceres	14.250 acciones	EDP-Energías de Portugal, S.A.
	2.291 acciones	Repsol, S.A.

2012

NOMBRE	Nº ACCIONES / PARTICIPACIONES / % PARTICIPACIÓN	SOCIEDAD
D. Fernando Bergasa Cáceres	14.250 acciones	EDP-Energías de Portugal, S.A.
D. José Luis Marín López-Otero	100 acciones	Acciona, S.A.
	6.550 acciones	Enel Green Power S.p.A.

2013

ADMINISTRADOR	CARGO/FUNCIÓN	SOCIEDAD
D. Philippe Louis Hubert Camu	Consejero	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Consejero	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Consejero	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Consejero	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Consejero	Redexis, S.L.
	Consejero	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Consejero	Redexis GLP, S.L.
D. Peter Robert Lyneham	Consejero	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Consejero	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Consejero	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Consejero	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Consejero	Redexis, S.L.
	Consejero	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Consejero	Redexis GLP, S.L.
D. Matteo Botto Poala	Consejero	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Consejero	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Consejero	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Consejero	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Consejero	Redexis, S.L.
	Consejero	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Consejero	Redexis GLP, S.L.
D. Fernando Bergasa Cáceres	Presidente	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Presidente	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Presidente	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Presidente	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Presidente	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Presidente	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Presidente	Redexis, S.L.
	Presidente	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Presidente	Redexis GLP, S.L.

Continúa 

2013

ADMINISTRADOR	CARGO/FUNCIÓN	SOCIEDAD
D. Claudio Aguirre Pemán	Consejero	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Consejero	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Consejero	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Consejero	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Consejero	Redexis, S.L.
	Consejero	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Consejero	Redexis GLP, S.L.

2012

ADMINISTRADOR	CARGO/FUNCIÓN	SOCIEDAD
D. José Luis Marín López-Otero	Presidente Consejo Administración	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Presidente Consejo Administración	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Presidente Consejo Administración	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Presidente Consejo Administración	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Presidente Consejo Administración	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Presidente Consejo Administración	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Presidente Consejo Administración	Endesa Red, S.A.
	Presidente Consejo Administración	Redexis, S.L.
	Presidente Consejo Administración	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Presidente Consejo Administración	Redexis GLP, S.L.
D. Philippe Louis Hubert Camu	Administrador Mancomunado	Endesa Operaciones y Servicios Comerciales, S.A. (solo 2011)
	Consejero	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Consejero	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Consejero	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Consejero	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Consejero	Redexis, S.L.
	Consejero	Redexis Infraestructuras, S.L.
Consejero	Redexis GLP, S.L.	

Continúa 

2012

ADMINISTRADOR	CARGO/FUNCIÓN	SOCIEDAD
D. Peter Robert Lyneham	Consejero	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Consejero	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Consejero	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Consejero	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Consejero	Redexis, S.L.
	Consejero	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Consejero	Redexis GLP, S.L.
D. Matteo Botto Poala	Consejero	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Consejero	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Consejero	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Consejero	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Consejero	Redexis, S.L.
	Consejero	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Consejero	Redexis GLP, S.L.
D. Fernando Bergasa Cáceres	Consejero	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Consejero	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Consejero	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Consejero	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Consejero	Redexis, S.L.
	Consejero	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Consejero	Redexis GLP, S.L.
D. Claudio Aguirre Pemán	Consejero	Redexis Gas Baleares, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Distribución, S.A.U.
	Consejero	Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.
	Consejero	Redexis Gas Aragón, S.A.
	Consejero	Redexis Gas Transporte, S.L.U.
	Consejero	Transportista Regional del Gas, S.A.
	Consejero	Redexis, S.L.
	Consejero	Redexis Infraestructuras, S.L.
	Consejero	Redexis GLP, S.L.

(34) INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS

El Grupo se encuentra organizado internamente por segmentos operativos, tal y como se describe más adelante, que son las unidades estratégicas del negocio. Las unidades estratégicas del negocio se gestionan separadamente debido a su distinto sistema de retribución.

Al 31 de diciembre de 2013, el Grupo está compuesto por los siguientes segmentos operativos:

- ◆ Actividad de distribución de gas natural y GLP (Gases licuados del petróleo).
- ◆ Actividad de transporte de gas natural.

El Grupo también realiza prestaciones de servicios varias,

venta de GLP por canalización y suministro de aire propanado. Dichas actividades no cumplen los criterios cuantitativos para ser presentados separadamente.

Las políticas contables de los segmentos son las mismas que las descritas en la Nota 3.

El rendimiento de los segmentos se mide sobre el beneficio antes de impuestos de los segmentos. El beneficio del segmento se utiliza como medida del rendimiento debido a que es la información que regularmente se le presenta a la máxima instancia de la toma de decisiones operativas del Grupo.

Los datos principales de los segmentos son los siguientes:

31.12.13

MILES DE EUROS

	DISTRIBUCIÓN	TRANSPORTE	AJUSTES Y OTROS	CONSOLIDADO
Fondo de comercio	50.651	162.402	-	213.053
Activos no corrientes	679.713	505.626	34.860	1.220.199
Activos corrientes	40.390	26.100	57.327	123.817
Total activos	770.754	694.128	92.187	1.557.069
Pasivos	166.955	115.661	-	282.616
Pasivos no distribuibles	-	-	1.126.066	1.126.066
Total pasivos	166.955	115.661	1.126.066	1.408.682

31.12.12

MILES DE EUROS

	DISTRIBUCIÓN	TRANSPORTE	AJUSTES Y OTROS	CONSOLIDADO
Fondo de comercio	50.651	162.402	-	213.053
Activos no corrientes	677.425	474.188	43.443	1.195.056
Activos corrientes	32.160	21.138	68.885	122.182
Total activos	760.235	657.728	112.328	1.530.291
Pasivos	176.054	127.445	-	303.499
Pasivos no distribuibles	-	-	1.072.461	1.072.461
Total pasivos	176.054	127.445	1.072.461	1.375.960

Ajustes y otros recoge ajustes de consolidación y saldos atribuibles al corporativo que no es posible asignarlos a los otros segmentos.

31.12.13

MILES DE EUROS

	DISTRIBUCIÓN	TRANSPORTE	AJUSTES Y OTROS	CONSOLIDADO
Ingresos ordinarios	91.645	44.407	-	136.052
Otros ingresos de explotación	4.447	250	-	4.697
Trabajos efectuados por el Grupo para activos no corrientes	5.336	824	-	6.160
Aprovisionamientos	(4.899)	(250)	-	(5.149)
Gastos por retribuciones a los empleados	(10.766)	(242)	(4.013)	(15.021)
Gastos por amortización	(27.178)	(7.878)	(8)	(35.064)
Otros gastos de explotación	(13.324)	(2.763)	(5.457)	(21.544)
Ingresos financieros	-	-	672	672
Gastos financieros	(8.513)	(12.875)	(54.883)	(76.271)
Beneficio/(Pérdida) antes de impuestos	36.748	21.473	(63.689)	(5.468)

31.12.12

MILES DE EUROS

	DISTRIBUCIÓN	TRANSPORTE	AJUSTES Y OTROS	CONSOLIDADO
Ingresos ordinarios	99.646	34.197	-	133.843
Otros ingresos de explotación	1.477	490	61	2.028
Trabajos efectuados por el Grupo para activos no corrientes	2.730	470	-	3.200
Aprovisionamientos	(7.117)	(275)	-	(7.392)
Gastos por retribuciones a los empleados	(15.255)	(232)	(4.473)	(19.960)
Gastos por amortización	(25.952)	(7.069)	(2)	(33.023)
Otros gastos de explotación	(8.949)	(938)	(8.484)	(18.371)
Ingresos financieros	771	1	123	895
Gastos financieros	(11.611)	(15.470)	(47.703)	(74.784)
Beneficio/(Pérdida) antes de impuestos	35.740	11.174	(60.478)	(13.564)

(35) HONORARIOS DE AUDITORÍA

La empresa auditora KPMG Auditores, S.L. de las cuentas anuales del Grupo ha facturado durante los ejercicios

terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012, honorarios por servicios profesionales, según el siguiente detalle:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Por servicios de auditoría	184	181
Por otros servicios de verificación contable	57	26
	241	207

Los importes indicados anteriormente incluyen la totalidad de los honorarios relativos a los servicios realizados durante los

ejercicios 2013 y 2012, con independencia del momento de su facturación.

Otras sociedades del grupo KPMG Internacional, han facturado al Grupo durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre

de 2013 y 2012, honorarios y gastos por servicios profesionales, según el siguiente detalle:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Por servicios de asesoramiento fiscal	10	37
Por otros servicios de asesoramiento	-	156
	10	193

Por otro lado, otros auditores han facturado al Grupo durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de

2013 y 2012, honorarios y gastos por servicios profesionales, según el siguiente detalle:

MILES DE EUROS

	2013	2012
Por otros servicios	18	20
	18	20

(36) HECHOS POSTERIORES

(A) CON FECHA 13 DE FEBRERO DE 2014 EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA SOCIEDAD HA PROPUESTO A LA JUNTA GENERAL DE SOCIOS LA TRANSFORMACIÓN DE LA SOCIEDAD DE SOCIEDAD LIMITADA A SOCIEDAD ANÓNIMA, ASÍ COMO LA MODIFICACIÓN DE LOS ESTATUTOS DE LA COMPAÑÍA.

(B) LA SOCIEDAD ESTÁ ANALIZANDO DISTINTOS PROYECTOS QUE PODRÍAN MODIFICAR SU ESTRUCTURA DE FINANCIACIÓN ACTUAL.

DENOMINACIÓN SOCIAL	DOMICILIO SOCIAL	ACTIVIDAD	AUDITOR	SOCIEDAD TITULAR DE LA PARTICIPACIÓN	% PARTICIPACIÓN	% DE DERECHOS DE VOTO
Redexis Gas Baleares, S.A.U. (anteriormente denominada Gesa Gas, S.A.U.)	Palma de Mallorca	Distribución de gas natural canalizado	KPMG Auditores, S.L.	Redexis Gas, S.L.	100	100
Redexis Gas Distribución, S.A.U. (anteriormente denominada Endesa Gas distribución, S.A.U.)	Madrid	Distribución y transporte secundario de gas natural y distribución y venta de GLP	KPMG Auditores, S.L.	Redexis Gas, S.L.	100	100
Distribuidora Regional del Gas, S.A.U.	Valladolid	Distribución y transporte secundario de gas natural	KPMG Auditores, S.L.	Redexis Gas, S.L.	100	100
Redexis Gas Aragón, S.A. (anteriormente denominada Gas Aragón, S.A.)	Zaragoza	Distribución y transporte secundario de gas natural. Distribución y venta de GLP por canalización	KPMG Auditores, S.L.	Redexis Gas, S.L.	99,13(*)	99,13(*)
Redexis Gas Transporte, S.L.U. (anteriormente denominada Endesa Gas Transportista, S.L.U.)	Zaragoza	Regasificación de gas natural licuado; transporte y almacenamiento de gas natural	KPMG Auditores, S.L.	Redexis Gas, S.L.	100	100
Transportista Regional del Gas, S.A.	Valladolid	Regasificación de gas natural licuado. Transporte y almacenamiento de gas natural	KPMG Auditores, S.L.	Redexis Gas, S.L.	100	100
Redexis Infraestructuras, S.L. (anteriormente denominada EG Administrador de Transporte de Gas, S.L.)	Madrid	Regasificación de gas natural licuado. Transporte y almacenamiento de gas natural	KPMG Auditores, S.L.	Redexis Gas, S.L.	100	100
Redexis, S.L. (anteriormente denominada EG Administrador de Distribución de Gas, S.L.)	Madrid	Distribución y transporte secundario de gas natural	KPMG Auditores, S.L.	Redexis Gas, S.L.	100	100
Redexis GLP, S.L. (anteriormente denominada EG Actividades de GLP, S.L.)	Madrid	Regasificación de gas natural licuado. Transporte y almacenamiento de gas natural	KPMG Auditores, S.L.	Redexis Gas, S.L.	100	100

(*) 98,05% al 31 de diciembre de 2012.

INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

REDEXIS GAS, S.L.
Y SOCIEDADES
DEPENDIENTES

ÍNDICE

(1) DATOS MÁS SIGNIFICATIVOS	154
(2) ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE	154
(3) ACTIVIDADES	155
(4) ANÁLISIS DEL RESULTADO	156
(5) EVOLUCIÓN PREVISIBLE	157
(6) RECURSOS HUMANOS	158
(7) PARTICIPACIONES PROPIAS	158
(8) INSTRUMENTOS FINANCIEROS	158
(9) INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO	159

(1) DATOS MÁS SIGNIFICATIVOS

	2013	2012	%
Plantilla media	200	204	-2,0%
	2013	2012	%
Sociedades participadas			
Longitud de la red de distribución (Km)	4.299	4.299	1,7%
Longitud de la red de transporte (Km)	1.281	1.153	11,2%
Total longitud de la red (Km)	5.581	5.382	3,7%
Energía circulada (MWh)	10.018.347	9.503.108	5,4%
Consumidores (Número)	384.168	375.434	2,3%
Localidades	183	181	1,1%

(2) ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

Los acontecimientos posteriores al cierre del ejercicio se describen en la Nota 36 de la Memoria.

(3) ACTIVIDADES

La actividad del Grupo Redexis Gas (antes Grupo Endesa Gas T&D) durante el ejercicio 2013 ha estado asociada a la de las sociedades que componen la cartera de control de la Sociedad holding Redexis Gas, S.L (antes Endesa Gas T&D, S.L.), destacándose como hechos más significativos de estas Compañías, y refiriéndonos a cada una de ellas por separado, los siguientes:

Redexis Gas Aragón, S.A.

En la actualidad, Redexis Gas Aragón, S.A. distribuye gas canalizado en setenta y cinco localidades.

Al cierre del ejercicio la energía circulada fue de 5.576.598 MWh para un total de 212.449 consumidores (5.304.526 y 209.573 respectivamente en 2012). La longitud total de la red construida era de 1.920 km (1.902 km en 2012).

Durante el ejercicio cabe destacar como hechos más significativos:

- ◆ El inicio del suministro de gas natural en La Puebla de Híjar (Teruel) el 7 de noviembre de 2013.
- ◆ Conversión de GLP e inicio del suministro de gas natural en San Juan de Monzarrifar (Zaragoza), en Borja (Zaragoza) y en el polígono de Centrovía de La Muela el 9 de abril de 2013, 2 de septiembre de 2013 y 3 de diciembre de 2013 respectivamente.

Redexis Gas Baleares, S.A.U. (antes Gesa Gas, S.A.)

En la actualidad, Redexis Gas Baleares, S.A.U. distribuye gas canalizado en nueve localidades.

Al cierre del ejercicio la energía circulada fue de 716.142 MWh para un total de 95.797 consumidores (698.954 y 94.692 respectivamente en 2012). La longitud total de la red construida era de 866 km (858 km en 2012).

Redexis Gas Distribución, S.A.U. (antes Endesa Gas Distribución, S.A.U.)

En la actualidad, Redexis Gas Distribución, S.A.U. distribuye gas canalizado en sesenta y ocho localidades.

Al cierre del ejercicio la energía circulada fue de 1.176.363 MWh para un total de 46.794 consumidores (1.333.556 y 43.206 respectivamente en 2012). La longitud total de la red construida era de 1.171 km (1.106 km en 2012).

Durante el ejercicio cabe destacar como hechos más significativos:

- ◆ Inicio del suministro de gas natural en Mondéjar.

Distribuidora Regional del Gas, S.A.

En la actualidad, Distribuidora Regional del Gas, S.A. distribuye gas canalizado en treinta localidades.

Al cierre del ejercicio la energía circulada fue de 2.548.744 MWh para un total de 29.128 consumidores (2.166.072 y 27.964 respectivamente en 2012). La longitud total de la red construida era de 502 km (491 km en 2012).

Durante el ejercicio cabe destacar como hechos más significativos:

- ◆ Inicio del suministro de gas natural en el Polígono industrial de Vicolozano (Ávila).
- ◆ Inicio de los trabajos de canalización en Polígono Industrial de Valverde del Majano (Segovia).

Redexis Gas Transportista, S.L. (antes Endesa Gas Transportista, S.L.)

Al cierre del ejercicio la longitud total de gasoductos en servicio era de 759 km.

Durante el ejercicio se ha finalizado la construcción de:

- ◆ Gasoducto Oliva - Altea (fase II) (Marina Alta II), con 21,7 km puestos en marcha con fecha 5/12/2013.
- ◆ Gasoducto Huerca Overa – Baza – Guadix, con 83,3 km puestos en marcha con fecha 29/11/2013.

Transportista Regional del Gas, S.A.

Al cierre del ejercicio la longitud total de gasoductos en servicio era de 358 km.

Durante el ejercicio se ha finalizado la construcción de:

- ◆ Gasoducto Arévalo – Sanchidrián con 25,1km puestos en marcha con fecha 29/11/2013.

(4) ANÁLISIS DEL RESULTADO

El Resultado neto obtenido por el Grupo en el ejercicio 2013 ha sido de 17.253 miles de euros de pérdidas (en 2012 fue de 23.888 miles de euros), que supone una mejora del 27,8% respecto al año anterior.

Principales Magnitudes:

MILES DE EUROS	2013	2012	VAR.	%
Ingresos Ordinarios	136.052	133.843	2.207	1,6%
Otros ingresos de explotación	4.697	2.028	2.669	131,6%
Trabajos realizados por el Grupo para activos no corrientes	6.160	3.200	2.960	92,5%
Aprovisionamientos	(5.149)	(7.392)	2.243	(30,3%)
Sueldos y Salarios y Otras Cargas Sociales	(15.021)	(16.960)	1.939	(11,4%)
Otros gastos de explotación	(21.544)	(18.371)	(3.173)	17,3%
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	105.195	96.348	8.847	9,1%
Reestructuración	-	(3.000)	3.000	N/A
Amortizaciones	(35.064)	(33.023)	(2.041)	6,2%
Resultado neto de explotación	70.131	60.325	9.805	16,3%

El importe de los ingresos ordinarios asciende a 136.052 miles de euros, (133.843 miles de euros en 2012) con el siguiente detalle:

MILES DE EUROS	2013	2012	VAR.	%
Ingresos regulados Distribución	73.928	76.719	(2.791)	(3,6%)
Ingresos regulados Transporte	44.407	38.091	6.315	16,6%
Ventas de GLP	4.286	6.329	(2.043)	(32,3%)
Otros ingresos ordinarios	13.431	12.703	728	5,7%
Total	136.052	133.843	2.209	1,6%

Como podemos observar en el cuadro anterior el incremento de 1,6% en los ingresos ordinarios procede principalmente del fuerte incremento de los ingresos regulados por el transporte de gas (16,6% de incremento sobre el ejercicio anterior) debido fundamentalmente a las nuevas infraestructuras construidas, que compensan la disminución de ingresos por ventas de GLP.

Los ingresos procedentes de la distribución han disminuido esencialmente debido a que en 2012 se registraron ingresos no recurrentes muy importantes por la liquidación definitiva del suministro de 2010 (cuya estimación era muy inferior) y el comienzo de la remuneración por diferencias de medición que regularizo también los ejercicios de 2007 a 2011; además, los cambios normativos han provocado la contracción del consumo industrial al aumentar las cargas impositivas asociadas (principalmente en las plantas de cogeneración) y se ha reevaluado el factor de eficiencia, que ha pasado del 0,85% en 2012 al 0% para el año 2013.

La minoración en las ventas de GLP se debe fundamentalmente a su progresiva sustitución por el gas natural.

Los gastos de explotación totalizan 41.714 miles de euros (42.723 miles de euros en 2012). La variación de estos se debe tanto a la

reducción de los gastos de personal y a los aprovisionamientos que han disminuido en proporción a la disminución de ventas de GLP, que compensan sobradamente el resto de costes operativos, logrando una disminución global del 2,2% respecto al ejercicio anterior.

El incremento en Otros Ingresos Operativos procede principalmente de la venta de unos terrenos en las Islas Baleares que han supuesto un beneficio de 1,9 millones de euros, que junto con el incremento de los trabajos realizados para el inmovilizado del grupo, de la cifra de negocio y la disminución de los gastos de explotación comentadas han logrado una mejora del EBITDA de 8,8 millones de euros que suponen un 9% de incremento sobre el ejercicio anterior, totalizando 105,1 millones de euros.

Los gastos financieros ascienden a 76.271 miles de euros (74.784 miles de euros en 2012), que proceden de los intereses derivados de la financiación obtenida tanto de los socios del grupo como de diversas entidades financieras y cuyo incremento proviene del mayor crédito dispuesto en el presente ejercicio. El empeoramiento del resultado financiero junto con el aumento del gasto por amortización, al incrementarse los activos por las fuertes inversiones realizadas sitúan el resultado antes de impuestos en 5.468 miles de euros de pérdidas.

(5) EVOLUCIÓN PREVISIBLE

El Grupo continuará desarrollando sus actividades en el transporte y la distribución de gas natural a través de las diferentes transportistas participadas, y en la distribución de gas natural a través de las diferentes distribuidoras participadas.

El sistema integrado define un marco de actuación para los diferentes sujetos intervinientes, fijando los parámetros que establecen la retribución a las actividades reguladas. Ello permite que el proyecto del Grupo Redexis Gas continúe su desarrollo operativo mediante:

- ◆ El mantenimiento de los más exigentes estándares de seguridad y salud.

- ◆ El crecimiento en la actividad de distribución en zonas nuevas y el incremento de la saturación en las ya existentes.
- ◆ El desarrollo de los proyectos de nuevas infraestructuras de transporte.
- ◆ Optimización continua en la ejecución de sus actividades.

Adicionalmente el Grupo ha de completar el desarrollo de los soportes organizativos y de los sistemas de información y telecomunicaciones necesarios para la optimización de

las actividades de forma autónoma una vez se produzca la desvinculación operativa del grupo Endesa prevista para finales del ejercicio 2014.

A fecha de este informe, los Administradores no conocen la

existencia de riesgos o incertidumbres que puedan afectar al Grupo de forma significativa. No obstante, el Grupo sigue una política de cobertura de riesgos adecuada a la actividad propia de su negocio.

(6) RECURSOS HUMANOS

A 31 de diciembre de 2013, el Grupo tenía un total de 207 empleados, mientras que a 31 de diciembre de 2012 tenía un total de 199 empleados.

(7) PARTICIPACIONES PROPIAS

Redexis Gas no poseía participaciones propias a 31 de diciembre de 2013 ni ha realizado ninguna operación con participaciones propias durante el ejercicio 2013.

(8) INSTRUMENTOS FINANCIEROS

El Grupo considera que, como consecuencia de sus actividades y operaciones, está expuesto a riesgos extraordinarios por tipo de interés, por lo que utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestos sus flujos de efectivo.

La política y gestión de riesgos se presenta en la Nota 21 de la memoria de Cuentas Anuales Consolidadas.

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados se presenta en la Nota 9 de la memoria de Cuentas Anuales Consolidadas.

(9) INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO

El Grupo Redexis Gas lleva a cabo el despliegue de sus redes con una visión de eficiencia en su coste y responsabilidad en materia medioambiental, en este sentido algunos de los proyectos llevados a cabo durante el ejercicio, serían:

- ◆ **Nuevas soluciones de autoconsumo energético renovable en posiciones de gas mediante energía fotovoltaica.** Diseño y desarrollo de nuevas soluciones que permitan el abastecimiento de energía eléctrica para el autoconsumo de las posiciones de gas, a partir de energías renovables fotovoltaicas.
- ◆ **Estudio, Diseño y Desarrollo de Nuevas Normalizaciones y Diseños de Instalaciones de Transporte y Distribución.** Estudio y avance en las metodologías de diseño y estándares de transporte secundario (49,5 bar.) en las infraestructuras de gasoductos, adecuándolos a la presión real de trabajo, así como con el resultado de estos estudios, el diseño y desarrollo experimental en escenarios piloto y ampliación para las instalaciones de distribución.
- ◆ **Estudio y análisis de las afecciones por deterioro del recubrimiento de protección en gasoductos.** Estudio de las principales afecciones de los gasoductos y la obtención de nuevos avances tecnológicos para la restauración y reparación de los daños producidos.
- ◆ **Estudio de nuevos materiales para la conducciones de gas natural en distribución.** Estudio de nuevos materiales de polietileno para la sustitución de canalizaciones de fundición dúctil en redes de distribución.
- ◆ **Nuevas soluciones para la compensación de la expansión adiabática en posiciones de gas.** Estudio y avance de nuevas soluciones de calderas para la compensación de la caída de temperatura ocasionada por la expansión adiabática en las posiciones.
- ◆ **Nuevas soluciones software para la gestión y control de las operaciones de distribución y transporte.** Obtención de avances tecnológicos en las herramientas de gestión y control en la distribución de gas, que implica a las infraestructuras de telecomunicaciones entre las estaciones y el centro de control, la gestión de los repartos entre la medición y balances de gas, la optimización de las bases de datos gráfica, la comunicación en tiempo real, la telerregulación, la adaptación de las bases de datos para la trazabilidad con mercados o nuevas líneas de negocio, entre otras.

ALCANCE DEL INFORME

- **COMPAÑÍA:** Redexis Gas, S.A.
- **GEOGRÁFICO:** España
- **TEMPORAL:** 2013
- **ACTIVIDAD:** transporte y distribución de gas natural
- **PERIODICIDAD DE LA EMISIÓN DE ESTE INFORME:** anual

ELABORACIÓN DEL INFORME

El presente documento constituye el primer Informe Anual que publica la Compañía y se refiere al ejercicio 2013 de Redexis Gas. Con él, se hace un repaso a su evolución teniendo en cuenta el impacto económico, medioambiental y social del negocio, así como su contribución para ayudar a conseguir objetivos de sostenibilidad.

A pesar de no someter este informe a verificación por tercera parte independiente, el objetivo ha sido reportar sobre el

mayor número posible de indicadores disponibles con la finalidad de ser claros, concisos y transparentes.

Todas las unidades de negocio de la Compañía han tenido una participación directa en la definición y delimitación de los contenidos de este Informe. El esquema que figura a continuación ilustra el proceso seguido en la producción del mismo.

PLANIFICACIÓN Y DISCUSIÓN CON LOS RESPONSABLES DE LOS CONTENIDOS PARA SELECCIONAR LOS TEMAS MÁS IMPORTANTES QUE FIGURAN EN EL INFORME



RECOPIACIÓN DE DATOS Y ELABORACIÓN DEL PRIMER BORRADOR



REVISIÓN POR PARTE DE LAS ÁREAS INTERNAS DE REDEXIS GAS DE LOS CONTENIDOS



REVISIÓN POR PARTE DE LA ALTA DIRECCIÓN



REVISIÓN POR PARTE DE LA RED ESPAÑOLA DEL PACTO MUNDIAL DE NACIONES UNIDAS



PRESENTACIÓN AL CONSEJO Y PUBLICACIÓN EN LA WEB CORPORATIVA

En lo que respecta a la recogida de datos y el ámbito del informe, se ha ponderado la materialidad de la información con el esfuerzo que implica recopilar los datos.

Por último, el informe se centra en la relación de Redexis Gas con sus principales grupos de interés: accionistas, clientes, empleados, proveedores, medios de comunicación, administraciones públicas y entidades reguladoras, comunidades locales y, de forma más general, con la sociedad y el medio ambiente.

Asimismo, Redexis Gas, en su afán de ser una empresa respetuosa con la sociedad y el medio que le rodea, **en junio de 2014 se adhirió a la Red Española del Pacto Mundial de Naciones Unidas** comprometiéndose a apoyar, a través de sus actividades, la consolidación de este proyecto internacional, al considerarlo una propuesta de gran valor para la defensa de los derechos humanos, la protección del medio ambiente, el apoyo al desarrollo social, el respeto a las normas laborales y la lucha contra la corrupción.

El presente Informe tiene la función de Informe de Progreso.

PRINCIPIOS DEL PACTO MUNDIAL

DERECHOS HUMANOS

PRINCIPIO 1. Las empresas deben apoyar y respetar la protección de los derechos humanos fundamentales, reconocidos internacionalmente, dentro de su ámbito de influencia.

PRINCIPIO 2. Las empresas deben asegurarse de que no son cómplices en la vulneración de los derechos humanos.

CONDICIONES LABORALES

PRINCIPIO 3. Las empresas deben apoyar la libertad de afiliación y el reconocimiento efectivo del derecho a la negociación colectiva.

PRINCIPIO 5. Las empresas deben apoyar la erradicación del trabajo infantil.

PRINCIPIO 4. Las empresas deben apoyar la eliminación de toda forma de trabajo forzoso o realizado bajo coacción.

PRINCIPIO 6. Las empresas deben apoyar la abolición de las prácticas de discriminación en el empleo y la ocupación.

MEDIO AMBIENTE

PRINCIPIO 7. Las empresas deberán mantener un enfoque preventivo que favorezca el medio ambiente.

PRINCIPIO 9. Las empresas deben favorecer el desarrollo y la difusión de las tecnologías respetuosas con el medio ambiente.

PRINCIPIO 8. Las empresas deben fomentar las iniciativas que promuevan una mayor responsabilidad ambiental.

ANTICORRUPCIÓN

PRINCIPIO 10. Las empresas deben trabajar contra la corrupción en todas sus formas, incluidas extorsión y soborno.



Red Pacto Mundial España
WE SUPPORT

INFORMACIÓN DE CONTACTO

DIRECCIÓN DE CONTACTO
C/ Mahonia 2. Planta 2
28043 Madrid

CENTRAL DE ATENCIÓN TELEFÓNICA CENTRALIZADA: 902 515 651

SEGURIDAD Y URGENCIAS:

Zona Castilla y León

DISTRIBUIDORA REGIONAL DEL GAS: 902 301 920

Zona Baleares

REDEXIS GAS BALEARES: 902 505 902

Zona Aragón

REDEXIS GAS ARAGÓN: 902 515 351

Zona Andalucía

REDEXIS GAS DISTRIBUCIÓN: 902 109 040

Zona Castilla-La Mancha

REDEXIS GAS DISTRIBUCIÓN: 902 507 570

Zona Comunidad Valenciana

REDEXIS GAS DISTRIBUCIÓN: 902 151 359

DIRECCIONES CORPORATIVAS DE CONTACTO:

Dirección de Internet corporativa: redexisgas.es

Relación con inversores: investor.relations@redexisgas.es





WWW.REDEXISGAS.ES