

Estados Financieros Intermedios
Resumidos Consolidados
al 30 de junio de 2013

ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2013
 (Expresado en miles de euros)

Activo	Notas	30.06.2013	31.12.2012
ACTIVOS NO CORRIENTES		6.180.398	5.977.882
Activos intangibles	3	90.113	74.303
Fondo de comercio		38.882	19.153
Otro inmovilizado intangible		53.231	55.150
Inmovilizaciones materiales	4	5.836.777	5.679.518
Inversiones contabilizadas por método de participación	8	176.107	152.341
Inversiones financieras empresas grupo y asociadas	8	16.243	15.688
Otras inversiones financieras a l/p	8	1.745	14.071
Activos por impuestos diferidos		59.413	41.963
ACTIVOS CORRIENTES		2.217.663	2.105.561
Existencias	8	14.631	13.829
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	7	580.985	607.473
Otros activos financieros corrientes	8	2.488	2.227
Otros activos corrientes		4.103	2.385
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	9	1.615.456	1.479.647
TOTAL GENERAL		8.398.061	8.083.443
<hr/>			
Pasivo	Notas	30.06.2013	31.12.2012
PATRIMONIO NETO		2.056.286	2.004.784
FONDOS PROPIOS	10	2.038.183	2.014.878
Capital suscrito		358.101	358.101
Reservas		1.477.946	1.379.447
Resultado del ejercicio		202.136	379.508
Dividendo activo a cuenta		-	(102.178)
AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR	10	4.990	(10.094)
INTERESES MINORITARIOS (SOCIOS EXTERNOS)	10	13.113	-
PASIVOS NO CORRIENTES		4.850.331	5.210.229
Provisiones	11	185.390	175.389
Pasivos financieros no corrientes	12	4.165.088	4.538.270
Deudas con empresas del grupo y asociadas l/p		-	16
Pasivos por impuestos diferidos		419.799	422.014
Otros pasivos no corrientes		80.054	74.540
PASIVOS CORRIENTES		1.491.444	868.430
Pasivos financieros corrientes	12	1.131.027	575.010
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		360.417	293.420
TOTAL GENERAL		8.398.061	8.083.443

Las Notas 1 a 18 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado al 30 de junio de 2013

ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA AL 30 DE JUNIO DE 2013
 (Expresado en miles de euros)

	Notas	30.06.2013	30.06.2012
Importe Neto de la Cifra de Negocios	13	631.205	559.022
Ingresos por actividades reguladas		610.801	546.071
Ingresos por actividades no reguladas		20.804	12.951
Otros Ingresos de explotación	13	18.266	9.044
Gastos de personal		(41.515)	(37.031)
Otros gastos de explotación		(103.392)	(81.379)
Dotaciones a amortizaciones		(166.955)	(150.946)
Deterioro y resultado por enajenación de Inmovilizado		(41)	(276)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		337.568	298.434
Ingresos financieros e ingresos asimilados		13.299	20.233
Gastos financieros y gastos asimilados		(67.366)	(53.120)
Diferencias de cambio (Netas)		683	314
RESULTADO FINANCIERO NETO		(53.384)	(32.573)
Rdo. Entidades valoradas método puesta en equivalencia		2.327	-
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS		286.511	265.861
Impuesto sobre las ganancias		(84.094)	(80.332)
RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS		202.417	185.529
Resultado atribuible a minoritarios		(281)	-
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		202.136	185.529
Atribuible a :			
Sociedad Dominante		202.136	185.529
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN	2	0,85	0,78
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO	2	0,85	0,78

Las Notas 1 a 18 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Resultados Consolidada al 30 de junio de 2013

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2013
(Expresado en miles de euros)

	30.06.2013	30.06.2012
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	202.417	185.529
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS EN EL PATRIMONIO NETO:	6.728	(10.038)
Por valoración de instrumentos financieros		
Activos financieros disponibles para la venta	-	-
Por coberturas de flujos de efectivo	8.417	(12.703)
Por diferencias de conversión	117	(1.593)
Efecto impositivo	(1.806)	4.258
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS:	8.356	2.179
Por valoración de instrumentos financieros		
Activos financieros disponibles para la venta	-	-
Por coberturas de flujos de efectivo	11.374	3.113
Efecto impositivo	(3.018)	(934)
TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS	217.501	177.670
Atribuidos a intereses minoritarios	281	-
Atribuidos a la entidad dominante	217.220	177.670

Las Notas 1 a 18 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos Consolidado al 30 de junio de 2013

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2013
(Expresado en miles de euros)

	Capital	Prima de Emisión y reservas	Resultado del ejercicio	Dividendo a cuenta	Ajustes por cambio de valor	Intereses socios minoritarios	Total Patrimonio neto
SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2012	358.101	1.235.591	364.643	(90.958)	(5.781)	-	1.861.596
Ajustes por cambios de criterio 2011	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes por errores 2011	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2012	358.101	1.235.591	364.643	(90.958)	(5.781)	-	1.861.596
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	185.529	-	(7.859)	-	177.670
Operaciones con accionistas	-	-	(146.059)	-	-	-	(146.059)
- Aumentos/(reducciones) de capital	-	-	-	-	-	-	-
- Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	(146.059)	-	-	-	(146.059)
- Operaciones con acciones propias (netas)	-	-	-	-	-	-	-
- Aumentos/(reducciones) por combinación de negocios	-	-	-	-	-	-	-
- Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones del patrimonio neto	-	148.396	(218.584)	90.958	-	-	20.770
- Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	(218.584)	-	-	-	(218.584)
- Otras variaciones	-	148.396	-	90.958	-	-	239.354
SALDO FINAL AL 30.06.2012	358.101	1.383.987	185.529	-	(13.640)	-	1.913.977
SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2013	358.101	1.379.447	379.508	(102.178)	(10.094)	-	2.004.784
Ajustes por cambios de criterio 2012	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes por errores 2012	-	-	-	-	-	-	-
SALDO AJUSTADO AL INICIO DEL EJERCICIO 2013	358.101	1.379.447	379.508	(102.178)	(10.094)	-	2.004.784
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	202.136	-	15.084	281	217.501
Operaciones con accionistas	-	-	(163.478)	-	-	12.832	(150.646)
- Aumentos/(reducciones) de capital	-	-	-	-	-	-	-
- Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendos	-	-	(163.478)	-	-	-	(163.478)
- Operaciones con acciones propias (netas)	-	-	-	-	-	-	-
- Aumentos/(reducciones) por combinación de negocios	-	-	-	-	-	12.832	12.832
- Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones del patrimonio neto	-	98.499	(216.030)	102.178	-	-	(15.353)
- Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
- Traspasos entre partidas de patrimonio neto	-	-	(216.030)	-	-	-	(216.030)
- Otras variaciones	-	98.499	-	102.178	-	-	200.677
SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2013	358.101	1.477.946	202.136	-	4.990	13.113	2.056.286

Las Notas 1 a 18 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado al 30 de junio de 2013

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2013
(Expresado en miles de euros)

	<u>30.06.2013</u>	<u>30.06.2012</u>
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	286.511	265.861
Ajustes al resultado consolidado	216.725	188.879
Amortización de activos fijos	166.955	150.946
Otros ajustes al resultado	49.770	37.933
Variación del capital circulante operativo	7.589	(28.378)
Existencias	(802)	(9.050)
Deudores y otras cuentas a cobrar	63.709	35.679
Otros activos corrientes	(1.719)	(50)
Acreedores y otras cuentas a pagar	(53.599)	(54.957)
Otros flujos de efectivo de actividades de explotación	(61.402)	(5.470)
Pagos de intereses	(35.223)	(35.694)
Cobros de intereses	11.042	14.792
Cobros /(pagos) por impuesto sobre beneficios	(37.221)	15.432
Otros cobros /(pagos)	-	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	449.423	420.892
Pagos por inversiones	(341.536)	(179.160)
Empresas del grupo y asociadas	(259.591)	(22.239)
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	(81.786)	(156.921)
Otros activos financieros	(179)	-
Cobros por desinversiones	-	3.801
Empresas del grupo y asociadas	-	-
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-	265
Otros activos financieros	-	3.536
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	1.527	-
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	1.527	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(340.009)	(175.359)
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	26.395	337.376
Emisión	895.636	1.545.090
Devolución y amortización	(869.241)	(1.207.714)
Pagos por dividendos	-	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	26.395	337.376
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	135.809	582.909
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	1.479.647	1.427.323
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	1.615.456	2.010.232

Las Notas 1 a 18 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Estado de Flujos de Efectivo Consolidado al 30 de junio de 2013

Notas explicativas a los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2013.

1. Introducción, bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados y otra información

1.1 Introducción

La Sociedad Dominante Enagás, S.A. es una sociedad constituida en España de conformidad con la Ley de Sociedades de Capital, siendo su objeto social:

- Las actividades de regasificación, transporte básico y secundario y almacenamiento de gas natural, mediante o a través de las infraestructuras o instalaciones gasistas correspondientes, propias o de terceros, así como la realización de actividades auxiliares o vinculadas a las anteriores.
- El diseño, construcción, puesta en marcha, explotación, operación y mantenimientos de todo tipo de infraestructuras gasistas e instalaciones complementarias, incluidas redes de telecomunicaciones, telemando y control de cualquier naturaleza y redes eléctricas, ya sean propias o propiedad de terceros.
- El desarrollo de todas las funciones relacionadas con la gestión técnica del sistema gasista.
- Las actividades de transporte y almacenamiento de dióxido de carbono, hidrógeno, biogás y otros fluidos de carácter energético, mediante o a través de las instalaciones correspondientes, propias o de terceros, así como el diseño, construcción, puesta en marcha, explotación operación y mantenimiento de todo tipo de infraestructuras e instalaciones complementarias, necesarias para dichas actividades.
- Las actividades de aprovechamiento del calor, del frío y de energías asociadas a sus actividades principales o resultado de las mismas.
- La prestación de servicios de diversa naturaleza, entre ellos, de ingeniería, construcción, asesoría, consultoría, en relación con actividades que constituyen su objeto así como la participación en actividades de gestión de mercados de gas natural, en la medida en que sean compatibles con las actividades atribuidas por la ley a la Sociedad.

Las actividades anteriores podrán ser realizadas por la Sociedad, por sí, o por medio de sociedades de idéntico o análogo objeto en que participe y siempre dentro del alcance y con los límites establecidos en la legislación aplicable en materia de Hidrocarburos. De conformidad con dicha legislación, las actividades de transporte y de gestión técnica del sistema que tengan el carácter de reguladas las deberá realizar, respectivamente, por medio de dos sociedades filiales en las que ostente la totalidad del capital social. En consecuencia forman parte del objeto social:

- La gestión del grupo empresarial constituido por las participaciones en el capital social de las sociedades que lo integren.
- La prestación de servicios de asistencia o apoyo a las sociedades y empresas participadas a cuyo fin podrá prestar, a favor de las mismas, las garantías y afianzamientos que resulten oportunos.

Su domicilio social se encuentra en Paseo de los Olmos, nº 19 28005 Madrid. En la página “web”: www.enagas.es y en su domicilio social pueden consultarse los Estatutos sociales y demás información pública sobre la Sociedad y su Grupo.

Enagás, S.A. es cabecera de un grupo de entidades que incluyen participaciones en negocios conjuntos y en sociedades dependientes, que se dedican a actividades de transporte y regasificación de gas natural y que constituyen, junto con Enagás, S.A., el Grupo Enagás (en adelante, el Grupo). Consecuentemente, Enagás, S.A. está obligada a elaborar, además de sus propias Cuentas Anuales, las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo, que incluyen, así mismo, las participaciones en negocios conjuntos y en sociedades dependientes.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2012 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas que se celebró el 24 de abril de 2013.

Estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se presentan en miles de euros (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera el Grupo Enagás.

1.2. Bases de presentación de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados

Las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2012 del Grupo fueron formuladas por los Administradores de la Sociedad de acuerdo con lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea, aplicando los principios de consolidación, políticas contables y criterios de valoración descritos en la Nota 3 de la memoria de dichas Cuentas Anuales Consolidadas, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio consolidado y de la situación financiera consolidada del Grupo al 31 de diciembre de 2012 y de los resultados consolidados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto consolidado y de sus flujos de tesorería consolidados correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 sobre Información Financiera Intermedia y han sido formulados por el Consejo de Administración del Grupo el 22 de julio de 2013, todo ello conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34 la información financiera intermedia se prepara únicamente con la intención de poner al día el contenido de las últimas Cuentas Anuales Consolidadas formuladas por el Grupo, poniendo énfasis en las nuevas actividades, sucesos y circunstancias ocurridos durante el primer semestre y no duplicando la información publicada previamente en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2012. Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2012.

Las políticas y métodos contables utilizados en la elaboración de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2012, excepto por las normas e interpretaciones que entraron en vigor durante los seis primeros meses de 2013 y que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados.

Desde el 1 de enero de 2013 son de aplicación las normas, modificaciones o interpretaciones siguientes:

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Aprobadas para su uso en la Unión Europea		
Normas, Modificaciones e Interpretaciones	Contenido	Aplicación Obligatoria Ejercicios Iniciados a partir de:
NIIF 13 Medición del Valor Razonable (publicada en mayo de 2011)	Establece el marco para la valoración a Valor Razonable.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2013
Interpretación IFRIC 20: Costes de extracción en la fase de producción de una mina a cielo abierto (publicada en octubre de 2011)	El Comité de Interpretaciones de las NIIF aborda el tratamiento contable de los costes de eliminación de materiales residuales en las minas a cielo abierto.	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2013
Modificación de NIC 1 –Presentación del Otro Resultado Integral (publicada en junio de 2011)	Modificación menor en relación con la presentación del Otro Resultado Integral	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de julio de 2012 (a efectos del Grupo Enagás el 1 de enero de 2013 es el periodo anual iniciado a partir de dicha fecha)
Modificación NIC 12: Impuesto sobre las ganancias-impuestos diferidos relacionados con propiedades inmobiliarias (publicada en diciembre de 2010)	Modificación que introduce excepción a los principios generales de NIC 12 que afecta a los impuestos diferidos relacionados con propiedades inmobiliarias valoradas de acuerdo al modelo de valor razonable de NIC 40 Propiedades de inversión.	Periodos anuales iniciados a partir de 1 de enero de 2013
Modificación de NIC 19 Retribuciones a los empleados (publicada en junio de 2011)	Las modificaciones afectan fundamentalmente a los planes de beneficios definidos puesto que uno de los cambios fundamentales es la eliminación de la "banda de fluctuación".	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2013
Modificación de NIIF 7. Instrumentos financieros: Información a revelar - Compensación de activos con pasivos financieros (publicada en diciembre de 2011)	Introducción de nuevos desgloses relacionados con la compensación de activos y pasivos financieros de NIC 32	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2013
Mejoras a las NIIF Ciclo 2009-2011 (publicada en mayo de 2012)	Modificaciones menores de una serie de normas	Periodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2013

Los Administradores han evaluado los potenciales impactos de la aplicación futura de estas normas y consideran que su entrada en vigor no tendrá un efecto significativo en las Cuentas Anuales Consolidadas.

Los principales impactos a su entrada en vigor en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados adjuntos es el siguiente:

- **NIIF 13 Medición del valor razonable.**

El Grupo ha aplicado la NIIF 13 por primera vez en el presente ejercicio, estableciendo la norma una única fuente de orientación tanto para la medición de valor razonable como para la información a revelar relativa a la medición del mismo.

El valor razonable de acuerdo con la NIIF 13 se define como el precio que sería recibido bien por vender un activo o bien pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes de mercado en la fecha de la medición (por ejemplo, un precio de salida), independientemente de si ese precio es directamente observable o estimado utilizando otra técnica de valoración.

La NIIF 13 debe ser aplicada de forma prospectiva a partir del 1 de enero de 2013. Por otra parte, y de acuerdo con las disposiciones transitorias, la Sociedad no ha procedido a realizar la información a revelar requerida por la NIIF 13 para el período comparativo 2012.

La adopción de la NIIF 13 requiere un ajuste en las técnicas de valoración del Grupo para la obtención del valor razonable de sus derivados. El Grupo incorpora un ajuste de riesgo de crédito bilateral con el objetivo de reflejar tanto el riesgo propio como de la contraparte en el valor razonable de los derivados.

Para determinar el valor razonable de los derivados, el Grupo ha utilizado técnicas de valoración basadas en la exposición total esperada (que incorpora tanto la exposición actual como la exposición potencial) ajustada por la probabilidad de impago y por la severidad de cada una de las contrapartes.

La exposición total esperada de los derivados se obtiene usando tanto inputs observables de mercado, como curvas de tipo de interés, tipo de cambio y volatilidades según las condiciones del mercado en la fecha de valoración.

Los inputs aplicados para la probabilidad de impago propio se basan principalmente en la aplicación de spreads de empresas comparables actualmente negociados en el mercado. Para las contrapartes con información de crédito disponible, los spreads de crédito utilizados se obtienen a partir de los CDS (Credit Default Swaps) cotizados en el mercado. Asimismo, para el ajuste del valor razonable al riesgo de crédito se han tenido en consideración las mejoras crediticias relativas a garantías o colaterales.

A 30 de junio de 2013 el Grupo ha registrado en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados el riesgo de crédito en la valoración a valor razonable de los derivados pasivos, generando su efecto un resultado financiero positivo de 520 miles de euros.

No existe ningún principio contable o criterio de valoración que, teniendo un efecto significativo en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados, se haya dejado de aplicar en su elaboración.

Estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad dominante y por las restantes entidades integradas en el Grupo.

Debemos indicar que en el proceso de consolidación se han utilizado los Estados Financieros al 30 de junio de 2013 de las diferentes sociedades del Grupo.

1.3. Estimaciones realizadas

Los resultados consolidados y la determinación del patrimonio consolidado son sensibles a los principios y políticas contables, criterios de valoración y estimaciones seguidos por los Administradores de la Sociedad Dominante para la elaboración de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados. Los principales principios y políticas contables y criterios de valoración se indican en la Nota 3 de la Memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2012.

En los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del Grupo correspondientes al ejercicio 2013 se han utilizado, ocasionalmente estimaciones realizadas por la Alta Dirección del Grupo y de las entidades consolidadas - ratificadas posteriormente por su Administradores - para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente, estas estimaciones se refieren a:

- La vida útil de los activos materiales e intangibles.
- La valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos.
- Provisiones de facturas pendientes de formalizar.
- Provisiones por depreciación de repuestos de inmovilizado material.
- Las cuentas pendientes de liquidación de ejercicios anteriores con la Administración.
- Provisiones por desmantelamiento/costes de abandono.
- El gasto por impuesto sobre sociedades que, de acuerdo con la NIC 34, se reconoce en períodos Intermedios sobre la base anual de la mejor estimación del tipo impositivo medio ponderado que el Grupo espera para el período anual.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible al 30 de junio de 2013 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos meses; lo que se haría, conforme a lo establecido en la

Información Financiera Intermedia Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en las correspondientes Cuentas de Resultados Consolidadas.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2013 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2012.

1.4. Variaciones del perímetro de consolidación

En el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2013 se han producido las siguientes variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Enagás:

- Con fecha 15 de febrero de 2013 se hizo efectivo el contrato de adquisición del 90% de la sociedad Naturgas Energía Transporte, S.A.U., perteneciente al Grupo Naturgas, por la sociedad Enagás Transporte, S.A.U., por un importe de 245 millones de euros, incluyendo dicho importe la subrogación de un préstamo del anterior accionista por importe de 130 millones de euros, manteniendo el Ente Vasco de la Energía (EVE) una participación en esta sociedad del 10% (véase Nota 5).

Esta sociedad ha pasado a denominarse Enagás Transporte del Norte, S.L., quedando integrada en los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados mediante el método de integración global.

1.5. Principios de consolidación

Las Sociedades participadas, directa e indirectamente, por Enagás, S.A. que forman parte del perímetro de consolidación están dedicadas principalmente al transporte, almacenamiento y regasificación de gas natural.

Son Sociedades Dependientes aquellas en las que la Sociedad Dominante controla la mayoría de los derechos de voto o, sin darse esta situación, tiene el poder de dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas con el objeto de obtener beneficios económicos de las actividades, considerándose a estos efectos los derechos de voto potenciales en poder del Grupo o de terceros ejercitables o convertibles al cierre de 30 de junio de 2013.

Se consideran Sociedades Multigrupo aquellas que constituyen un negocio conjunto. Se entiende por negocio conjunto, aquello en lo que existe con conjunto con otros partícipes, que se produce cuando existe un acuerdo contractual en virtud del cual las decisiones estratégicas de las actividades, tanto financieras como operativas, requiere el consentimiento unánime de las partes que están compartiendo el control.

La consolidación se ha llevado a cabo según el siguiente proceso:

- a. El método de integración global para las sociedades participadas al 100%: Enagás Transporte, S.A.U., Enagás GTS, S.A. Unipersonal, Enagás Internacional, S.A. Unipersonal, Enagás Financiaciones, S.A. Unipersonal, Enagás Altamira, S.L.U. y los estados financieros consolidados del subgrupo Chile cabecera matriz es la sociedad Enagás Chile I, Spa. También se emplea este método para Enagás Transporte del Norte, S.L., sociedad participada al 90%, reconociéndose la participación del 10% del Ente Vasco de la Energía en el epígrafe de Socios Minoritarios dentro del Patrimonio Neto del Balance Consolidado al 30 de junio de 2013.
- b. El método de integración proporcional para las sociedades multigrupo gestionadas con GALP Gas Natural, S.A., para las sociedades Gasoducto Al-Andalus, S.A. y Gasoducto de Extremadura, S.A., con Infraestructure Arzak y EVE para la sociedad Bahía de Bizkaia Gas, S.L. (BBG) y con la sociedad VOPAK para la sociedad Terminal de LNG de Altamira, S. de RL. de CV.
- c. El método de integración por método de la participación para las sociedades Compañía Transportista de Gas de Canarias, S.A. (Gascan), Morelos EPC, SAPI de CV y Gasoductos de Morelos, SAPI de CV. Asimismo, dentro del subconsolidado del que es cabecera la sociedad Enagás Chile I, Spa, la participación en GNL Quintero, S.A. es integrada mediante este método de consolidación.

Información Financiera Intermedia Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

d. Transacciones entre sociedades incluidas en el perímetro de consolidación. En el proceso de consolidación se han eliminado los saldos, transacciones y resultados entre sociedades consolidadas por el método de integración global. En el caso de sociedades consolidadas por integración proporcional, se han eliminado los saldos, transacciones y los resultados por operaciones con otras compañías del grupo en la proporción en que se efectúa su integración. Los resultados por operaciones entre empresas del grupo y empresas que se consolidan por el método de participación se han eliminado en el porcentaje de participación que el Grupo posee en éstas últimas.

e. Homogeneización de criterios: En las sociedades participadas en las que se sigue un criterio de contabilización y valoración distinto al del Grupo, se ha procedido en el proceso de consolidación a su ajuste, siempre que su efecto fuera significativo, con el fin de presentar los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados en base a normas de valoración homogéneas.

f. Conversión de Estados Financieros en moneda extranjera: Las sociedades incluidas en el perímetro de consolidación, registran sus cuentas en euros, a excepción de las sociedades Enagás Internacional, S.A.U., Enagás-Altamira, S.L.U., Altamira LNG, CV, Gasoductos de Morelos, SAPI de CV, Morelos EPC, SAPI de CV y el subgrupo consolidado Chile, cuya moneda funcional es el dólar.

La conversión a euros de los Estados Financieros de las referidas sociedades en el proceso de consolidación del Grupo Enagás, se ha llevado a cabo empleando los siguientes procedimientos:

- Los activos y pasivos de cada uno de los balances presentados se convierten al tipo de cambio de cierre en la fecha del correspondiente balance.
- Los ingresos y gastos de cada uno de las partidas de resultados se convierten al tipo de cambio medio del ejercicio en el que se realizan las transacciones.
- Las diferencias de cambio que se produzcan como resultado de los activos, se reconocerán como componente separado del patrimonio neto, dentro del apartado "Ajustes por cambio de valor", denominándose "Diferencias de Conversión".

Cuando se enajena una sociedad con moneda funcional distinta al euro, o en caso de enajenaciones producidas por pérdida de control, las diferencias de cambio registradas como un componente de patrimonio neto relacionadas con dicha sociedad se reconocerán en la cuenta resultados en el mismo momento en que se reconoce el efecto derivado de dicha enajenación.

Los tipos de cambio respecto al euro de las principales divisas de las sociedades del Grupo han sido en el ejercicio 2013:

Divisa	Tipo de cambio medio en el ejercicio 2013	Tipo de cambio a cierre de 30 de junio de 2013
Dólar	1,3132	1,3055

g. Eliminación de dividendos: Se consideran dividendos internos los registrados como ingresos del ejercicio de una sociedad del Grupo que hayan sido distribuidos por otra perteneciente al mismo.

Los dividendos recibidos por sociedades del Grupo correspondientes a beneficios distribuidos de ejercicios anteriores se eliminan considerándolos reservas de la sociedad perceptora y se incluyen dentro del epígrafe de Reservas.

1.6. Activos y pasivos contingentes

En la Nota 13 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2012 se facilita información sobre los pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2013 no se han producido cambios significativos en los activos y pasivos contingentes del Grupo.

1.7. Corrección de errores

En los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2013 no ha sido necesaria la inclusión de correcciones de errores.

1.8. Comparación de la información

La información contenida en estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondiente al ejercicio 2012 se presenta única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2013.

1.9. Estacionalidad de las transacciones del Grupo

Dadas las actividades a las que se dedican las Sociedades del Grupo, las transacciones del mismo no cuentan con un carácter cíclico o estacional. Por este motivo no se incluyen desgloses específicos en las presentes notas explicativas de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2013.

1.10. Importancia relativa

Al determinar la información a desglosar en esta memoria sobre las diferentes partidas de los estados financieros u otros asuntos, el Grupo, de acuerdo con la NIC 34, ha tenido en cuenta la importancia relativa en relación con los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados del primer semestre.

1.11. Hechos posteriores

Los hechos posteriores de relevancia desde el 30 de junio de 2013 hasta la fecha de elaboración de estos Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados se indican en la Nota 18.

1.12. Estados de flujos de efectivo consolidados

En la presentación de los Estados de Flujos de Efectivo Consolidados, se han utilizado las siguientes definiciones:

- Flujos de efectivo: entradas y salidas de dinero en efectivo y de sus equivalentes, entendiéndose por éstos las inversiones a corto plazo de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- Actividades de explotación: actividades típicas del Grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o de financiación.
- Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de explotación.

2. Beneficio por acción y dividendos pagados por la Sociedad

a) Dividendos pagados por la Sociedad

La distribución de los dividendos complementarios por importe de 0,685 euros por acción, aprobados en la Junta General de Accionistas celebrada el 24 de abril de 2013, se pagó el día 3 de julio de 2013.

b) Beneficio por acción en actividades ordinarias e interrumpidas

i. Beneficio básico por acción

El beneficio básico por acción se determina dividiendo el resultado neto atribuido al Grupo en un período entre el número medio ponderado de las acciones en circulación durante ese período, excluido el número medio de las acciones propias mantenidas a lo largo del mismo. De acuerdo con ello:

	30.06.2013	30.06.2012	Variación
Resultado neto del ejercicio (miles de euros)	202.136	185.529	8,95%
Número medio ponderado de acciones en circulación (miles de acciones)	238.734	238.734	-
Beneficio básico por acción en euros	0,8467	0,7771	8,95%

ii. Beneficio diluido por acción

El beneficio por acción diluido se calcula como el cociente entre el resultado neto del periodo atribuible a los accionistas ordinarios ajustados por el efecto atribuible a las acciones ordinarias potenciales con efecto dilución y el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el periodo ajustado por el promedio ponderado de las acciones ordinarias que serían emitidas si se convirtieran todas las acciones ordinarias potenciales en acciones ordinarias de la Sociedad. Al no existir a 30 de junio de 2013 acciones ordinarias potenciales, el beneficio básico por acción y diluido coinciden.

3. Activos Intangibles

La composición y movimiento de los activos intangibles y su amortización durante los seis primeros meses de 2013 y el ejercicio 2012 ha sido la siguiente:

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Ejercicio 2013

Coste	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Fondo de comercio	19.153	17.521	208	-	-	36.882
Otro inmovilizado intangible						
Desarrollo	5.263	-	-	-	(1)	5.262
Concesiones	5.935	-	-	-	-	5.935
Aplicaciones informáticas	113.614	39	8.976	-	-	122.629
Otro inmovilizado intangible	9.366	-	250	-	-	9.616
Total coste	153.331	17.560	9.434	-	(1)	180.324

Amortizaciones	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Otro inmovilizado intangible						
Desarrollo	(982)	-	(209)	-	-	(1.191)
Concesiones	(3.348)	-	(107)	-	-	(3.455)
Aplicaciones informáticas	(68.285)	(39)	(10.190)	-	-	(78.514)
Otro inmovilizado intangible	(6.413)	-	(638)	-	-	(7.051)
Total amortización	(79.028)	(39)	(11.144)	-	-	(90.211)

Valor Neto	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Fondo de Comercio	19.153	17.521	208	-	-	36.882
Otros Inmovilizados Intangibles	55.150	-	(1.918)	-	(1)	53.231
Total Inmovilizado Intangible	74.303	17.521	(1.710)	-	(1)	90.113

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Ejercicio 2012

Coste	Saldo inicial	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Fondo de comercio	-	19.153	-	-	19.153
Otro inmovilizado intangible					
Desarrollo	5.259	4	-	-	5.263
Concesiones	5.935	-	-	-	5.935
Aplicaciones informáticas	93.796	19.818	-	-	113.614
Otro inmovilizado intangible	9.855	(489)	-	-	9.366
Total coste	114.845	38.486	-	-	153.331

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Otro inmovilizado intangible					
Desarrollo	(565)	(417)	-	-	(982)
Concesiones	(3.134)	(214)	-	-	(3.348)
Aplicaciones informáticas	(51.221)	(17.064)	-	-	(68.285)
Otro inmovilizado intangible	(5.110)	(1.303)	-	-	(6.413)
Total amortización	(60.030)	(18.998)	-	-	(79.028)

Valor Neto	Saldo inicial	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Fondo de Comercio	-	19.153	-	-	19.153
Otros Inmovilizados Intangibles	54.815	335	-	-	55.150
Total Inmovilizado Intangible	54.815	19.488	-	-	74.303

Las altas en el epígrafe de “Aplicaciones informáticas” acumuladas durante el primer semestre del ejercicio 2013 corresponden principalmente a los siguientes proyectos:

- SL. ATR 2.0., por importe de 3.032 miles de euros.
- Centros de Competencia, por importe de 589 miles de euros.
- Sistema de Gestión de Mantenimiento 2.0., por importe de 292 miles de euros.
- Portal transportista, por importe de 705 miles de euros.
- Software del Green Data Center, por importe de 592 miles de euros.
- Evolución Plataforma tecnológica de soporte a procesos, por importe de 391 miles de euros.
- Sistemas de Soporte ECOFI, por importe de 311 miles de euros.
- Sistemas de Medición, por importe de 279 miles de euros.
- Gestión de Sistemas Comerciales 2013, por importe de 270 miles de euros.
- Sistemas de operación, por importe de 240 miles de euros.
- Software Evolución Plataforma Puesto Corporativo 2013, por importe de 229 miles de euros.

Los aumentos por variación en el perímetro de consolidación del epígrafe de “Fondo de Comercio” corresponden al fondo de comercio originado en la adquisición de la Sociedad Naturgas Energía Transporte, S.A.U. (denominada actualmente Enagás Transporte del Norte, S.L.) (véase Nota 5), por importe de 15.582 miles de euros y a la integración del fondo de comercio que tenía registrado la Sociedad por importe de 1.939 miles de euros.

Las altas del fondo de comercio por importe de 208 miles de euros corresponden al fondo de comercio de Altamira, LNG, C.V. debido a la variación del tipo de cambio dólar – euro entre 31 de diciembre de 2012 y 30 de junio de 2013, al ser su moneda funcional el dólar.

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

4. Inmovilizado Material

La composición y movimientos en los seis primeros meses de 2013 y el ejercicio 2012 en el Inmovilizado material y su amortización han sido los siguientes:

Ejercicio 2013

Coste	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	249.225	441	2.288	-	(29)	251.925
Instalaciones técnicas y maquinaria	8.164.019	319.464	18.008	24.159	(946)	8.524.704
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	74.280	16	1.463	-	(1)	75.758
Anticipos e inmovilizaciones en curso	676.032	24.324	42.851	(24.159)	-	719.048
Subvenciones de capital	(602.042)	(2.998)	(117)	-	-	(605.157)
Total coste	8.561.514	341.247	64.493	-	(976)	8.966.278

Amortizaciones	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro consolidación	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	(74.269)	-	(3.081)	-	14	(77.336)
Instalaciones técnicas y maquinaria	(3.080.492)	(95.063)	(160.430)	-	946	(3.335.039)
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	(46.539)	(16)	(1.916)	-	1	(48.470)
Subvenciones de capital	334.276	2.426	9.616	-	-	346.318
Total amortización	(2.867.024)	(92.653)	(155.811)	-	961	(3.114.527)

Deterioros	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones, Salidas, o bajas	Saldo final
Instalaciones técnicas y maquinaria	(14.974)	-	-	-	-	(14.974)
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-	-
Total deterioro	(14.974)	-	-	-	-	(14.974)

Valor Neto	Saldo inicial	Aumentos por variación perímetro consolidación	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	174.956	441	(793)	-	(15)	174.589
Instalaciones técnicas y maquinaria	5.068.553	224.401	(142.422)	24.159	-	5.174.691
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	27.741	-	(453)	-	-	27.288
Anticipos e inmovilizaciones en curso	676.032	24.324	42.851	(24.159)	-	719.048
Subvenciones de capital	(267.766)	(572)	9.499	-	-	(258.839)
Total Inmovilizado Material	5.679.516	248.594	(91.318)	-	(15)	5.836.777

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Ejercicio 2012

Coste	Saldo inicial	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	254.637	3.027	(8.439)	-	249.225
Instalaciones técnicas y maquinaria	7.414.397	195.468	554.154	-	8.164.019
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	64.408	10.022	-	(150)	74.280
Anticipos e inmovilizaciones en curso	1.015.300	207.016	(545.715)	(569)	676.032
Subvenciones de capital	(584.042)	(18.000)	-	-	(602.042)
Total coste	8.164.700	397.533	-	(719)	8.561.514

Amortizaciones	Saldo inicial	Dotaciones	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	(68.311)	(5.958)	-	-	(74.269)
Instalaciones técnicas y maquinaria	(2.773.722)	(306.770)	-	-	(3.080.492)
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	(42.534)	(4.114)	-	109	(46.539)
Subvenciones de capital	314.911	19.365	-	-	334.276
Total amortización	(2.569.656)	(297.477)	-	109	(2.867.024)

Deterioros	Saldo inicial	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Reversiones, Salidas, o bajas	Saldo final
Instalaciones técnicas y maquinaria	(14.974)	-	-	-	(14.974)
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	-	-	-	-	-
Subvenciones de capital	-	-	-	-	-
Total deterioro	(14.974)	-	-	-	(14.974)

Valor Neto	Saldo inicial	Altas	Aumentos o disminuciones por traspasos	Salidas, bajas o reducciones	Saldo final
Terrenos y construcciones	186.326	(2.931)	(8.439)	-	174.956
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.625.701	(111.302)	554.154	-	5.068.553
Otras instalaciones, Utillaje y mobiliario	21.874	5.908	-	(41)	27.741
Anticipos e inmovilizaciones en curso	1.015.300	207.016	(545.715)	(569)	676.032
Subvenciones de capital	(269.131)	1.365	-	-	(267.766)
Total Inmovilizado Material	5.580.070	100.056	-	(610)	5.679.516

Los "Traspasos" en el epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" acumulados a 30 de junio de 2013 corresponden fundamentalmente a la puesta en explotación de las instalaciones:

- Nuevas posiciones y ERM en gasoductos.
- Modificaciones en posiciones de gasoductos.

Información Financiera Intermedia Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Dentro de los aumentos por variación en el perímetro de consolidación del epígrafe de “Instalaciones técnicas y maquinaria” se han registrado, a 30 de junio de 2013, 92.707 miles de euros que corresponden a la asignación del precio de adquisición de Enagás Transporte del Norte, S.L. (véase Nota 5). Se han producido altas por 775 miles de euros (1.825 miles de euros a 31 de diciembre de 2012) correspondientes al gas natural adquirido para el nivel mínimo de llenado de los gasoductos y plantas, también denominado “gas talón”.

Las altas en el epígrafe “Anticipos e inmovilizado en curso”, acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2013, corresponden básicamente a las siguientes instalaciones:

- Gasoducto Zarza de Tajo- Yela .
- Gasoducto Martorell – Figueras.
- Gasoducto Musel - Llanera.
- Instalaciones de regasificación Planta de El Musel.
- Fase III Actualización Sistema de Comunicaciones.
- Adecuación sistema contra incendios Planta de Huelva
- Nuevas instalaciones para carga GNL buques metaneros Planta de El Musel.
- Gasoducto Bilbao Treto.
- Tercer tanque de almacenamiento en planta de Bilbao.
- Nuevo Centro Proceso de Datos Zaragoza.
- Planta de Trigeneración para Nuevo Centro de Proceso de Datos.

Las bajas del Inmovilizado material acumuladas en el primer semestre del ejercicio 2013 corresponden fundamentalmente a la baja de otras instalaciones de la planta de Cartagena por importe de 946 miles de euros.

Los costes financieros aplicados en el ejercicio a los proyectos de infraestructura en su período de construcción han ascendido a 2.925 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2013 (20.959 miles de euros en el ejercicio 2012).

Asimismo, el impacto de los “Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado” ha supuesto un aumento en la inversión de 7.000 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2013 y 15.180 miles de euros en el ejercicio 2012.

Los bienes del inmovilizado material no están afectos a cargas de naturaleza hipotecaria u de otro tipo de gravamen de similar naturaleza.

Es política del Grupo asegurar sus activos de modo que no se produzcan pérdidas patrimoniales significativas, sobre la base de las mejores prácticas de los mercados y atendiendo a la naturaleza y características de los elementos del Inmovilizado Material.

Asimismo, el Grupo cuenta con las correspondientes pólizas de seguros que permiten cubrir la responsabilidad civil frente a terceros.

El Grupo Enagás ha recibido una subvención de la Generalitat de Cataluña por importe de 117 miles de euros en el primer semestre del ejercicio 2013. Las subvenciones de capital imputadas a resultados en los seis primeros meses de 2013 ascienden a 9.616 miles de euros.

5. Combinaciones de Negocio

Con fecha 15 de febrero de 2013 se hizo efectiva la adquisición del 90% de la Sociedad Naturgas Energía Transporte, S.A.U. por parte de Enagás Transporte, S.A.U. (véase Nota 1.4)

El precio de compra ascendió a 245 millones de euros, de los cuales 115 millones de euros corresponden al 90% del Capital Social de Naturgas Energía Transporte, S.A.U. y el importe restante, 130 millones de euros, corresponden a la subrogación por parte de Enagás Transporte, S.A.U. de la deuda intercompañía del anterior accionista.

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

A continuación se detalla el fondo de comercio surgido en la fecha efectiva de la combinación de negocios:

	Importes en miles de euros
Contraprestación transferida	115.493
Valor Razonable de los activos netos adquiridos	112.743
Reconocimiento intereses minoritarios	(12.832)
Fondo de Comercio (véase Nota 3)	15.582

Dentro del valor razonable de los activos netos adquiridos se incluyen 92.707 miles de euros asignados como mayor valor del inmovilizado material (véase Nota 4).

Los ingresos y el resultado imputables a la combinación desde la fecha efectiva de adquisición hasta la fecha de cierre al 30 de junio de 2013 son los siguientes:

	Enagas Transporte del Norte S.L.
Importe neto de la cifra de negocios	10.568
Resultado del ejercicio	2.805
Resultado atribuido a socios minoritarios	281
Resultado del ejercicio atribuible a la soc. dominante	2.524

Si la combinación de negocios anteriormente mencionada se hubiera realizado al comienzo del ejercicio 2013, el importe de los ingresos y resultado del ejercicio de 2013, hubiera sido el siguiente:

	Enagas Transporte del Norte S.L.
Importe neto de la cifra de negocios	15.852
Resultado del ejercicio	4.208
Resultado atribuido a socios minoritarios	422
Resultado del ejercicio atribuible a la soc. dominante	3.786

Asimismo, en el acuerdo de socios firmado entre Enagás Transporte, S.A.U. y EVE se recoge la opción de venta de la participación del 10% propiedad del EVE. En este sentido, se ha reconocido en el epígrafe "Pasivos financieros no corrientes" del balance consolidado del Grupo la opción de venta inicialmente valorada a su valor reembolsable a fecha de adquisición, por 15.600 miles de euros. Al 30 de junio de 2013 el valor presente de dicha opción asciende a 16.000 miles de euros. Dado que las variaciones a partir del momento inicial se imputan contra la cuenta de resultados, a 30 de junio de 2013 se han registrado 400 miles de euros correspondientes a la variación del valor reembolsable de la referida opción de venta.

6. Activos Financieros

6.1 Composición y desglose

A continuación se indica el desglose de los activos financieros del Grupo al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración:

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Clases Categorías	Instrumentos financieros a largo plazo							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012
Inversiones contabilizadas por método de participación	176.107	152.341	-	-	-	-	176.107	152.341
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	191	189	-	-	828	717	1.019	906
Préstamos y partidas a cobrar	-	-	-	-	16.969	16.407	16.969	16.407
Activos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-
- Valorados a valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-
- Valorados a coste	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	12.446	-	12.446
Total	176.298	152.530	-	-	17.797	29.570	194.095	182.100

Clases Categorías	Instrumentos financieros a corto plazo							
	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	-	-	-	-	277	-	277	-
Préstamos y partidas a cobrar	-	-	-	-	2.211	2.227	2.211	2.227
Activos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-
- Valorados a valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-
- Valorados a coste	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	2.488	2.227	2.488	2.227

En el mes septiembre de 2012, la sociedad del Grupo Enagás, Terminal de Valparaíso, S.A. adquirió el 20% de la participación en la sociedad chilena GNL Quintero, S.A. Asimismo, se realizó un compromiso de compra sujeto a cláusulas suspensivas para la adquisición de una participación adicional del 20% de GNL Quintero, que expiró a finales de diciembre de 2012 sin llevarse a cabo. Durante el mes de marzo de 2013 se ha suscrito una prórroga con BG Chile a fin de llevar a cabo este acuerdo sujeto a las mismas condiciones suspensivas, siendo su vencimiento previsto con fecha 31 de Julio de 2013. A fecha de elaboración de los presentes Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados este acuerdo no ha sido perfeccionado, por no darse el cumplimiento de las condiciones suspensivas exigidas.

6.2 Correcciones de valor por deterioro

En los seis primeros meses del ejercicio 2013 no se han producido movimientos en relación con las provisiones que cubren las pérdidas por deterioro de los activos existentes en el Grupo.

7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y Activos por impuestos corrientes

La composición del saldo del epígrafe Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar a la fecha del Balance de Situación Consolidado es la siguiente:

	30.06.2013	31.12.2012
Clientes por ventas y prestación de servicios	26.340	26.403
Empresas del grupo, deudores	3.590	2.152
Deudores varios	448.083	520.951
Activos por impuestos corrientes	102.972	57.967
Total	580.985	607.473

Información Financiera Intermedia Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

El saldo de 3.590 miles de euros de “Empresas del Grupo, deudores” corresponde principalmente a Gasoducto Al-Andalus, S.A. por importe de 1.031 miles de euros, y a Gasoducto de Extremadura, S.A. por importe de 1.167 miles de euros. Ambos saldos corresponden a los servicios de transporte de gas a Galp Gas Natural, S.A. pendientes de cobro a la fecha, consolidados proporcionalmente aplicando el porcentaje de participación de Enagás Transporte, S.A.U. en dichas Sociedades.

Dentro del epígrafe “Deudores varios”, el Grupo Enagás, registra el saldo pendiente de liquidación correspondiente a la retribución de actividades reguladas de regasificación, transporte y almacenamiento como transportista del ejercicio 2013 por importe de 181.466 miles de euros, así como el saldo pendiente correspondiente a la retribución de la actividad de Gestor Técnico por importe de 644 miles de euros, lo que supone un saldo pendiente de cobro correspondientes al ejercicio 2013 de 182.110 miles de euros.

Adicionalmente, dentro del epígrafe “Deudores varios”, el Grupo Enagás registra los saldos pendientes de cobro con las comercializadoras de gas por la tasa de mercancía, regulada en el artículo 24 de la Ley 48/2003. Dicha tasa grava las mercancías de los cargamentos de gas natural que los agentes descargan en las plantas de regasificación, entre otras, las que el Grupo Enagás es titular en los puertos de Barcelona, Cartagena y Huelva. A 30 de junio de 2013 el saldo de dichos importes pendientes de cobro asciende a 9.293 miles de euros, encontrándose su totalidad en litigio con algunas de las comercializadoras y, concretamente, 7.711 miles de euros tienen una antigüedad superior a 1 año a 30 de junio de 2013.

La mencionada Ley 48/2003 modifica el régimen de las tasas asociadas a las mercancías que descargan en puertos bajo régimen de concesión, indicando en su Título I, que si el titular de la concesión realizaba la solicitud correspondiente en el plazo de 6 meses, el 100% de las tasas asociadas a la descarga podrían repercutirse al agente titular de la mercancía, pese a que el pago a la Autoridad Portuaria lo continuase efectuando el sujeto pasivo, en este caso, el Grupo Enagás, titular de la concesión como indicaba el régimen anterior. Este régimen anterior contemplaba que, únicamente el 50% de la mencionada tasa podía repercutirse al agente titular de la mercancía por parte del titular de la concesión.

La problemática con las comercializadoras viene motivada porque, si bien la Ley 43/2003 entraba en vigor el 27 de febrero de 2004, el mencionado Título I relativo a la repercusión de las Tasas, según se indica en la Disposición Adicional quinta de la Ley 48/2003, resultaba de aplicación a partir del 1 de enero de 2004. Enagás, S.A. presentó la solicitud para el cambio de régimen en julio de 2004, entendiéndose que el plazo de 6 meses indicado contaba a partir de la entrada en vigor de la Ley, el 27 de febrero de 2004. Sin embargo, las Comercializadoras con las que se mantienen los litigios entienden que la aplicación desde 1 de enero del Título I implica que dicho plazo finalizaba el 31 de marzo de 2004, y por tanto la solicitud realizada por Enagás, S.A. se encuentra fuera de plazo y es por tanto, a efectos legales, extemporánea.

Ante esta situación, el Grupo Enagás mantiene reclamaciones económico-administrativas al objeto de que se ratifique la adecuación a derecho de sus propios actos por la totalidad de los importes pendientes de cobro. Debemos indicar que el criterio sostenido por el Grupo Enagás ha sido ratificado de forma expresa por la Autoridad Portuaria de Huelva, mediante resolución dictada en fecha 3 de mayo de 2007, que al igual que las Autoridades Portuarias de Cartagena y de Barcelona, considera sin reserva alguna que la opción ejercitada por Enagás, mediante la cual se acogió al nuevo régimen económico tributario establecido en la Ley 48/2003, no es extemporánea. Asimismo, la totalidad de las Resoluciones dictadas por diferentes tribunales Económico-Administrativo regionales estimaron favorables las reclamaciones interpuestas por la Sociedad Enagás, S.A. ante la negativa de las comercializadoras de pagar el importe total de las facturas por concepto de las Tasas Portuarias de la mercancía y por servicios generales. Por otro lado, el Tribunal Económico Administrativo Central (TEAC) emitió un fallo favorable a las comercializadoras, si bien, en mayo de 2013, la Audiencia Nacional confirmó el recurso del Grupo Enagás frente a dicho fallo del TEAC, dejando el mismo sin efecto.

La Dirección del Grupo reconoce el riesgo existente de que el resto de Comercializadoras que actualmente están realizando el pago de la totalidad de las tasas que les repercute el Grupo Enagás, puedan solicitar la devolución del 50% de las mismas, en caso de fallo por sentencia firme en contra del Grupo Enagás.

Los importes abonados al Grupo Enagás por estas comercializadoras con las que actualmente no existen litigios por estos conceptos ascienden, a 30 de junio de 2013 a 51.026 miles de euros, de los cuales el 50% - 25.513 miles de euros- se encontrarían en la situación descrita.

No obstante lo anterior, la Dirección del Grupo considera que el riesgo de no recuperación de estos importes, con la información disponible a la fecha, no es probable, por lo que no se ha provisionado importe alguno por este concepto, si bien se continuará con el seguimiento correspondiente de las reclamaciones interpuestas durante el ejercicio 2013.

Información Financiera Intermedia Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

La cuenta de Activos por Impuestos Corrientes en el primer semestre de 2013 recoge básicamente el saldo deudor por IVA de la sociedad Enagás Transporte, S.A. al ser el IVA soportado mayor que el devengado debido, en parte, a operar como Depósito fiscal.

Los Administradores consideran que el importe en libros de las cuentas de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar se aproxima a su valor razonable.

8. Existencias

A 30 de junio de 2013 el Grupo Enagás, como Gestor Técnico del Sistema, mantenía alrededor de 599 GWh de Gas de Maniobra necesario para posibilitar la operación del sistema gasista tal y como establece la Disposición adicional quinta de la Orden ITC/3863/2007 de 28 de diciembre. Este gas no está reflejado en los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados por ser un gas a disposición del Sistema y, por tanto, no ser propiedad del Grupo Enagás.

Por otro lado, el Grupo mantiene registrados 14.631 miles de euros (13.829 miles de euros en el ejercicio 2012) correspondientes a existencias no relacionadas con gas natural que incluyen, entre otros elementos, materiales de oficina y material para consumo.

9. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

La composición de este epígrafe a 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

	30.06.2013	31.12.2012
Tesorería	33.640	85.765
Otros activos líquidos	1.581.816	1.393.882
Total	1.615.456	1.479.647

Con carácter general, la tesorería bancaria devenga un tipo de interés similar al de mercado para imposiciones diarias. Los depósitos a corto plazo son altamente convertibles en efectivo y devengan tipos de interés de mercado para este tipo de imposiciones. No existen restricciones por importes significativos a la disposición de efectivos.

10. Patrimonio neto

La composición y movimientos del Patrimonio neto del Grupo Enagás a 30 de junio de 2013 y 2012 están detallados en el Estado Total de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado.

A 30 de junio de 2013 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 358.101 miles de euros y está representado por 238.734.260 acciones ordinarias, al portador, de 1,5 euros de valor nominal, todas ellas de una misma clase y serie y desembolsadas en su totalidad. La totalidad de las acciones de la sociedad Enagás, S.A. están admitidas a cotización en las cuatro Bolsas Oficiales Españolas y se contratan en el mercado continuo.

11. Provisiones y pasivos contingentes

11.1 Provisiones

Los Administradores del Grupo Enagás consideran que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios, arbitrajes y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

El movimiento que ha tenido lugar en el saldo de este epígrafe de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados durante los seis primeros meses del ejercicio 2013 ha sido el siguiente:

Provisiones a largo plazo	31.12.2012	Dotaciones	Actualización	Aplicaciones	Reclasificaciones	30.06.2013
Retribuciones al personal	668	899	-	-	-	1.567
Otras responsabilidades	7.162	7.701	-	(144)	-	14.719
Desmantelamiento	167.559	-	1.545	-	-	169.104
Total a largo plazo	175.389	8.600	1.545	(144)	-	185.390

Las actualizaciones financieras de las provisiones por desmantelamiento se registran con cargo al epígrafe “Gasto financiero” de la Cuenta de Resultados Consolidada adjunta.

Las dotaciones del ejercicio vienen a cubrir riesgos relacionados con litigios en curso.

11.2 Contingencias

Cabe destacar que existen los siguientes pasivos contingentes para el Grupo a 30 de junio de 2013:

- Expediente en contencioso administrativo con la Cámara de Comercio de Madrid por el recurso cameral sobre el impuesto sobre sociedades del ejercicio 2006.
- Expediente en vía contencioso-administrativa con el Ayuntamiento de Godella (Valencia) por la tasa de la licencia urbanística y el impuesto sobre construcciones, instalaciones y obras giradas por dicho ayuntamiento.
- Juicio ordinario por reclamación de daños extracontractuales ocasionados en la construcción de gasoductos.

12. Pasivos financieros

12.1 Pasivos financieros no corrientes

El saldo de las cuentas del epígrafe “Pasivos financieros no corrientes” en el primer semestre del ejercicio 2013 y el ejercicio 2012 es el siguiente:

12.2 Pasivos financieros corrientes

Clases Categorías	Instrumentos financieros a largo plazo							
	Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero		Obligaciones y otros valores negociables		Derivados y otros		Total	
	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012
Débitos y partidas a pagar	2.274.518	2.700.438	1.860.169	1.818.427	22.760	11.224	4.157.447	4.530.089
Derivados	-	-	-	-	7.641	8.181	7.641	8.181
Total	2.274.518	2.700.438	1.860.169	1.818.427	30.401	19.405	4.165.088	4.538.270

El saldo de las cuentas del epígrafe “Pasivos financieros corrientes” en el primer semestre del ejercicio 2013 y el ejercicio 2012 es el siguiente:

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Clases Categorías	Instrumentos financieros a corto plazo							
	Deudas con entidades de crédito y arrendamiento financiero		Obligaciones y otros valores negociables		Derivados y otros		Total	
	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012
Débitos y partidas a pagar	522.854	286.884	431.894	270.607	165.563	1.879	1.120.311	559.370
Derivados	-	-	-	-	10.716	15.640	10.716	15.640
Total	522.854	286.884	431.894	270.607	176.279	17.519	1.131.027	575.010

Adicionalmente, en relación a las posibles necesidades de liquidez a corto plazo, cabe indicar que a 30 de junio de 2013 la compañía tiene unas disponibilidades totales de liquidez de 2.575 millones de euros.

A continuación se detallan los principales hechos acaecidos durante los seis primeros meses del ejercicio 2013:

- El 21 de diciembre de 2012 se cerró una emisión privada bajo el programa EMTN por un importe de 10 millones de euros con Enagás Financiaciones, S.A.U. y con la garantía de Enagás, S.A. La fecha de desembolso fue el 15 de enero de 2013 y con fecha de vencimiento 15 de enero de 2021.
- El 15 de enero de 2013 se cerró una emisión privada bajo el programa EMTN por un importe de 50 millones de euros con Enagás Financiaciones, S.A.U. y con la garantía de Enagás, S.A. La fecha de desembolso fue el 29 de enero de 2013 y con fecha de vencimiento 29 de enero de 2015.

Asimismo, dentro del epígrafe "Otros pasivos financieros corrientes", se recoge el dividendo complementario del resultado del ejercicio a 2012 que será pagado el día 3 de julio de 2013, por importe de 163.478 miles de euros (véase Nota 2).

13. Ingresos

El análisis de los ingresos del Grupo se desglosa a continuación:

Miles de Euros	30.06.2013	30.06.2012
Ingresos por actividades reguladas	610.601	546.071
Ingresos por actividades no reguladas	20.604	12.951
Otros Ingresos	18.266	9.044
Ingresos accesorios y de gestión corriente	18.222	9.015
Subvenciones	44	29
Total	649.471	568.066

En cuanto a las Prestaciones de servicios, principalmente son ingresos de la Sociedad Enagás Transporte, S.A.U. por actividades reguladas, e ingresos del resto de Sociedades por actividades no reguladas. Estas prestaciones de servicios se distribuyen como sigue:

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Miles de Euros	30.06.2013	30.06.2012
Actividades reguladas:		
Enagás, S.A.	-	537.001
Enagás Transporte, S.A.U.	584.329	-
Enagás GTS, S.A.U.	5.749	-
Enagas Transporte del Norte, S.L.	10.154	-
Bahía de Bizkaia Gas, S.A.	10.369	9.070
Total Actividades reguladas	610.601	546.071
Actividades no reguladas:		
Enagás, S.A.	984	-
Gasod. Al-Andalus, S.A.	4.129	3.754
Gasod. de Extremadura, S.A.	3.216	2.923
Grupo Altamira C.V.	12.275	6.274
Total Actividades no reguladas	20.604	12.951
Total Actividades reguladas y no reguladas	631.205	559.022

14. Segmentos de negocio y geográficos

14.1 Criterios de segmentación

La información por segmentos se estructura en función de las distintas líneas de negocio del Grupo (segmentos principales de negocio). El Grupo identifica sus segmentos operativos en base a los informes internos sobre los componentes del Grupo que son base de revisión, discusión y evaluación regular en el proceso de toma de decisiones.

14.2 Segmentos según información geográfica.

La distribución del importe neto de la cifra de negocios a 30 de junio de 2013 y 30 de junio de 2012 distribuida por mercados geográficos es la siguiente:

Importe neto de la cifra de negocios	30.06.2013	30.06.2012
Europa	618.930	552.748
América del Sur	12.275	6.274
Total	631.205	559.022

14.3 Segmentos principales de negocio

Las líneas de negocio que se describen seguidamente se han establecido tomando como base la clasificación contenida en la Ley de Hidrocarburos 34/1998 de 7 de octubre y de acuerdo a la estructura organizativa del Grupo Enagás que tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos

a) Actividad de Infraestructuras (incluye transporte, regasificación y almacenamiento de gas):

- **Transporte de gas:** actividad principal que consiste en la vehiculización de gas a través de su red de transporte, formada por gasoductos de transporte primario (con presiones máximas de diseño igual o superior a 60 bares) y secundario de gas (con presiones máximas de diseño entre 60 bares y 16 bares) hasta los puntos de distribución, como propietaria de la mayor parte de la red de transporte de gas en España.
- **Regasificación:** El gas se transporta desde los países productores en buques metaneros a 160 °C bajo cero en estado líquido (GNL) y se descarga en las plantas de regasificación donde queda almacenado en tanques criogénicos. En estas instalaciones, mediante un proceso físico para el cual

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

normalmente se utilizan vaporizadores con agua de mar, se aumenta la temperatura del gas natural licuado y, de este modo, se transforma a estado gaseoso. El gas natural se inyecta en los gasoductos para ser transportado por toda la Península.

- **Almacenamiento:** el Grupo Enagás opera tres almacenamientos subterráneos: Serrablo, situado entre las localidades de Jaca y Sabiñánigo (Huesca), Yela (Guadalajara) y Gaviota (almacenamiento off-shore) situado cerca de Bermeo (Vizcaya).

b) Actividad de Gestor Técnico del Sistema

El Grupo Enagás como Gestor Técnico del Sistema, continuó durante el año 2011 el desarrollo de las funciones encomendadas en el Real Decreto Ley 6/2000 de 23 de junio y en el R.D. 949/2001 de 3 de agosto, con el objeto de garantizar la continuidad y seguridad de suministro, así como la correcta coordinación entre los puntos de acceso, almacenamiento, transporte y distribución.

c) Actividades no reguladas

Se refiere a todas aquellas actividades no reguladas así como a aquellas transacciones relacionadas con las sociedades internacionales del Grupo.

14.4 Bases y metodología de la información por segmentos de negocio

La información por segmentos que se expone seguidamente se basa en los informes mensuales elaborados por la Dirección General Económico Financiera y se genera mediante una aplicación informática consistente en desagregar los estados financieros por actividades.

La estructura de esta información está diseñada como si cada línea de negocio se tratara de un negocio autónomo y dispusiera de recursos propios independientes que se distribuyen en función de los activos asignados a cada línea conforme a un sistema interno de distribución porcentual de costes.

A continuación se presenta la información por segmentos de estas actividades:

Cuenta de Pérdidas y Ganancias	Mies de euros									
	Infraestructuras		Gestión Técnica Sistema		Actividades No-Reguladas		Ajustes		Total Grupo	
	30.06.2013	30.06.2012	30.06.2013	30.06.2012	30.06.2013	30.06.2012	30.06.2013	30.06.2012	30.06.2013	30.06.2012
Ingresos de explotación	615.176	534.204	12.689	5.865	82.327	28.398	(60.721)	(401)	649.471	568.066
Dotaciones para la amortización del inmovilizado	(154.044)	(141.694)	(1.720)	(2.906)	(11.191)	(6.346)	0	-	(166.955)	(150.946)
Resultado de Explotación	327.690	294.132	(5.072)	(5.227)	15.770	9.930	(820)	(401)	337.568	298.434
Ingresos Financieros	2.603	19.391	258	11	26.546	831	(16.108)	-	13.299	20.233
Gastos Financieros	(49.723)	(49.362)	(329)	(171)	(32.740)	(3.587)	15.426	-	(67.366)	(53.120)
Impuesto sobre beneficios	(84.099)	(79.562)	1.543	1.621	(1.950)	(2.511)	412	120	(84.094)	(80.332)
Resultado después de Impuestos	195.996	184.600	(3.601)	(3.780)	10.421	4.990	(680)	(281)	202.136	185.529
BALANCE DE SITUACION	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012	30.06.2013	31.12.2012
Activo Total	6.538.968	6.304.469	62.536	57.051	3.929.319	3.707.858	(2.132.762)	(1.985.935)	8.398.061	8.083.443
Adquisiciones de Inmovilizado	64.871	414.167	3.788	5.565	5.060	15.623	-	-	73.719	435.355
Pasivos no corrientes (*)	645.793	641.427	187	95	38.910	30.421	353	-	685.243	671.943
-Pasivos por impuesto diferido	391.193	393.877	-	-	28.253	28.137	353	-	419.799	422.014
-Provisiones	174.546	173.010	187	95	10.657	2.284	-	-	185.390	175.389
-Otros pasivos no corrientes	80.054	74.540	-	-	-	-	-	-	80.054	74.540
Pasivos corrientes (*)	217.878	217.771	37.168	47.700	109.099	83.351	(3.728)	(55.402)	360.417	293.420
-Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	217.878	217.771	37.168	47.700	109.099	83.351	(3.728)	(55.402)	360.417	293.420

(*) No se incluyen pasivos financieros.

15 Operaciones y saldos con partes vinculadas

15.1 Operaciones con partes vinculadas

Se consideran “partes vinculadas” al Grupo, adicionalmente a las entidades dependientes, asociadas y multigrupo, el “personal clave” de la Dirección del Grupo (miembros de su Consejo de Administración y los Directores, así como sus personas vinculadas), así como las entidades sobre las que el personal clave de la Dirección pueda ejercer una influencia significativa o tener su control.

A continuación se indican las transacciones realizadas por el Grupo, durante los seis primeros meses de 2013 y 2012, con las partes vinculadas a éste, distinguiendo entre accionistas significativos, miembros del Consejo de Administración y Directores de la Sociedad y otras partes vinculadas. Las condiciones de las transacciones con las partes vinculadas son equivalentes a las que se dan en transacciones hechas en condiciones de mercado y se han imputado las correspondientes retribuciones en especie.

Ejercicio 2013

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30-06-2013				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos:					
Gastos financieros	32	-	-	2.516	2.548
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de servicios	-	-	5.452	1.095	6.547
Compra de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	-	-
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	-	-	-	-	-
Total Gastos	32	-	5.452	3.611	9.095
Ingresos:					
Ingresos financieros	-	-	648	1.550	2.198
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Dividendos recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Prestación de servicios	-	-	5.243	-	5.243
Prestación de servicios de ATR	-	-	-	-	-
Venta de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	-	-
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros ingresos	-	-	-	-	-
Total Ingresos	-	-	5.891	1.550	7.441

Información Financiera Intermedia Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2013

Ejercicio 2012

Gastos e Ingresos	Miles de Euros				
	30-06-2012				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos:					
Gastos financieros	811	-	-	4.470	5.281
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Recepción de servicios	-	-	13.547	14.003	27.550
Compra de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	9.975	9.975
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro	-	-	-	-	-
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros gastos	-	-	-	-	-
Total Gastos	811	-	13.547	28.448	42.806
Ingresos:					
Ingresos financieros	1.194	-	97	4.706	5.997
Contratos de gestión o colaboración	-	-	-	-	-
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	-	-	-
Dividendos recibidos	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	-
Prestación de servicios	-	-	5.961	-	5.961
Prestación de servicios de ATR	-	-	-	32.056	32.056
Venta de bienes (terminados o en curso)	-	-	-	-	-
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	-	-	-
Otros ingresos	-	-	-	-	-
Total Ingresos	1.194	-	6.058	36.762	44.014

Ejercicio 2013

Otras transacciones	Miles de Euros				
	30-06-2013				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Compra de activos materiales, intangibles u otros	-	-	-	-	-
Acuerdos de financiación (prestamista)	-	-	18.454	-	18.454
Contratos de arrendamiento financiero (arrendador)	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)	-	-	-	-	-
Venta de activos materiales, intangibles y otros	-	-	-	-	-
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestatario)	1	-	-	250.004	250.005
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)	-	-	-	-	-
Garantías y avales prestados	-	-	23.176	-	23.176
Garantías y avales recibidos	1.569	-	-	11.414	12.983
Compromisos adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/garantías cancelados	-	-	-	-	-
Dividendos y otros beneficios distribuidos	-	-	-	-	-
Otras operaciones	-	-	-	-	-

Ejercicio 2012

Otras transacciones	Miles de Euros				
	30-06-2012				
	Accionistas Significativos	Administradores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Compra de activos materiales, intangibles u otros	-	-	-	-	-
Acuerdos de financiación (prestamista)	-	-	9.008	-	9.008
Contratos de arrendamiento financiero (arrendador)	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)	-	-	-	-	-
Venta de activos materiales, intangibles y otros	-	-	-	-	-
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestatario)	183	-	-	402.040	402.223
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)	-	-	-	-	-
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)	-	-	-	-	-
Garantías y avales prestados	-	-	-	-	-
Garantías y avales recibidos	3.459	-	-	4.340	7.799
Compromisos adquiridos	-	-	-	-	-
Compromisos/garantías cancelados	-	-	-	-	-
Dividendos y otros beneficios distribuidos	-	-	-	-	-
Otras operaciones	-	-	-	-	-

Dichas transacciones incluyen los gastos financieros derivados de los contratos de coberturas de intereses con entidades financieras vinculadas del Grupo Enagás.

16. Retribuciones al Consejo de Administración y la Alta Dirección

En la Nota 28 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2012 se detallan los acuerdos existentes sobre retribuciones y otras prestaciones a los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad y a la Alta Dirección.

A continuación se incluye un resumen de los datos más significativos de dichas remuneraciones y prestaciones correspondientes a los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2013:

	30.06.2013	30.06.2012
Miembros del Consejo de Administración:		
<i>Concepto retributivo:</i>		
Retribución Fija	630	480
Retribución Variable	628	576
Dietas	535	551
Otros	36	33
<i>Otros beneficios</i>		
Fondos y Planes de pensiones: aportaciones	8	8
Total Consejo de Administración	1.837	1.648
Directivos:		
Remuneraciones recibidas	1.438	1.312
Total Directivos	1.438	1.312

17. Plantilla media

El número medio de empleados por género a 30 de junio de 2013 y 2012 es:

Categorías	30.06.2013	30.06.2012
Hombres	924	877
Mujeres	266	253
Total	1.190	1.130

18. Hechos posteriores

Con fecha 3 de julio de 2013, Enagás, S.A. pagó un dividendo bruto por acción de 0,685 euros, cifra complementaria al dividendo de 0,428 euros por acción ya satisfecho en el mes de diciembre de 2012, también con cargo a los resultados de 2012. De esta forma, el dividendo bruto total, correspondiente al ejercicio 2012 ha sido de 1,113 euros por acción.