

ENAGÁS, S.A.
y
Sociedades Dependientes

Estados Financieros Semestrales
Resumidos Consolidados
al 30 de junio de 2008

ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2008.
 (Expresado en miles de euros)

<u>Activo</u>	Notas	30.06.2008	31.12.2007
ACTIVOS NO CORRIENTES		3.734.359	3.459.808
Activos intangibles	3	33.491	34.042
Inversiones inmobiliarias		-	-
Inmovilizaciones materiales	4	3.658.416	3.390.727
Activos financieros no corrientes	5	33.125	24.952
Activos por impuestos diferidos		9.327	10.087
ACTIVOS CORRIENTES		791.234	516.149
Existencias	7	11.013	3.378
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6	392.580	497.292
Otros activos financieros corrientes	5	15.719	8.305
Otros activos corrientes		2.045	1.919
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes		369.877	5.255
TOTAL GENERAL		4.525.593	3.975.957
<hr/>			
<u>Pasivo</u>	Notas	30.06.2008	31.12.2007
PATRIMONIO NETO		1.400.278	1.343.905
FONDOS PROPIOS		1.389.002	1.342.899
Capital suscrito	8	358.101	358.101
Reservas		901.033	803.808
Resultado del ejercicio		129.868	238.286
Dividendo activo a cuenta		-	(57.296)
AJUSTES POR CAMBIO DE VALOR		11.276	1.006
PASIVOS NO CORRIENTES		2.059.586	1.879.144
Provisiones	9	30.270	30.683
Pasivos financieros no corrientes	10	1.957.169	1.782.714
Pasivos por impuestos diferidos		6.303	1.764
Otros pasivos no corrientes		65.844	63.983
PASIVOS CORRIENTES		1.065.729	752.908
Pasivos financieros corrientes	10	519.995	229.161
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		545.172	523.292
Otros pasivos corrientes		562	455
TOTAL GENERAL		4.525.593	3.975.957

Las Notas 1 a 15 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado a 30 de junio de 2008.

ENAGÁS S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
CUENTA DE RESULTADOS CONSOLIDADA CORRESPONDIENTE AL 30 DE JUNIO DE 2008.
 (Expresado en miles de euros)

	Notas	30.06.2008	30.06.2007
Compra-Venta de gas mercado regulado	11	(7.762)	(961)
Ingresos por actividades reguladas	11	413.769	390.338
Ingresos por actividades no reguladas	11	8.191	6.322
Otros ingresos de explotación		5.965	9.434
Gastos de personal	15	(35.127)	(33.645)
Otros gastos de explotación		(69.892)	(75.630)
Dotaciones a amortizaciones		(97.929)	(95.034)
Imputación a subvenciones		-	-
Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado		1.843	2.308
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		219.058	203.132
Ingresos financieros e ingresos asimilados		5.091	408
Gastos financieros y gastos asimilados		(38.732)	(32.277)
Diferencias de cambio (NETO)		-	-
Deterioro y resultado por enaj.de instrumentos financieros		-	1.926
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS DE OPERACIONES CONTINUADAS		185.417	173.189
Impuesto sobre las ganancias		(55.549)	(56.179)
RESULTADO DEL EJERCICIO DE OPERACIONES CONTINUADAS		129.868	117.010
Rdo.después de impuestos de las actividades interrumpidas		-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO		129.868	117.010
Atribuible a :			
Sociedad Dominante		129.868	117.010
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN	2b	0,54	0,49
BENEFICIO NETO POR ACCIÓN DILUIDO	2b	0,54	0,49

Las Notas 1 a 15 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Resultados Consolidada a 30 de junio de 2008.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2008
 Expresado en miles de euros

	Capital social y Prima de Emisión	Resto de reservas	Reserva de actualización deuda CNE	Resultados ejercicios anteriores	Resultados	Ajustes por cambio de valor	Total Patrimonio neto
Saldo al 31.12.2007	358.101	748.413	(1.901)	-	238.286	1.006	1.343.905
Ajuste por cambio de criterio contable	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por errores	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	358.101	748.413	(1.901)	-	238.286	1.006	1.343.905
I.Total ingresos/(gastos) reconocidos					129.868	10.270	140.138
II.Operaciones con socios o propietarios	-	(85.676)	-	-	-	-	(85.676)
Aumento/(reducción) de capital	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de pasivos financieros en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de dividendos	-	(85.676)	-	-	-	-	(85.676)
Operaciones con acciones propias	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(reducciones) por combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	-
Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
III.Otras variaciones de patrimonio neto	-	238.357	1.840	-	(238.286)	-	1.911
Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	238.286	-	-	(238.286)	-	-
Otras variaciones	-	71	1.840	-	-	-	1.911
Saldo final al 30.06.2008	358.101	901.094	(61)	-	129.868	11.276	1.400.278

Las Notas 1 a 15 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Estado de Patrimonio Neto consolidado a 30 de Junio de 2008.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2007
 Expresado en miles de euros

	Capital social y Prima de Emisión	Resto de reservas	Reserva de actualización deuda CNE	Resultados ejercicios anteriores	Resultados	Ajustes por cambio de valor	Total Patrimonio neto
Saldo al 31.12.2006	358.101	661.039	(838)	-	216.384	517	1.235.203
Ajuste por cambio de criterio contable	-	-	-	-	-	-	-
Ajuste por errores	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	358.101	661.039	(838)	-	216.384	517	1.235.203
I.Total ingresos/(gastos) reconocidos					117.010	841	117.851
II.Operaciones con socios o propietarios	-	(67.277,0)	-	-	-	-	(67.277)
Aumento/(reducción) de capital	-	-	-	-	-	-	-
Conversión de pasivos financieros en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Distribución de dividendos	-	(67.277)	-	-	-	-	(67.277)
Operaciones con acciones propias	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos/(reducciones) por combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	-
Otras operaciones con socios	-	-	-	-	-	-	-
III.Otras variaciones de patrimonio neto	-	211.876	(46)	-	(216.384)	-	(4.554)
Pagos basados en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	216.384	-	-	(216.384,0)	-	-
Otras variaciones	-	(4.508)	(46)	-	-	-	(4.554)
Saldo final al 30.06.2007	358.101	805.638	(884)	-	117.010	1.358	1.281.223

Las Notas 1 a 15 descritas en la Información Financiera adjunta forman parte integrante del Estado de Patrimonio Neto consolidado a 30 de Junio de 2008.

ENAGÁS, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 30 DE JUNIO DE 2008 y 2007
 Expresado en miles de euros

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
RESULTADO CONSOLIDADO ANTES DE IMPUESTOS	185.417	173.189
Ajustes al resultado consolidado	102.039	101.065
Amortización de activos fijos	97.929	95.034
Otros ajustes al resultado	4.110	6.031
Variación del capital circulante operativo	86.913	3.783
Variación impuesto sobre las ganancias a pagar	(20.122)	(17.740)
Cobros/(pagos) por impuesto sobre beneficios	(20.122)	(17.740)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	354.247	260.297
Pagos por inversiones	(366.782)	(187.363)
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	(365.805)	(181.100)
Otros activos financieros	(977)	(6.263)
Cobros por desinversiones	-	2.452
Inmovilizado e inversiones inmobiliarias	-	-
Otros activos financieros	-	2.452
Otros flujos de efectivo de las actividades de inversión	406	-
Otros cobros/(pagos) de actividades de inversión	406	-
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(366.376)	(184.911)
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio	-	-
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	434.047	(1.794)
Emisión	538.751	100.587
Devolución y amortización	(104.704)	(102.381)
Pagos por dividendos	(57.296)	(45.360)
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	376.751	(47.154)
FLUJOS NETOS TOTALES DE EFECTIVO	364.622	28.232
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	5.255	3.313
EFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	369.877	31.545

Las Notas 1 a 15 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del Estado de Flujos de Efectivo consolidado a 30 de junio de 2008.

Notas explicativas a los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2008.

1. Introducción, bases de presentación de los Estados Financieros Semestrales 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 Anónimas, siendo su objeto social la importación, adquisición y venta de gas natural en el mercado nacional regulado, así como su regasificación, almacenamiento y transporte tanto para el mercado regulado como para el liberalizado. Su domicilio social se encuentra en Paseo de los Olmos, nº 19 28005 Madrid. En la página "web": www.enagas.com y en su domicilio social pueden consultarse los Estatutos sociales y demás información pública sobre la Sociedad.

Adicionalmente a las operaciones que lleva a cabo directamente, Enagás, S.A. es cabecera de un grupo de entidades que incluyen participaciones en negocios conjuntos, que se dedican a actividades diversas y que constituyen, junto con Enagás, S.A., el Grupo Enagás (en adelante, el Grupo). Consecuentemente, la Sociedad está obligada a elaborar, además de sus propias cuentas anuales individuales, cuentas anuales consolidadas del Grupo, que incluyen, asimismo, las participaciones en negocios conjuntos e inversiones en entidades asociadas.

Las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2007 fueron aprobados por la Junta General de Accionistas que se celebró el 25 de abril de 2008.

Estos Estados Financieros Semestrales 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 las Estados Financieros Semestrales resumidos consolidados

Las Cuentas Anuales Consolidadas correspondientes al ejercicio 2007 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 2007 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 Resumidos Consolidados se presentan de acuerdo con la NIC 34 sobre Información Financiera Intermedia y han sido elaborados por los Administradores del Grupo el 28 de julio de 2008, 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 semestre y no duplicando la información publicada previamente en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2007. Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados, los mismos deben leerse conjuntamente con las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio 2007.

Las políticas y métodos contables utilizados en la elaboración de los presentes Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales

Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

Consolidadas del ejercicio 2007, excepto por las siguientes normas e interpretaciones que entraron en vigor durante el primer semestre de 2008 y que, en caso de resultar de aplicación, han sido utilizadas por el Grupo en la elaboración de los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados:

- CINIIF 11 NIIF 2 Transacciones con acciones propias y del Grupo:

Esta interpretación analiza la forma en que debe aplicarse la norma "NIIF 2 Pagos basados en acciones", a los acuerdos de este tipo que afecten a los instrumentos de patrimonio propio de una entidad o a los instrumentos de patrimonio de otra entidad del mismo grupo (por ejemplo, instrumentos de patrimonio de la entidad dominante). Las transacciones cuyo pago se haya acordado en acciones de la propia entidad o de otra entidad del grupo se tratarán como si fuesen a ser liquidadas con instrumentos de patrimonio propio, independientemente de cómo vayan a obtenerse los instrumentos de patrimonio necesarios. La aplicación de esta interpretación no ha tenido un efecto significativo en los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados.

- En este primer semestre del ejercicio 2008 han entrado en vigor otras dos interpretaciones de las normas internacionales de información financiera (CINIIF 12 Acuerdos de concesión de servicios y CINIIF 14 NIC 19 – El límite en un activo de beneficio definido, requerimientos mínimos de aportación y su interacción) pero no han sido aplicadas por el Grupo dado que no se encuentran adoptadas por la Unión Europea a la fecha de formulación de estos Estados financieros Semestrales Resumidos Consolidados.

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

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

Debemos indicar que las sociedades del Grupo cierran sus Estados Financieros Semestrales el 30 de junio de 2008 siendo las cuentas a dicha fecha las utilizadas en la consolidación a excepción de las sociedades Gasoduto Braga-Tuy, S.A. y Gasoduto Campo Maior - Leiria - Braga, S.A., que por razones de fecha en la presentación de estos Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados y la inmaterialidad que ello supone, la consolidación de estas sociedades está realizada con datos al cierre del 31 de mayo de 2008.

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 Semestrales 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 2007.

En los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados del Grupo correspondientes al ejercicio 2008 se han utilizado ocasionalmente estimaciones realizadas por la Alta Dirección del Grupo y de las entidades consolidadas - ratificadas posteriormente por sus Administradores - para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente, estas estimaciones se refieren a:

- La vida útil de los activos materiales e intangibles (Nota 3).
- La valoración de activos para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (Nota 3-b).
- 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 (Ver Nota 10).

Información Financiera Semestral Resumida

Grupo Enagás – Período finalizado el 30 de junio de 2008

- 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.

La Sociedad matriz ha realizado el cálculo de la provisión de Impuesto sobre Sociedades al 30 de junio de 2008 aplicando la normativa fiscal vigente y el Real Decreto Ley 2/2008, de 21 de abril, de medidas de impulso a la actividad económica. No obstante, el Gobierno ha anunciado la presentación de un proyecto de Ley que introducirá cambios en la normativa del Impuesto sobre Sociedades. Por este motivo, si como consecuencia de la aprobación parlamentaria de dicho proyecto de Ley se pusieran de manifiesto tratamientos fiscales diferentes de los contemplados en la normativa actual, los mismos serían aplicados inmediatamente en los estados financieros que se presenten con posterioridad a dicha aprobación.

A pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible al 30 de junio de 2008 sobre los hechos analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos meses; lo que se haría, conforme a lo establecido en la NIC 8, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2008 no se han producido cambios significativos en las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2007.

1.4. Principios de consolidación

Las Sociedades participadas por Enagás, S.A. que han sido incluidas en el perímetro de consolidación están dedicadas al transporte de gas.

Los Estados Financieros de las entidades multigrupo se consolidan con las de la Sociedad por aplicación del método de integración proporcional; de tal forma que la agregación de saldos y las posteriores eliminaciones tienen lugar, solo, en la proporción que la participación del Grupo representa en relación con el capital de estas entidades.

Durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2008 no se han producido cambios en la composición del Grupo Enagás respecto de su estructura al cierre del ejercicio 2007.

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

a. El método de integración proporcional para las sociedades multigrupo gestionadas conjuntamente con Transgás, S.A., para las sociedades Gasoducto Al-Andalus, S.A. y Gasoducto Extremadura, S.A., y con REN Gasodutos, S.A. para las Sociedades Gasoduto Campo Mayor-Leiria-Braga, S.A. y Gasoduto Braga-Tuy, S.A. (estas dos últimas, empresas portuguesas).

b. Transacciones entre sociedades incluidas en el perímetro de consolidación: Se han eliminado en el proceso de consolidación los créditos, débitos, ingresos y gastos y los resultados por operaciones con otras sociedades del Grupo en la proporción que representa la participación de Enagás, S.A. en el capital de aquellas.

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

d. Conversión de estados financieros en moneda extranjera: Todas las Sociedades incluidas en el perímetro de consolidación, registran sus cuentas en euros, por lo que no ha sido necesario realizar conversión de estados financieros en moneda extranjera.

e. 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.

Información Financiera Semestral Resumida

Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

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 de consolidación.

1.5. Activos y pasivos contingentes

En la Nota 15 de la memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2007 se facilita información sobre los pasivos contingentes a dicha fecha. Durante los seis primeros meses de 2008 no se han producido cambios significativos en los activos y pasivos contingentes del Grupo.

1.6. Corrección de errores

En los Estados Financieros Resumidos Consolidados del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2008 no ha sido necesaria la inclusión de correcciones de errores

1.7. Comparación de la información

La información contenida en estos Estados Financieros Resumidos Consolidados correspondiente al primer semestre del ejercicio 2007 se presenta única y exclusivamente, a efectos comparativos con la información relativa al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2008.

1.8. 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 a los Estados Financieros Resumidos Consolidados correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2008.

1.9. Importancia relativa

Al determinar la información a desglosar en 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 Resumidos Consolidados del semestre.

1.10. Hechos posteriores

No se han producido hechos posteriores de relevancia desde el 30 de junio de 2008 hasta la fecha de elaboración de estos estados financieros semestrales resumidos consolidados.

1.11. Estados de flujos de efectivo consolidados

En los estados de flujos de efectivo consolidados, se utilizan las siguientes expresiones en los siguientes sentidos:

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 de la entidad, 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.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

2. Dividendos pagados por la Sociedad

a) Dividendos pagados por la Sociedad

Durante los seis primeros meses de 2008 la sociedad Enagás, S.A. ha procedido al pago de 0,24 euros brutos por acción como dividendo a cuenta del resultado del ejercicio 2007. Los dividendos complementarios aprobados en la Junta General de Accionistas celebrada el 25 de abril de 2008 se pagarán en el segundo semestre de 2008.

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:

	30-06-08	30-06-07
Resultado neto del ejercicio (miles de euros)	129.868	117.010
Número medio ponderado de acciones en circulación (miles de acciones)	238.734	238.734
Beneficio básico por acción (euros)	0,5440	0,4901

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 31 de diciembre de 2007 acciones ordinarias potenciales, el beneficio básico por acción y diluido coinciden.

3. Activos Intangibles

El valor contable de los activos intangibles a 30 de junio de 2008 y ejercicio 2007, así como su correspondiente amortización presenta el siguiente detalle:

Miles de euros	Activos Intangibles		
	Coste	Amortización acumulada	Total Neto
Gastos de Desarrollo	441	(100)	341
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	33.378	(12.832)	20.546
Aplicaciones Informáticas	29.572	(16.417)	13.155
Saldo a 31 de diciembre de 2007	63.391	(29.349)	34.042
Gastos de Desarrollo	491	(135)	356
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	33.689	(13.438)	20.251
Aplicaciones Informáticas	31.909	(19.025)	12.884
Saldo a 30 de junio de 2008	66.089	(32.598)	33.491

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

La composición y movimiento de los activos intangibles hasta el primer semestre de 2008 y ejercicio 2007 presenta el siguiente detalle:

Miles de euros	Activos Intangibles		
	01-01-2008	Altas	30-06-2008
Gastos de desarrollo	441	50	491
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	33.378	311	33.689
Aplicaciones Informáticas	29.572	2.337	31.909
Total	63.391	2.698	66.089

Miles de euros	Activos Intangibles		
	01-01-2007	Altas	31-12-2007
Gastos de desarrollo	260	181	441
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	33.289	89	33.378
Aplicaciones Informáticas	22.628	6.944	29.572
Total	56.177	7.214	63.391

Las altas en el epígrafe de "Aplicaciones Informáticas" acumuladas en el primer semestre de 2008 corresponden básicamente a la consolidación y estabilización de las aplicaciones por importe de 366 miles de euros, al Centro de Competencias SAP de Enagas por importe de 339 miles de euros, a la Nueva versión del SL-ATR para adaptarla a la Orden ITC/3126/2005 por importe de 316 miles de euros, a la Nueva funcionalidad en sistemas de RRHH por importe de 245 miles de euros y al Sistema de Gestión Distribuida de Cisternas por importe de 199 miles de euros, entre otros.

La composición y movimiento de la amortización ha sido el siguiente:

Miles de euros	Amortización Acumulada		
	01-01-2008	Altas	30-06-2008
Gastos de desarrollo	100	35	135
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	12.832	606	13.438
Aplicaciones Informáticas	16.417	2.608	19.025
Total	29.349	3.249	32.598

Miles de euros	Amortización Acumulada		
	01-01-2007	Altas	31-12-2007
Gastos de desarrollo	55	45	100
Concesiones, patentes, licencias, marcas y similares	11.577	1.255	12.832
Aplicaciones Informáticas	12.267	4.150	16.417
Total	23.899	5.450	29.349

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

4. Inmovilizado Material

El valor contable del inmovilizado material a 30 de junio de 2008 y a 31 de diciembre de 2007, así como su correspondiente amortización presenta el siguiente detalle:

Miles de euros	Inmovilizado Material		
	Coste	Amortización acumulada	Total Neto
Terrenos y construcciones	143.839	(38.353)	105.486
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.609.104	(1.771.210)	2.837.894
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	39.453	(32.450)	7.003
Anticipos e inmovilizado en curso	791.246	-	791.246
Subvenciones de capital	(560.851)	228.138	(332.713)
Provisiones	(18.189)	-	(18.189)
Saldo a 31 de diciembre de 2007	5.004.602	(1.613.875)	3.390.727
Terrenos y construcciones	147.895	(39.693)	108.202
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.967.396	(1.874.065)	3.093.331
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	39.964	(33.553)	6.411
Anticipos e inmovilizado en curso	788.300	-	788.300
Subvenciones de capital	(561.257)	238.756	(322.501)
Provisiones	(15.327)	-	(15.327)
Saldo a 30 de junio de 2008	5.366.971	(1.708.555)	3.658.416

La composición y movimientos del primer trimestre de 2008 y ejercicio 2007 del Inmovilizado material y su amortización acumulada han sido los siguientes:

Miles de euros	Inmovilizado Material				
	Saldo al 01-01-2008	Altas	Bajas	Trasposos y otros	Saldo al 30-06-2008
Terrenos y construcciones	143.839	1.208	(18)	2.866	147.895
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.609.104	14.457	-	343.835	4.967.396
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	39.453	511	-	-	39.964
Anticipos e inmovilizado en curso	791.246	346.931	(3.176)	(346.701)	788.300
Subvenciones de capital	(560.851)	(406)	-	-	(561.257)
Provisiones	(18.189)	(314)	3.176	-	(15.327)
Total	5.004.602	362.387	(18)	-	5.366.971

Miles de euros	Inmovilizado Material				
	Saldo al 01-01-2007	Altas	Bajas	Trasposos y otros	Saldo al 31-12-2007
Terrenos y construcciones	134.714	4.856	(1.324)	5.593	143.839
Instalaciones técnicas y maquinaria	4.486.602	57.726	(965)	65.741	4.609.104
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	35.555	4.622	(724)	-	39.453
Anticipos e inmovilizado en curso	373.523	491.853	(2.796)	(71.334)	791.246
Subvenciones de capital	(560.851)	-	-	-	(560.851)
Provisiones	(20.458)	(528)	2.797	-	(18.189)
Total	4.449.085	558.529	(3.012)	-	5.004.602

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

Miles de euros	Amortización acumulada				Saldo al 30-06-2008
	Saldo al 01-01-2008	Altas	Bajas	Trasposos	
Terrenos y construcciones	38.353	1.340	-	-	39.693
Instalaciones técnicas y maquinaria	1.771.210	102.855	-	-	1.874.065
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	32.450	1.103	-	-	33.553
Subvenciones de capital	(228.138)	(10.618)	-	-	(238.756)
Total	1.613.875	94.680	-	-	1.708.555

Miles de euros	Amortización acumulada				Saldo al 31-12-2007
	Saldo al 01-01-2007	Altas	Bajas	Trasposos	
Terrenos y construcciones	36.326	2.534	(507)	-	38.353
Instalaciones técnicas y maquinaria	1.573.458	198.556	(804)	-	1.771.210
Otras instalaciones, utillaje y mobiliario	31.677	1.459	(686)	-	32.450
Subvenciones de capital	(207.283)	(20.855)	-	-	(228.138)
Total	1.434.178	181.694	(1.997)	-	1.613.875

Las altas en el epígrafe de "Instalaciones técnicas y maquinaria" acumuladas en el primer semestre de 2008 destaca la adquisición de Gas Talón de gasoductos y de plantas por importe de 2.318 y 1.745 miles de euros respectivamente, mientras que los trasposos corresponden a la puesta en explotación en el primer semestre de las instalaciones:

- Gasoducto desdoblamiento Barcelona-Arbós tramo Ia.
- Gasoducto desdoblamiento Barcelona-Arbós tramo Ib.
- Gasoducto desdoblamiento Barcelona-Arbós tramo IIa.
- Gasoducto Alcázar de San Juan – Villarrobledo.
- Gasoducto Semianillo Suroeste de Madrid .Fase II.
- Gasoducto Albacete-Villarrobledo.
- Desdoblamiento del Ramal al Campo de Gibraltar.
- Gasoducto Albacete-Montesa.
- Edificios y compresor de la Estación de Compresión de Zaragoza.
- Edificios y compresor de la Estación de Compresión de Alcázar de San Juan.
- Ampliación de la capacidad de emisión hasta 1.350.000 m³ en Planta de Cartagena.

En lo que respecta a las altas en el epígrafe "Anticipos e inmovilizado en curso" acumuladas en el primer semestre de 2008 corresponden básicamente a las siguientes instalaciones:

- Ampliación de la capacidad de emisión hasta 1.950.000 m³ en Planta de Barcelona.
- Actualización Sistema Boil- Off en Planta de Cartagena.
- Cuarto tanque de Cartagena.
- Quinto tanque de Cartagena.
- Quinto tanque de Huelva.
- Séptimo tanque de Barcelona.
- Octavo tanque de Barcelona.
- Ampliación Estación de Compresión de Haro.
- Gasoducto Submarino Denia-Ibiza-Mallorca.

Las bajas del Inmovilizado material acumuladas en el primer semestre de 2008 corresponden a las bajas de activos desestimados por importe de 3.176 miles de euros, los cuales tenían dotada su correspondiente provisión, y a la cesión de una parcela en el municipio de Campos del Paraíso en Cuenca.

En el apartado de Trasposos se muestran los movimientos del inmovilizado en curso a fijo de aquellos proyectos con puesta en explotación en el ejercicio.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

Durante los seis primeros meses de 2008 y ejercicio 2007 las sociedades han activado como mayor valor del inmovilizado material gastos financieros por importe de 13.000 miles de euros y 19.357 miles de euros respectivamente.

El impacto de los Trabajos efectuados por la empresa para el inmovilizado ha supuesto un aumento en la inversión de 6.171 miles de euros acumulados en el primer semestre de 2008 y 10.413 miles de euros para el ejercicio 2007.

Los bienes de inversión no están afectos a cargas de naturaleza hipotecaria o de otro tipo de gravamen de similar naturaleza.

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

El Grupo Enagás ha recibido subvenciones de capital en el primer semestre del ejercicio 2008 por importe de 406 miles de euros para "Infraestructuras de transporte de gas" de los Fondos Estructurales de la Unión Europea. Las subvenciones de capital imputadas a resultados en el primer semestre de 2008 ascienden a 10.618 miles de euros.

5. Activos Financieros

a) Composición y desglose

A continuación se indica el desglose de los activos financieros del Grupo al 30 de junio de 2008 y 31 de diciembre de 2007, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración:

Activos Financieros: Naturaleza/Categoría	Miles de Euros					
	30-06-2008					
	Activos Financieros Mantenidos para Negociar	Otros Activos Financieros a VR con Cambios en PyG	Activos Financieros Disponibles para la Venta	Préstamos y Partidas a Cobrar	Inversiones Mantenedas hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Valores representativos de deuda	-	-	8.274	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	7.995
Otros activos financieros	-	-	-	16.154	702	-
Largo plazo / no corrientes	-	-	8.274	16.154	702	7.995
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Valores representativos de la deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	9.688
Otros activos financieros	-	-	-	6.031	-	-
Corto plazo / corrientes	-	-	-	6.031	-	9.688
Total	-	-	8.274	22.185	702	17.683

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

Activos Financieros: Naturaleza/Categoría	Miles de Euros					
	31-12-2007					
	Activos Financieros Mantenedidos para Negociar	Otros Activos Financieros a VR con Cambios en PyG	Activos Financieros Disponibles para la Venta	Préstamos y Partidas a Cobrar	Inversiones Mantenedidas hasta el Vencimiento	Derivados de Cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Valores representativos de deuda	-	-	8.100	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	-
Otros activos financieros	-	-	-	16.154	698	-
Largo plazo / no corrientes	-	-	8.100	16.154	698	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Valores representativos de la deuda	-	-	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	2.928
Otros activos financieros	-	-	-	5.377	-	-
Corto plazo / corrientes	-	-	-	5.377	-	2.928
Total	-	-	8.100	21.531	698	2.928

b) Correcciones de valor por deterioro

En los primeros seis meses del ejercicio 2008 no se han producido movimientos en relación con las provisiones que cubren las pérdidas por deterioro de los activos existentes en el Grupo.

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

La composición del saldo del epígrafe Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar a la fecha del balance de situación es la siguiente:

	30-06-2008	31-12-2007
Deudores comerciales:		
Clientes por ventas y prestación de servicios	53.021	174.722
Empresas del grupo, deudores	1.609	1.916
Deudores varios	297.351	308.087
Activos por impuestos corrientes	40.599	12.567
Total	392.580	497.292

El saldo de 1.609 miles de euros de "Empresas del Grupo, deudores" corresponde a Gasoducto Al-Andalus, S.A. por importe de 745 miles de euros, y a Gasoducto de Extremadura, S.A. por importe de 864 miles de euros. Ambos saldos corresponden a los servicios de transporte de gas a Transgás, S.A. pendientes de cobro a la fecha, consolidados proporcionalmente aplicando el porcentaje de participación de Enagás, S.A. 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 2008 por importe de 138.589 miles de euros, así como el saldo pendiente correspondiente a la retribución de la actividad de Gestor Técnico por importe de 1.092 miles de euros respectivamente, lo que supone un saldo pendiente de cobro del 2008 de 139.681 miles de euros.

Durante el primer semestre de 2008, tras recibir las liquidaciones definitivas de los años 2002 y 2003, se han imputado como pagos únicos el saldo pendiente en las actividades liquidables de dichos ejercicios a los periodos de liquidación 2007 y 2008 respectivamente, por importe de 23.412 miles de euros y de 12.795 miles de euros.

Asimismo, a la fecha de formulación de estos Estados Financieros Intermedios, se encuentran pendientes de recibir las liquidaciones definitivas en concepto de retribución de actividades reguladas

Información Financiera Semestral Resumida Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

como transportista de los ejercicios 2004, 2005, 2006 y 2007 por importe de 6.973 miles de euros, 2.170 miles de euros, 8.890 miles de euros y 1.349 miles de euros respectivamente, así como las cantidades en concepto de retribución de la actividad de Gestor Técnico del Sistema de los ejercicios 2002, 2003, 2004, 2005, 2006 y 2007 por importes de 735 miles de euros, 937 miles de euros, 178 miles de euros, (390) miles de euros, 1.591 miles de euros y 734 miles de euros respectivamente. Los mencionados importes se registran en los Balances de Situación Consolidados incluyendo el efecto financiero derivado de su correspondiente actualización financiera. Cabe destacar que la C.N.E. de acuerdo con el procedimiento establecido en la Orden ITC/3863/2007 reconoce provisionalmente a Enagás S.A. desviaciones para los ejercicios 2004 a 2007 por un importe de 31.134 miles de euros que se consideran mayor coste reconocido del ejercicio de liquidación 2008.

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 Enagás, S.A. es titular en los puertos de Barcelona, Cartagena y Huelva. A 30 de junio de 2008 el importe de dichos saldos pendientes de cobro asciende a 6.609 miles de euros, de los que 6.274 miles de euros se encuentran en litigio con algunas de las comercializadoras y, concretamente, 5.162 miles de euros tienen una antigüedad superior a 1 año, a 30 de junio de 2008.

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, 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

Ante esta situación, Enagás, S.A. 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 Enagás, S.A. 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.

Por otro lado, 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 Enagás, S.A., puedan solicitar la devolución del 50% de las mismas, en caso de fallo en contra de Enagás, S.A. de las reclamaciones económico-administrativas interpuestas. Los importes abonados a Enagás, S.A. por estas comercializadoras con las que actualmente no existen litigios por estos conceptos ascienden, a 30 de junio de 2008 a 25.052 miles de euros, de los cuales el 50% -12.526 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, es poco probable, por lo que no se ha provisionado importe alguno por este concepto, si bien se realizará el seguimiento correspondiente de las reclamaciones interpuestas durante el ejercicio 2008.

La cuenta de Administraciones públicas a 30 de junio de 2008 recoge básicamente el saldo deudor por IVA de la sociedad matriz Enagás, S.A. al ser el IVA soportado mayor que el devengado debido en parte a operar Enagás, S.A. 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.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

7. Existencias

La sociedad Enagás, S.A. mantenía según el balance preliminar de gas del mes de junio 8.789 miles de euros, (12.332 miles de euros en el ejercicio 2007), equivalentes a 390 GWh de existencias de gas natural, (578 GWh en el ejercicio 2007).

Cabe mencionar que a 30 de junio de 2008 el Enagás, S.A. como Gestor Técnico del Sistema mantenía 643 GWh de Gas de Maniobra necesario para posibilitar la operación del sistema gasista tal y como establece la Disposición adicional quinta de la Orden ITC/3863/2007 de 28 de diciembre. Este gas no está reflejado en los estados financieros por ser un gas a disposición del Sistema.

Por otro lado, el Grupo mantiene registrados 2.224 miles de euros, (2.419 miles de euros en el ejercicio 2007) correspondientes a existencias no relacionadas con gas natural que incluyen, entre otros elementos, materiales de oficina y material para consumo.

8. Patrimonio neto

8.1 Capital Social

A 30 de junio de 2007 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.

9. Provisiones y pasivos contingentes

El movimiento que ha tenido lugar en el saldo de este epígrafe de los Estados Financieros Semestrales en los seis primeros meses de 2008 ha sido el siguiente:

	Miles de euros					
	Procedimientos judiciales-fiscales y/o reclamaciones	Premio de permanencia	ILP	Costes de abandono	Otros	Total
Saldo al 1 de enero de 2008	1.167	8.110	-	19.417	1.989	30.683
Dotación con cargo a Inmovilizado:						
Dotaciones a provisiones	-	-	-	101	-	101
Dotación con cargo a resultados:						
Intereses y cargas asimiladas	43	-	-	-	-	43
Dotaciones a provisiones	-	(150)	1.000	552	68	1.470
Reversión de provisiones con abono a resultados:						
Intereses y rendimientos asimilados	(43)	-	-	-	-	(43)
Reversión de provisiones	-	-	-	-	(1.984)	(1.984)
Saldos al 30 de junio de 2008	1.167	7.960	1.000	20.070	73	30.270

Las partidas más importantes de las dotaciones realizadas durante los seis primeros meses del ejercicio 2008 corresponden a los siguientes conceptos:

- Premio de Permanencia. La dotaciones corresponden a un concepto retributivo no consolidable para recompensar la permanencia en la Sociedad Enagás, S.A. para el personal directivo y los miembros ejecutivos del Consejo de Administración por un total de -150 miles de euros, de los cuales, 406 miles de euros por aportaciones del año 2008 y -556 miles de euros por efecto de la valoración a valor razonable.
- Costes de abandono. Dentro de las dotaciones se han incluido las actualizaciones de los costes de desmantelamiento del almacenamiento subterráneo de Yela y de Serrablo.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

- Incentivo a largo plazo. Corresponde a un plan plurianual de retribución consistente en un incentivo a largo plazo cuya percepción está vinculada a la consecución de determinados objetivos durante 3 años. La alta dirección de la compañía, incluidos consejeros ejecutivos, forma parte de los posibles beneficiarios de este sistema retributivo, que vence en diciembre de 2010.
- Otros. Principalmente se debe a la dotación realizada por diferencias en la medición del poder calorífico de ciertos puntos específicos de la Red Básica.

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.

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

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

Cabe destacar que existe un pasivo contingente para la sociedad Enagás, S.A. a 30 de junio de 2008 en relación a 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 (ver Nota 6).

10. Deuda Financiera

a) Composición y desglose

A continuación se indica el desglose de los pasivos financieros del Grupo al 30 de junio de 2008 y 31 de diciembre de 2007, presentados por naturaleza y categorías a efectos de valoración:

Pasivos Financieros: Naturaleza/Categoría	Miles de Euros			
	30-06-2008			
	Pasivos Financieros Mantenidos para Negociar	Otros Pasivos Financieros a VR con Cambios en PyG	Débitos y Partidas a Pagar	Derivados de Cobertura
Deudas con entidades de crédito	-	-	1.933.323	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	-	23.846	-
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	-	-	1.957.169	-
Deudas con entidades de crédito	-	-	429.003	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	-	90.992	-
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	-	-	519.995	-
Total	-	-	2.477.164	-

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

Pasivos Financieros: Naturaleza/Categoría	Miles de Euros			
	31-12-2007			
	Pasivos Financieros Mantenedidos para Negociar	Otros Pasivos Financieros a VR con Cambios en PyG	Débitos y Partidas a Pagar	Derivados de Cobertura
Deudas con entidades de crédito	-	-	1.758.923	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	-	23.791	-
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	-	-	1.782.714	-
Deudas con entidades de crédito	-	-	167.223	-
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	-
Derivados	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	-	61.938	-
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	-	-	229.161	-
Total	-	-	2.011.875	-

Las principales variaciones sufridas durante el primer semestre del ejercicio 2008 se deben a:

- Crédito concedido por el Instituto Oficial de Crédito por 500.000 M. euros, con unas comisiones de apertura (0,15% del principal), una carencia de hasta 5 años, y una amortización mediante pagos semestrales, finalizando diez años después, del que se ha dispuesto 200.000 M. euros.
- Póliza de crédito concedida por el banco BSCH a 1 año por 100.000 M. euros con vencimiento Abril 2009.
- Póliza de crédito concedida por el banco BBVA a 1 año por 100.000 M. euros con vencimiento Abril 2009.
- Préstamo concedido por CajaAstur por 30.000 M. euros con vencimiento Mayo 2011.
- Préstamo a 1 año concedido por BBK por 50.000 M. euros con vencimiento Junio 2009.

A 30 de junio de 2008, el Grupo Enagás no tiene emisiones, recompras o reembolsos de valores representativos de deuda ni otras emisiones garantizadas por el Grupo.

11. Ingresos

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

	30-06-2008	30-06-2007
Ventas de gas mercado regulado	384.227	626.816
Coste de ventas de gas mercado regulado y autoconsumos	(391.989)	(627.777)
Compra-Venta de gas	(7.762)	(961)
Ingresos por actividades reguladas	413.769	390.338
Ingresos por actividades no reguladas	8.191	6.322
Otros Ingresos	5.965	9.434
Ventas de materiales	76	-
Ingresos accesorios y de gestión corriente	5.889	9.434
Total	420.163	405.133

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

Las Ventas de gas corresponden en su totalidad a las realizadas por Enagás, S.A. En cuanto a las Prestaciones de servicios, básicamente son ingresos de la Sociedad Enagás, S.A. por actividades reguladas, e ingresos del resto de Sociedades por actividades no reguladas. Estas prestaciones de servicios se distribuyen como sigue:

	30-06-2008	30-06-2007
Actividades reguladas:		
Enagás, S.A.	413.769	390.338
Actividades no reguladas:		
Gasoducto Al - Andalus, S.A.	3.863	2.761
Gasoducto Extremadura, S.A.	2.976	2.252
Gasoduto Campo Maior - Leiria - Braga, S.A.	1.265	1.225
Gasoduto Braga - Tuy, S.A.	87	84
Total	421.960	396.660

Por su parte, el coste de ventas corresponde a los aprovisionamientos o compras de gas realizadas durante el ejercicio por Enagás, S.A. para atender el mercado regulado. El desglose por proveedor es el siguiente:

	Miles de Euros	
	30-06-2008	30-06-2007
Sagane, S.A.	205.277	332.105
Gas Natural Aprovisionamientos, S.A.	172.685	296.361
Cepsa Gas Comercializadora, S.A.	13.162	-
Otros	865	(689)
	391.989	627.777

12. Partes vinculadas

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

A continuación se indican las transacciones realizadas por el Grupo, durante los seis primeros meses de 2008 y 2007, 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.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

	Miles de Euros				
	30-06-2008				
	Accionistas Significa- tivos	Administra- dores y Directivos	Personas, Sociedades y o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos e Ingresos					
Gastos:					
Gastos financieros	1.272			2.908	4.180
Contratos de gestión o colaboración					
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					
Arrendamientos					
Recepción de servicios	11.086		16.278	1.828	29.192
Compra de bienes (terminados o en curso)	383.602				383.602
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro					
Pérdidas por baja o enajenación de activos					
Otros gastos		622			622
	395.960	622	16.278	4.736	417.596
Ingresos:					
Ingresos financieros	41		1.416		1.457
Contratos de gestión o colaboración					
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					
Dividendos recibidos			7.916		7.916
Arrendamientos					
Prestación de servicios	2.415		5.795		8.210
Venta de bienes (terminados o en curso)	329.547			2.175	331.722
Beneficios por baja o enajenación de activos					
Otros ingresos					
	332.003		15.127	2.175	349.305

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

	Miles de Euros				
	30-06-2008				
	Accionistas Significa- tivos	Administra- dores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Otras Transacciones					
Compras de activos materiales, intangibles u otros activos					
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista)	118.000			160.000	278.000
Contratos de arrendamiento financiero (arrendador)					
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)					
Ventas de activos materiales, intangibles u otros activos					
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestatario)			48.758		48.758
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)					
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)					
Garantías y avales prestados	24.000			86.626	110.626
Garantías y avales recibidos					
Compromisos adquiridos					
Compromisos/garantías cancelados					
Dividendos y otros beneficios distribuidos	17.190				17.190
Otras operaciones					

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

	Miles de Euros				
	30-06-2007				
	Accionistas Significa- tivos	Administra- dores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Gastos e Ingresos					
Gastos:					
Gastos financieros	306			2.367	2.673
Contratos de gestión o colaboración					
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					
Arrendamientos					
Recepción de servicios	10.993		15.814		26.807
Compra de bienes (terminados o en curso)	591.552				591.552
Correcciones valorativas por deudas incobrables o de dudoso cobro					
Pérdidas por baja o enajenación de activos					
Otros gastos		535			535
	602.851	535	15.814	2.367	621.567
Ingresos:					
Ingresos financieros	37		1.249		1.286
Contratos de gestión o colaboración					
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias					
Dividendos recibidos			8.710		8.710
Arrendamientos					
Prestación de servicios	2.925		4.392		7.317
Venta de bienes (terminados o en curso)	519.356				519.356
Beneficios por baja o enajenación de activos					
Otros ingresos					
	522.318		14.351		536.669

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

	Miles de Euros				
	30-06-2007				
	Accionistas Significa- tivos	Administra- dores y Directivos	Personas, Sociedades o Entidades del Grupo	Otras Partes Vinculadas	Total
Otras Transacciones					
Compras de activos materiales, intangibles u otros activos					
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (prestamista)	42.000			204.000	246.000
Contratos de arrendamiento financiero (arrendador)					
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)					
Ventas de activos materiales, intangibles u otros activos					
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestatario)			57.521		57.521
Contratos de arrendamiento financiero (arrendatario)					
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)					
Garantías y avales prestados	18.000			24.000	42.000
Garantías y avales recibidos					
Compromisos adquiridos					
Compromisos/garantías cancelados					
Dividendos y otros beneficios distribuidos	9.072				9.072
Otras operaciones					

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

13 Retribuciones y otras prestaciones al Consejo de Administración de la Sociedad y a la Alta Dirección

En la Nota 30 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2007 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 2008 y 2007:

	Miles de Euros	
	30-06-2008	30-06-2007
Miembros del Consejo de Administración:		
Concepto retributivo-		
Retribución fija	462	485
Retribución variable	354	378
Dietas	622	535
Atenciones estatutarias		
Operaciones sobre acciones y/u otros instrumentos financieros		
Otros	25	13
Otros beneficios-		
Anticipos		
Créditos concedidos		
Fondos y Planes de pensiones: Aportaciones		7
Fondos y Planes de pensiones: Obligaciones contraídas		
Primas de seguros de vida	35	20
Garantías constituidas a favor de los Consejeros		
Directivos:		
Total remuneraciones recibidas por los Directivos	1.377	1.323

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).

La información sobre segmentos secundarios (segmentos geográficos) no se detalla en esta nota debido a que la sociedad Enagás, S.A., matriz del grupo, desarrolla sus actividades dentro del territorio español donde todas las regiones están sometidas a los mismos riesgos y rendimientos, no existiendo características entre distintas regiones de las que pudiera derivarse unos resultados distintos a los que se obtienen. Asimismo, la sociedad Enagás, S.A. es la que aporta la mayor parte de los activos, pasivos, ingresos y gastos a los estados financieros consolidados del grupo, de manera que las operaciones que proceden de sociedades localizadas en territorio portugués no superan el 10% de las ventas ni de los activos del grupo, requisitos establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera para presentar información por segmentos secundarios.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

14.2 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 de la sociedad Enagás, S.A. que tiene en cuenta la naturaleza de servicios y productos ofrecidos.

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

- **Transporte de gas:** actividad principal que consiste en la vehiculización de gas a través de su red de transporte, formada por gasoductos de transporte primario (con presiones máximas de diseño igual o superior a 60 bares) y secundario de gas (con presiones máximas de diseño entre 60 bares y 16 bares) hasta los puntos de distribución, como propietaria de la mayor parte de la red de transporte de gas en España.
- **Regasificación:** El gas se transporta desde los países productores en buques metaneros a 160 °C bajo cero en estado líquido (GNL) y se descarga en las plantas de regasificación donde queda almacenado en tanques criogénicos. En estas instalaciones, mediante un proceso físico para el cual normalmente se utilizan vaporizadores con agua de mar, se aumenta la temperatura del gas natural licuado y, de este modo, se transforma a estado gaseoso. El gas natural se inyecta en los gasoductos para ser transportado por toda la Península.
- **Almacenamiento:** la sociedad Enagás, S.A. opera dos almacenamientos subterráneos: Serrablo, situado entre las localidades de Jaca y Sabiñánigo (Huesca), que es propiedad de la Compañía, y Gaviota, -almacenamiento "off-shore" situado cerca de Bermeo (Vizcaya), propiedad de Repsol YPF y Murphy Eastern Oil, que opera Enagas por medio de un contrato de uso a largo plazo.

b) Actividad de Gestor Técnico del Sistema

Enagás, S.A. como Gestor Técnico del Sistema, continuó durante el año 2007 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) Actividad de compra-venta de gas a clientes regulados

Enagás, S.A. continuó atendiendo las necesidades del mercado a tarifa de acuerdo a los establecido en la Ley de Hidrocarburos 34/1998 de 7 de octubre. El precio de cesión, determinado por la Administración, refleja el coste de la materia prima, el coste medio de regasificación y el de gestión de compra-venta de gas para el mercado a tarifa.

d) Actividades no reguladas

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

14.3 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 Financiera y se genera mediante una aplicación informática consistente en desagregar los estados financieros por actividades.

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

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

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

	Miles de euros									
	Infraestructuras		Compraventa de Gas		Gestión Técnica Sistema		Actividades No-Reguladas + Ajustes Consolidación		Total Grupo	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Cuenta de Pérdidas y Ganancias										
Resultado de Explotación	211.629	190.973	7.640	8.650	(5.918)	363	6.708	3.146	219.059	203.132
Resultado Después de Impuestos	127.249	111.370	5.364	6.350	(4.425)	110	1.680	- 820	129.868	117.010
Balance de Situación										
Total Activo / Pasivo	4.294.651	3.656.303	63.789	178.649	21.372	17.341	145.781	123.664	4.525.593	3.975.957

	Miles de euros									
	Infraestructuras		Compraventa de Gas		Gestión Técnica Sistema		Actividades No-Reguladas + Ajustes Consolidación		Total Grupo	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007
Ingresos Ordinarios	390.835	376.676	10.253	11.589	5.383	5.878	15.766	13.444	422.337	407.587
Amortización	94.652	92.171	36	40	1.370	953	1.871	1.870	97.929	95.034
Adquisiciones Inmovilizado(*)	364.322	562.231	47	203	956	3.642	74	194	365.399	568.270
Pasivos No Corrientes (**)										
Pasivos por impuestos diferidos	6.131	1.717	-	-	25	7	146	40	6.302	1.764
Provisiones	29.990	30.290	1	1	40	56	239	336	30.270	30.683
Otros Pasivos no corrientes	27.024	23.611	-	-	-	-	38.820	40.372	65.844	63.983
Pasivos Corrientes (**)										
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	348.919	303.164	60.215	157.366	20.884	1.268	20.372	21.809	450.390	483.607
Otros Pasivos corrientes	-	-	-	-	-	-	562	455	562	455

(*) Las adquisiciones de inmovilizado incluyen la variación de los stocks de repuestos y del almacén de material de construcción de nuevas infraestructuras, y no incluye provisiones ni subvenciones
(**) No se incluyen deudas con entidades financieras ni otros pasivos financieros

15. Plantilla media

El número medio de empleados por género a 30 de junio de 2008 y 2007 es:

	Número Medio de Empleados	
	30-06-2008	30-06-2007
Hombres	798	775
Mujeres	209	194
	1.007	969

Información Financiera Semestral Resumida
Grupo Enagás – Periodo finalizado el 30 de junio de 2008

GRUPO ENAGÁS

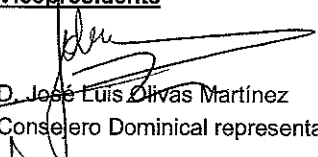
El Consejo de Administración de la sociedad Enagás, S.A. en fecha 28 de julio de 2008, y en cumplimiento de los requisitos establecidos en el artículo 171 de la Ley de Sociedades Anónimas y del artículo 37 del Código de Comercio, formuló los Estados Financieros Semestrales Resumidos Consolidados y el Informe de Gestión a 30 de junio de 2008, el cual viene constituido por los documentos anexos que preceden a este escrito.

Los administradores firmantes declaran que, hasta donde alcanza su conocimiento, las cuentas anuales, elaboradas con arreglo a los principios de contabilidad aplicables, ofrecen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad y de las empresas comprendidas en la consolidación, tomados en su conjunto, y que el informe de gestión incluye un análisis fiel de la evolución y los resultados empresariales y de la posición de la Sociedad y las empresas comprendidas en la consolidación tomadas en su conjunto, junto con la descripción de los principales riesgos e incertidumbres a que se enfrentan.

Presidente


D. Antonio Lladén Carratalá

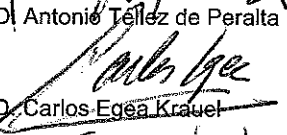
Vicepresidente


D. José Luis Olivas Martínez
Consejero Dominical representante de BANCAJA

Consejeros


D. Jesús David Álvarez Mezquiriz


D. Antonio Téllez de Peralta


D. Carlos Egea Krauel


Dña. Teresa García-Milà Lloveras

D. Salvador Gabarró Serra


D. Dionisio Martínez Martínez


D. Luis Javier Navarro Vigil

Secretario del Consejo


D. Rafael Piqueras Bautista

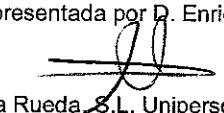

D. Ramón Pérez Simarro


D. José Riva Francos


D. Miguel Ángel Lasheras Merino

D. Martí Parellada Sabata


Sociedad-Estatal de Participaciones Industriales-SEPI
(Representada por D. Enrique Martínez Robles)


Peña Rueda S.L. Unipersonal
(Representada por D. Manuel Menéndez Menéndez)

Bilbao Bizkaia Kutxa - BBK
(Representado por D. Xavier de Irala Estévez)

Los Consejeros D. Salvador Gabarró Serra, D. Martí Parellada Sabata y D. Xabier de Irala Estévez (representante de Bilbao Bizkaia Kutxa) no han podido firmar el informe financiero trimestral por no encontrarse presentes en la reunión y residir en localidad distinta a la de la sede de la Sociedad.