



**REPSOL YPF S.A. y
Sociedades participadas que componen el Grupo
REPSOL YPF**

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS
INTERMEDIOS CONSOLIDADOS
E INFORME DE GESTIÓN INTERMEDIO
CORRESPONDIENTES AL PERÍODO DE SEIS MESES
TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2010

Repsol YPF, S.A. y sociedades participadas que componen el Grupo Repsol YPF
Balances de Situación Consolidados al 30 de junio de 2010 y al 31 de diciembre de 2009

ACTIVO	Nota	Millones de euros	
		30/06/2010	31/12/2009
Inmovilizado Intangible:		7.836	6.818
a) Fondo de Comercio	3	5.165	4.733
b) Otro inmovilizado intangible	3	2.671	2.085
Inmovilizado material	3	34.990	31.900
Inversiones inmobiliarias		33	35
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación		612	531
Activos financieros no corrientes	5	1.905	1.732
Activos por impuesto diferido		2.276	2.021
Otros activos no corrientes	5	333	273
ACTIVO NO CORRIENTE		47.985	43.310
Activos no corrientes mantenidos para la venta	3	147	746
Existencias		5.298	4.233
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		8.158	6.773
a) Clientes por ventas y prestaciones de servicios		5.283	4.644
b) Otros deudores		2.613	1.909
c) Activos por impuesto corriente		262	220
Otros activos financieros corrientes	5	635	713
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	5	3.344	2.308
ACTIVO CORRIENTE		17.582	14.773
TOTAL ACTIVO		65.567	58.083

Las notas explicativas 1 a 12 forman parte integrante del balance de situación consolidado a 30 de junio de 2010.

Repsol YPF, S.A. y sociedades participadas que componen el Grupo Repsol YPF
Balances de Situación Consolidados al 30 de junio de 2010 y al 31 de diciembre de 2009

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	Nota	Millones de euros	
		30/06/2010	31/12/2009
PATRIMONIO NETO			
Capital		1.221	1.221
Prima de Emisión		6.428	6.428
Reservas		247	247
Resultados de ejercicios anteriores		13.144	12.619
Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante		1.338	1.559
Dividendo a cuenta		-	(519)
FONDOS PROPIOS		22.378	21.555
Activos financieros disponibles para la venta		(7)	2
Operaciones de cobertura		(149)	(120)
Diferencias de conversión		176	(1.486)
AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR		20	(1.604)
PATRIMONIO NETO ATRIBUIDO A LA ENTIDAD DOMINANTE		22.398	19.951
INTERESES MINORITARIOS		1.640	1.440
TOTAL PATRIMONIO NETO		24.038	21.391
Subvenciones		85	124
Provisiones no corrientes		3.547	3.097
Pasivos financieros no corrientes:	5	16.053	15.411
a) Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables		15.540	15.268
b) Otros pasivos financieros		513	143
Pasivos por impuesto diferido		3.889	3.395
Otros pasivos no corrientes		3.416	2.672
PASIVO NO CORRIENTE		26.990	24.699
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta		29	185
Provisiones corrientes		207	282
Pasivos financieros corrientes:	5	3.834	3.499
a) Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables		3.675	3.433
b) Otros pasivos financieros		159	66
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar:		10.469	8.027
a) Proveedores		4.315	3.491
b) Otros acreedores		5.351	4.127
c) Pasivos por impuesto corriente		803	409
PASIVO CORRIENTE		14.539	11.993
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		65.567	58.083

Las notas explicativas 1 a 12 forman parte integrante del balance de situación consolidado a 30 de junio de 2010.

Repsol YPF, S.A. y sociedades participadas que componen el Grupo Repsol YPF

Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas correspondientes a los periodos intermedios terminados al 30 de junio de 2010 y 2009

	Nota	Millones de euros	
		30/06/2010	30/06/2009(*)
		Importe	Importe
Ventas	4	26.034	21.605
Ingresos prestación servicios y otros ingresos	4	829	599
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		425	(115)
Ingresos por reversión de provisiones por deterioro y beneficios por enajenaciones de inmovilizado		286	273
Imputación de subvenciones de inmovilizado no financiero y otras		9	11
Otros ingresos de explotación		734	601
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	4	28.317	22.974
Aprovisionamientos		(17.219)	(14.444)
Gastos de personal		(1.152)	(1.012)
Otros gastos de explotación		(4.909)	(4.141)
Amortización del inmovilizado		(1.914)	(1.677)
Gastos por dotación de provisiones por deterioro y pérdidas por enajenaciones de inmovilizado		(119)	(47)
GASTOS DE EXPLOTACIÓN		(25.313)	(21.321)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	4	3.004	1.653
Ingresos Financieros		145	105
Gastos financieros		(622)	(477)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		(165)	187
Diferencias de cambio		174	171
Deterioro y resultado por enajenación de instrumentos financieros		1	31
RESULTADO FINANCIERO		(467)	17
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y PARTICIPADAS		2.537	1.670
Impuesto sobre Beneficios		(1.104)	(660)
Resultado de las entidades valoradas por el método de la participación		42	49
Resultado procedentes de operaciones continuadas		1.475	1.059
Resultado procedentes de operaciones interrumpidas		-	-
RESULTADO CONSOLIDADO DEL PERIODO		1.475	1.059
Resultado atribuido a intereses minoritarios		(137)	(96)
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		1.338	963

Las notas explicativas 1 a 12 adjuntas forman parte integrante de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2010.

(*) Para facilitar la comparación con el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010, los datos correspondientes al mismo período del año anterior incluyen las modificaciones necesarias con respecto a los incluidos en los estados financieros resumidos intermedios consolidados correspondientes al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2009 (ver nota 2).

Repsol YPF, S.A. y sociedades participadas que componen el Grupo Repsol YPF
Estados de Ingresos y Gastos Reconocidos Consolidados correspondientes a los periodos intermedios
terminados al 30 de junio de 2010 y 2009

	Millones de euros	
	<u>30/06/2010</u>	<u>30/06/2009(*)</u>
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (de la Cuenta de pérdidas y ganancias)	1.475	1.059
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO:		
Por valoración de activos financieros disponibles para la venta	(8)	35
Por coberturas de flujos de efectivo	(81)	24
Diferencias de conversión	1.955	(213)
Por ganancias y pérdidas actuariales y otros ajustes	4	2
Entidades valoradas por el método de la participación	(3)	-
Efectivo impositivo	(95)	(92)
TOTAL	1.772	(244)
TRANSFERENCIA A LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS:		
Por valoración de activos financieros disponibles para la venta	(1)	(31)
Por coberturas de flujos de efectivo	45	9
Diferencias de conversión	1	-
Efectivo impositivo	(8)	3
TOTAL	37	(19)
TOTAL INGRESOS / (GASTOS) RECONOCIDOS	3.284	796
a) Atribuidos a la entidad dominante	2.966	711
b) Atribuidos a intereses minoritarios	318	85

Las notas explicativas 1 a 12 adjuntas forman parte integrante del estado de ingresos y gastos reconocidos consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2010.

(*) Para facilitar la comparación con el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010, los datos correspondientes al mismo período del año anterior incluyen las modificaciones necesarias con respecto a los incluidos en los estados financieros resumidos intermedios consolidados correspondientes al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2009 (ver nota 2).

Repsol YPF, S.A. y sociedades participadas que componen el Grupo Repsol YPF

Estados de cambios en el Patrimonio Neto Consolidado correspondientes a los periodos intermedios terminados al 30 de junio de 2010 y 2009

En millones de euros

	Patrimonio neto atribuido a la sociedad dominante							Total Patrimonio Neto
	Fondos Propios				Ajustes por cambios de valor	Total Patrimonio Neto atribuible a la sociedad dominante	Intereses minoritarios	
	Capital	Prima de Emisión y reservas	Acciones y part. en patrimonio propias	Resultado del ejercicio atribuido a la entidad dominante				
Saldo final al 31/12/2008	1.221	17.468	(241)	2.555	(1.169)	19.834	1.170	21.004
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	1.221	17.468	(241)	2.555	(1.169)	19.834	1.170	21.004
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	-	-	963	(252)	711	85	796
Operaciones con socios o propietarios								
Distribución de dividendos	-	(634)	-	-	-	(634)	(112)	(746)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos / (Reducciones) por combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	627	627
Otras variaciones de patrimonio neto								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	2.555	-	(2.555)	-	-	-	-
Otras variaciones	-	3	-	-	-	3	-	3
Saldo final al 30/06/2009(*)	1.221	19.392	(241)	963	(1.421)	19.914	1.770	21.684
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	8	-	596	(283)	321	106	427
Operaciones con socios o propietarios								
Distribución de dividendos	-	(519)	-	-	-	(519)	(96)	(615)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	(11)	241	-	-	230	-	230
Incrementos / (Reducciones) por combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	(341)	(341)
Otras variaciones de patrimonio neto								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	(100)	-	-	100	-	-	-
Otras variaciones	-	5	-	-	-	5	1	6
Saldo final al 31/12/2009	1.221	18.775	-	1.559	(1.604)	19.951	1.440	21.391
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial ajustado	1.221	18.775	-	1.559	(1.604)	19.951	1.440	21.391
Total Ingresos / (gastos) reconocidos	-	4	-	1.338	1.624	2.966	318	3.284
Operaciones con socios o propietarios								
Distribución de dividendos	-	(519)	-	-	-	(519)	(118)	(637)
Operaciones con acciones o participaciones en patrimonio propias (netas)	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos / (Reducciones) por combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones de patrimonio neto								
Trasposos entre partidas de patrimonio neto	-	1.559	-	(1.559)	-	-	-	-
Otras variaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo final al 30/06/2010	1.221	19.819	-	1.338	20	22.398	1.640	24.038

Las notas explicativas 1 a 12 adjuntas forman parte integrante del estado de cambios en el patrimonio neto consolidado correspondiente al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2010.

(*) Para facilitar la comparación con el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010, los datos correspondientes al mismo período del año anterior incluyen las modificaciones necesarias con respecto a los incluidos en los estados financieros resumidos intermedios consolidados correspondientes al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2009 (ver nota 2).

Repsol YPF, S.A. y sociedades participadas que componen el Grupo Repsol YPF
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados correspondientes a los periodos intermedios terminados
al 30 de junio de 2010 y 2009
 En millones de euros

	<u>30/06/2010</u>	<u>30/06/2009(*)</u>
Resultado antes de impuestos y participadas	2.537	1.670
Ajustes de resultado	2.332	1.417
Amortización del inmovilizado	1.914	1.677
Otros ajustes del resultado (netos)	418	(260)
Cambios en el capital corriente	(1.010)	(315)
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación:	(941)	(610)
Cobros de dividendos	27	41
Cobros / (pagos) por impuesto sobre beneficios	(782)	(479)
Otros cobros / (pagos) de actividades de explotación	(186)	(172)
Flujos de Efectivo de las Actividades de Explotación	2.918	2.162
Pagos por inversiones:	(2.038)	(6.542)
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	(13)	(4.455)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(1.912)	(2.073)
Otros activos financieros	(113)	(14)
Cobros por desinversiones:	824	465
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	682	27
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	33	290
Otros activos financieros	109	148
Otros flujos de efectivo	-	71
Flujos de Efectivo de las actividades de inversión	(1.214)	(6.006)
Cobros y (pagos) por instrumentos de patrimonio:	-	-
Adquisición	-	-
Enajenación	-	-
Cobros y (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	(101)	4.036
Emisión	5.251	6.347
Devolución y amortización	(5.352)	(2.311)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(181)	(747)
Otros flujos de efectivo de actividades de financiación	(539)	45
Pagos de intereses	(472)	(359)
Otros cobros / (pagos) de actividades de financiación	(67)	404
Flujos de Efectivo de las actividades de financiación	(821)	3.334
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio	153	(5)
Aumento / (Disminución) neto de efectivo y equivalentes	1.036	(515)
Efectivo y equivalentes al inicio del periodo	2.308	2.922
Efectivo y equivalentes al final del periodo	3.344	2.407
COMPONENTES DEL EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	30/06/2010	30/06/2009(*)
(+) Caja y bancos	2.094	1.275
(+) Otros activos financieros	1.250	1.132
TOTAL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	3.344	2.407

Las notas explicativas 1 a 12 adjuntas forman parte integrante del estado de flujos de efectivo consolidado generado en el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2010.

(*) Para facilitar la comparación con el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010, los datos correspondientes al mismo período del año anterior incluyen las modificaciones necesarias con respecto a los incluidos en los estados financieros resumidos intermedios consolidados correspondientes al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2009 (ver nota 2).

REPSOL YPF, S.A. Y SOCIEDADES PARTICIPADAS QUE COMPONEN
EL GRUPO REPSOL YPF

Notas explicativas a los estados financieros resumidos intermedios consolidados
correspondientes al período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010

INDICE

(1)	INFORMACIÓN GENERAL.....	9
(2)	BASES DE PRESENTACIÓN.....	9
(3)	DESCRIPCIÓN DE LAS OPERACIONES DEL PERÍODO.....	16
(4)	INFORMACIÓN POR SEGMENTOS.....	18
(5)	DESGLOSE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR NATURALEZA Y CATEGORÍA.....	20
(6)	DIVIDENDOS PAGADOS.....	24
(7)	SITUACIÓN FISCAL.....	24
(8)	OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS.....	25
(9)	LITIGIOS.....	28
(10)	PLANTILLA MEDIA.....	29
(11)	REMUNERACIONES RECIBIDAS POR LOS ADMINISTRADORES Y POR LOS DIRECTIVOS.....	29
(12)	HECHOS POSTERIORES.....	30

(1) INFORMACIÓN GENERAL

Repsol YPF, S.A. y las sociedades que componen el Grupo Repsol YPF (en adelante “Repsol YPF”, “Grupo Repsol YPF” o “Grupo”) configuran un grupo integrado de empresas del sector de hidrocarburos que inició sus operaciones en 1987.

El Grupo Repsol realiza todas las actividades del sector de hidrocarburos, incluyendo la exploración, desarrollo y producción de crudo y gas natural, el transporte de productos petrolíferos, gases licuados del petróleo (GLP) y gas natural, el refino, la producción de una amplia gama de productos petrolíferos y la comercialización de productos petrolíferos, derivados del petróleo, productos petroquímicos, GLP y gas natural, así como las actividades de generación, transporte, distribución y comercialización de electricidad. Las actividades del Grupo se desarrollan en diversos países, principalmente, en España y Argentina.

La denominación social de la entidad matriz del Grupo de empresas que elabora y registra los presentes estados financieros resumidos intermedios consolidados es Repsol YPF, S.A.

Repsol YPF, S.A. figura inscrita en el Registro Mercantil de Madrid en el tomo 3893, folio 175, hoja número M-65289, inscripción 63ª. Está provista de C.I.F. nº A-78/374725 y C.N.A.E. número 742.

El domicilio social se encuentra en Madrid en el Paseo de la Castellana, 278, donde se encuentra la Oficina de Atención al Accionista, cuyo número de teléfono es 900.100.100.

Repsol YPF S.A. es una entidad de derecho privado, constituida con arreglo a la legislación española, sujeta al Texto Refundido de la Ley de Sociedades Anónimas aprobado por el Real Decreto Legislativo 1564/1989, de 22 de diciembre de 1989, y a la normativa relativa a las sociedades anónimas cotizadas.

Las acciones de Repsol YPF, S.A. están representadas por anotaciones en cuenta y figuran admitidas en su totalidad a cotización en el mercado continuo de las Bolsas de Valores españolas (Madrid, Barcelona, Bilbao y Valencia), de Nueva York (New York Stock Exchange) y de Buenos Aires (Bolsa de Comercio de Buenos Aires).

El capital social de Repsol YPF está compuesto por 1.220.863.463 acciones de 1 euro de nominal cada una. Al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, Repsol YPF S.A. o cualquiera de sus sociedades filiales, no mantenían acciones propias. Al 30 de junio de 2009, el número de acciones propias poseídas por el Grupo ascendía a 12.229.428.

Estos estados financieros intermedios resumidos correspondientes al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2010 han sido formulados por el Consejo de Administración de Repsol YPF, S.A. en su reunión de fecha 28 de julio de 2010.

(2) BASES DE PRESENTACIÓN

Los estados financieros resumidos intermedios consolidados adjuntos se presentan en millones de euros (excepto en aquella información donde se especifique otra unidad), se han preparado a partir de los registros contables de Repsol YPF, S.A. y de sus sociedades participadas y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información

Financiera (NIIF), tal como han sido emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) así como con las NIIF aprobadas por la Unión Europea al 30 de junio de 2010, de acuerdo con los requisitos establecidos en la NIC 34 Información financiera intermedia conforme a lo previsto en el Art. 12 del RD 1362/2007 y a los desgloses de información requeridos en la Circular 1/2008, de 30 de enero, de la Comisión Nacional del Mercado de Valores. Las NIIF aprobadas por la Unión Europea difieren en algunos aspectos de las NIIF publicadas por el IASB; sin embargo estas diferencias no tienen un impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo para los períodos presentados. En este sentido, los estados financieros resumidos intermedios muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera al 30 de junio de 2010, así como de los resultados de las operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo consolidados que se han producido en el Grupo en el periodo de seis meses terminado en dicha fecha.

De acuerdo con lo establecido por la NIC 34, la información financiera intermedia se prepara únicamente con la intención de actualizar 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 2009. Por lo anterior, para una adecuada comprensión de la información que se incluye en estos estados financieros resumidos intermedios, los mismos deben leerse conjuntamente con las cuentas anuales consolidadas del Grupo Repsol YPF correspondientes al ejercicio 2009, que fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Repsol YPF, S.A. celebrada el 30 de abril de 2010.

Políticas contables

En la elaboración de los presentes estados financieros intermedios resumidos, Repsol YPF ha seguido las mismas políticas contables y los mismos criterios de presentación que en las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2009, a excepción de las siguientes normas e interpretaciones y modificaciones a las mismas emitidas por el IASB y adoptadas por la Unión Europea, que son de primera aplicación por primera vez en el ejercicio 2010:

- Revisión de NIIF 3 Combinaciones de negocios
- CINIIF 12 Acuerdos para la concesión de servicios
- CINIIF 17 Distribución de activos no monetarios a los accionistas
- Modificación de NIC 27 Estados financieros consolidados y separados
- Modificación de NIC 39 Elementos susceptibles de ser cubiertos
- Modificaciones a la NIIF 2 Transacciones del Grupo con pagos basados en acciones y liquidadas en efectivo
- Mejoras a las NIIF 2007-2009
- Modificación a la NIIF 5 Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas (incluida en el proyecto de mejoras a las NIIF 2006-2008).
- Revisión de NIIF 1 Adopción por primera vez de las NIIF
- Modificaciones a la NIIF 1 Exenciones adicionales para los que aplican por primera vez las NIIF

La entrada en vigor de la normativa anteriormente mencionada no ha supuesto un impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo.

A la fecha de publicación de estos estados financieros intermedios resumidos, la normativa publicada por el IASB y adoptada por la Unión Europea, que no ha entrado en vigor porque su fecha efectiva es posterior a la fecha de estos estados financieros intermedios resumidos, y que el Grupo ha decidido no aplicarlas anticipadamente, es la

siguiente:

- Modificaciones a la NIC 32 Clasificación de las emisiones de derechos.
- Modificaciones a la NIIF 1 Exención limitada referente a la información comparativa exigida por la NIIF 7.
- Revisión de la NIC 24 Información a revelar sobre partes relacionadas.
- Modificaciones al CINIIF 14 Pagos anticipados sobre un requerimiento mínimo de financiación.
- CINIIF 19 Cancelación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio.

A la fecha de formulación de los presentes estados financieros resumidos intermedios consolidados, se está evaluando el impacto que la anterior modificación de normas tendrá en el Grupo.

A la fecha de formulación de estos estados financieros resumidos intermedios consolidados, las normas e interpretaciones o modificaciones de las mismas que han sido publicadas por el IASB y aún no han sido adoptadas por la Unión Europea, son las siguientes:

- Mejoras a las NIIF 2008-2010.
- NIIF 9 Instrumentos financieros ⁽¹⁾

(1) Constituye la primera de las fases correspondientes al proyecto de sustitución de la actual NIC 39: “Instrumentos financieros – reconocimiento y medición”.

Las principales políticas contables y criterios de valoración se indican en la Nota 4 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2009.

Cambios en estimaciones

En los estados financieros resumidos intermedios consolidados se han utilizado las estimaciones realizadas por la Dirección para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos que figuran registrados en ellos. Estas estimaciones se realizan en función de la mejor información disponible y se refieren a:

- 1) El gasto por impuesto sobre sociedades que, de acuerdo con NIC 34, se reconoce en períodos intermedios sobre la base de la mejor estimación del tipo impositivo medio ponderado que el Grupo espera para el período anual;
- 2) La evaluación de posibles pérdidas por deterioro del valor de determinados activos (ver nota 3);
- 3) El valor de mercado de determinados instrumentos financieros;
- 4) La provisión por litigios y otras contingencias; y
- 5) Las reservas de crudo y gas.

A pesar de que las estimaciones anteriormente descritas se realizan en función de la mejor información disponible a la fecha en la que los hechos son analizados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) al cierre del ejercicio 2010 o en ejercicios posteriores.

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2010 no se han producido cambios significativos en la metodología de cálculo de las estimaciones realizadas al cierre del ejercicio 2009.

Importancia relativa

Al determinar la información a desglosar en los presentes estados financieros resumidos intermedios sobre las diferentes partidas de los estados financieros u otros asuntos, el Grupo Repsol YPF, de acuerdo con NIC 34, ha tenido en cuenta la importancia relativa en relación con los estados financieros resumidos consolidados del semestre.

Estacionalidad

Entre las actividades del Grupo, los negocios del GLP y el gas natural son los que implican un mayor grado de estacionalidad debido a su vinculación con las condiciones climatológicas, con un mayor grado de actividad en invierno y un descenso de la misma en verano en el hemisferio norte. No obstante, las operaciones de Repsol YPF en América Latina compensan parcialmente este efecto, dado que los inviernos en el hemisferio norte, coinciden con los veranos del hemisferio sur, reduciendo de forma sensible el efecto de la estacionalidad en el negocio del gas natural.

Comparación de la información

Con fecha 1 de julio de 2008 la participación del Grupo en Alberto Pascualini Refap, S.A. (REFAP) fue clasificada como “Activo no corriente mantenido para la venta” de acuerdo con lo establecido en la NIIF 5 Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas. Sin embargo, el entorno global desfavorable del sector de negocio al que pertenece el activo, junto a la situación general de crisis financiera, impidieron que el proceso de venta iniciado por el Grupo haya concluido con éxito. Por esta razón, en el ejercicio 2009 la participación en REFAP se integró de nuevo proporcionalmente en los estados financieros del Grupo.

Para facilitar la comparación entre los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2010 y 2009, de acuerdo con lo previsto en la normativa contable (NIC 31 Participaciones en negocios conjuntos), los datos correspondientes al primer semestre de 2009 incluidos en los presentes estados financieros resumidos intermedios consolidados han sido adecuadamente modificados, integrando proporcionalmente dicha sociedad durante dicho periodo. Las variaciones entre la cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2009 contenida en los presentes estados financieros respecto a los formulados en 2009 se muestran a continuación:

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	30/06/2009 en EEFF intermedios 2010	Integración REFAP 1° Semestre 2009	30/06/2009 en EEFF intermedios 2009
Ventas	21.605	622	20.983
Otros ingresos	1.369	3	1.366
INGRESOS DE EXPLOTACIÓN	22.974	625	22.349
Aprovisionamientos	(14.444)	(335)	(14.109)
Otros gastos	(6.877)	(220)	(6.657)
GASTOS DE EXPLOTACIÓN	(21.321)	(555)	(20.766)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.653	70	1.583
RESULTADO FINANCIERO	17	53	(36)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y PARTICIPADAS	1.670	123	1.547
Impuesto sobre Beneficios	(660)	(49)	(611)
Resultado de las entidades valoradas por el método de la participación	49	-	49
Resultado procedente de operaciones continuadas	1.059	74	985
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.059	74	985
Resultado atribuido a intereses minoritarios	(96)	-	(96)
RESULTADO ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE	963	74	889

Como consecuencia de la adquisición de Unión Fenosa, S.A, desde el 30 de abril de 2009 se consolidan por integración global Unión Fenosa, S.A. y sus sociedades filiales (en adelante UNIÓN FENOSA) en los estados financieros del grupo Gas Natural, por lo que la adquisición de UNIÓN FENOSA debe ser tenida en cuenta al comparar las cifras correspondientes a 30 de junio de 2010 con las correspondientes a 30 de junio de 2009. Los estados financieros adjuntos correspondientes a 30 de junio de 2010 incorporan íntegramente las operaciones de UNIÓN FENOSA, mientras que los correspondientes a 2009 incorporan las operaciones de UNIÓN FENOSA desde el 30 de abril de 2009. El Grupo Gas Natural se consolida por integración proporcional en los estados financieros del Grupo Repsol YPF. La participación en Gas Natural a 30 de junio de 2010 asciende al 30,01%.

Cambios en la composición del Grupo

Repsol YPF elabora sus Estados Financieros consolidados incluyendo sus inversiones en todas sus sociedades dependientes, asociadas y negocios conjuntos. En el Anexo I de las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 2009, se detallan las sociedades dependientes, asociadas y los negocios conjuntos, participadas directa e indirectamente por Repsol YPF, S.A. que han sido incluidas en el perímetro de consolidación a dicha fecha.

A continuación se detallan las principales variaciones en el perímetro de consolidación que han tenido lugar en el período intermedio finalizado al 30 de junio de 2010 y los efectos en los estados financieros de las principales variaciones.

a) *Combinaciones de negocios u otras adquisiciones o aumento de participación en entidades dependientes, negocios conjuntos y/o inversiones en asociadas*

Denominación de la entidad (y rama de actividad) adquirida o fusionada	Categoría	Fecha efectiva de la operación	Coste neto de la combinación (millones de euros)			
			Importe (neto) pagado en la adquisición + otros costes directamente atribuibles a la combinación	Valor razonable de los instrumentos de patrimonio neto emitidos para la adquisición de la entidad	% de derechos de voto adquiridos	% de derechos de voto totales en la entidad con posterioridad a la adquisición
AESA Perú S.A.C.	Constitución	enero-10	0,1	-	100,00%	100,00%
YPF Servicios USA Corporation	Constitución	enero-10	0,0	-	100,00%	100,00%
Barúa-Motatán	Adquisición	febrero-10	Pendiente	-	40,00%	40,00%
	Aumento					
Repsol YPF Comercial del Perú, S.A.	participación	marzo-10	0,0	-	0,00%	99,85%
Repsol E&P Eurasia LLC	Constitución	abril-10	0,0	-	99,99%	99,99%
Repsol Brasil B.V	Constitución	mayo-10	1,5	-	100,00%	100,00%
Repsol Exploración Seram, B.V.	Constitución	mayo-10	0,8	-	100,00%	100,00%
Repsol Exploración East Bula, B.V.	Constitución	mayo-10	0,8	-	100,00%	100,00%
	Aumento					
Via Red Servicios Logísticos, S.L	participación	junio-10	0,0	-	0,51%	100,00%
Repsol Exploración Cendrawasih II	Constitución	junio-10	1,0	-	100,00%	100,00%
Repsol Exploración Cendrawasih III	Constitución	junio-10	1,0	-	100,00%	100,00%
Repsol Exploración Cendrawasih IV	Constitución	junio-10	1,0	-	100,00%	100,00%
Petrocarabobo, S.A.	Constitución	junio-10	0,0	-	11,00%	11,00%
Repsol ETBE,S.A	Adquisición	junio-10	5,8	-	100,00%	100,00%
YPF Servicios Petroleros S.A.	Constitución	junio-10	0,0	-	100,00%	100,00%

Con fecha efectiva 1 de febrero de 2010 se ha incorporado el área geográfica Barúa-Motatán como activo a ser operado por la empresa mixta Petroquiriquire, S.A., en la que Repsol tiene una participación del 40%. Con ello, Repsol hizo efectiva la nota de crédito recibida durante el proceso de migración de los convenios operativos a empresa mixta. En la actualidad Petroquiriquire está concluyendo el proceso de incorporación de estos activos.

Tal y como se indica en la nota 2 Bases de Presentación-Comparación de la información, como consecuencia de la adquisición de Unión Fenosa, S.A. desde el 30 de abril de 2009 se consolida por integración global Unión Fenosa en los estados financieros del Grupo Gas Natural Fenosa (integrado proporcionalmente en los estados financieros del Grupo Repsol). La asignación definitiva del precio de adquisición de Unión Fenosa al valor razonable de sus activos, pasivos y pasivos contingentes ha sido culminada en abril de 2010. Dicha asignación coincide con la utilizada en la elaboración de las Cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2009.

El importe del resultado neto consolidado del periodo aportado por Unión Fenosa desde la fecha de adquisición hasta 30 de junio de 2009 ascendió a 43 millones de euros (importe proporcional a la participación del Grupo Repsol en Gas Natural). Si la adquisición hubiera tenido lugar el 1 de enero de 2009, el incremento del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2009 del importe neto de la cifra de negocios consolidado y de resultado consolidado del periodo hubiera sido 687 millones de euros y 50 millones de euros, respectivamente (importes proporcionales a la participación del Grupo Repsol en Gas Natural).

b) *Disminución de participaciones en entidades dependientes, negocios conjuntos y/o inversiones en asociadas u otras operaciones de naturaleza similar*

Denominación de la entidad (o rama de actividad) enajenado, escindido o dado de baja	Categoría	Fecha efectiva de la operación	% de derechos de voto enajenados o dados de baja	% de derechos de voto totales en la entidad con posterioridad a la enajenación	Beneficio / (Pérdida) generado (Millones de euros)(1)
Termobarrancas, C.A.	Venta	febrero-10	100,00%	0,00%	5
CLH	Venta	marzo-10	5,00%	10,00%	133
Distribución y comercialización de gas natural en Madrid(2)(3)	Venta	abril-10	30,01%	0,00%	114
Sociedades de generación eléctrica por ciclos combinados en Mexico(2)(4)	Venta	junio-10	30,01%	0,00%	-1

(1) Corresponde al resultado registrado antes de impuestos.

(2) Sociedades participadas a través de Gas Natural.

(3) Rama de actividad compuesta por las siguientes sociedades: Madrileña Red de Gas, S.A., Madrileña Suministro de Gas 2010, S.L., Madrileña Suministro de Gas SUR, 2010, S.L. y Madrileña Servicios Comunes, S.L.

(4) Corresponde a las siguientes sociedades: Central Anahuac, S.A. de C.V., Central Lomas del Real, S.A. de C.V., Central Saltillo, S.A. de C.V., Central Vallehermoso, S.A. de C.V., Compañía Mexicana de Gerencia y Operación, S.A. de C.V., Electricidad Aguila de Altamira, S.A. de C.V. y Gasoducto del Río, S.A. de C.V.

El 25 de marzo de 2010 Repsol YPF, Petronor y BBK firmaron un acuerdo mediante el cual BBK adquirió un paquete accionario de un 5% de la Compañía Logística de Hidrocarburos (CLH), que Repsol poseía de manera indirecta a través de Petronor. El precio de venta ascendió a 145 millones de euros, generando una plusvalía bruta de 133 millones de euros, registrados en el epígrafe “Ingresos por reversión de provisiones por deterioro y beneficios por enajenaciones de inmovilizado” de la cuenta de resultados adjunta. Con esta operación Repsol YPF ha reducido su participación en CLH al 10%.

En febrero de 2010, Repsol YPF vendió el 100% de la sociedad Termobarrancas y de la licencia de exploración y explotación del área Barrancas a la compañía Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA). El acuerdo de compraventa correspondiente se alcanzó en 2009, ejercicio en el cual estos activos fueron clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta. La venta de estos activos ha generado un resultado de 5 millones de euros, registrados en el epígrafe “Ingresos por reversión de provisiones por deterioro y beneficios por enajenaciones de inmovilizado” de la cuenta de resultados adjunta.

El 19 de diciembre de 2009, Gas Natural acordó la venta de la rama de distribución de gas natural en 38 municipios de la Comunidad Autónoma de Madrid, la rama de actividad de suministro de gas natural y electricidad a clientes doméstico-comerciales y pymes y la rama de actividad de prestación de servicios comunes en dichas zonas. Esta operación se realizó en el marco del plan de actuaciones aprobado por la Comisión Nacional de Competencia en la relación con la adquisición de Unión Fenosa. Desde la fecha del acuerdo, estos activos se consideraron como activos no corrientes mantenidos para la venta. Una vez obtenidas las correspondientes autorizaciones, la venta se ha realizado el 30 de abril de 2010 por un importe de 240 millones de euros, generando una plusvalía bruta de 114 millones euros, registrados en el epígrafe “Ingresos por reversión de provisiones por deterioro y beneficios por enajenaciones de inmovilizado” de la cuenta de resultados adjunta (importes correspondientes a la parte proporcional a la participación del Grupo en Gas Natural).

Asimismo, en diciembre de 2009, Gas Natural acordó la desinversión de diversas sociedades de generación eléctrica por ciclos combinados de México, con una capacidad de generación total de 2.233 MW, y el Gasoducto del Río. Desde la fecha del acuerdo estos activos se consideraron como activos no corrientes mantenidos para la venta. Una vez obtenidas las correspondientes autorizaciones, la transmisión del control del 100% de las sociedades se ha realizado el 3 de junio de 2010 por un importe de 304 millones de euros, generando una minusvalía bruta de 1 millón de euros, registrados en el epígrafe “Gastos por dotación de provisiones por deterioro y pérdidas por enajenaciones de inmovilizado” de la cuenta de resultados adjunta (importes correspondientes a la parte proporcional a la participación del Grupo en Gas Natural).

(3) DESCRIPCIÓN DE LAS OPERACIONES DEL PERÍODO

Durante el primer semestre del ejercicio 2010 se han producido importantes variaciones en los tipos de cambio de las monedas funcionales de las sociedades del Grupo (el más significativo, por su efecto en los estados financieros adjuntos, es el tipo de cambio dólar/euro que ha variado desde un tipo de 1,44 dólares por euro a 31 de diciembre de 2009 a 1,23 dólares por euro a 30 de junio de 2010). Dado que la moneda de presentación del grupo es el euro, las citadas variaciones han supuesto un incremento de los epígrafes del balance. Las variaciones más significativas se han producido en el epígrafe fondo de comercio (393 millones de euros), inmovilizado material (3.068 millones de euros), patrimonio neto total (1.943 millones de euros), y pasivos financieros corrientes y no corrientes (1.125 millones de euros).

A continuación se describen otras variaciones significativas registradas en los epígrafes del balance de situación consolidado adjunto.

a) Inmovilizado material

Las principales inversiones realizadas en el primer semestre del ejercicio 2010 corresponden a activos de exploración y producción en Argentina (484 millones de euros), Brasil (143 millones de euros), Trinidad y Tobago (47 millones de euros), Libia (24 millones de euros), Perú (24 millones de euros), Bolivia (22 millones de euros) y España (15 millones de euros). Adicionalmente se han realizado inversiones significativas en España correspondientes a activos de refino (583 millones de euros) y en Canadá en activos de GNL (40 millones de euros).

Adicionalmente, durante el período intermedio terminado a 30 de junio de 2010 se registraron altas de inmovilizado material por importe de 448 millones de euros correspondientes a dos buques metaneros adquiridos en régimen de arrendamiento financiero para el transporte de GNL.

Las principales inversiones realizadas en el primer semestre del ejercicio 2009 correspondieron a activos de exploración y producción en Argentina (341 millones de euros), Estados Unidos (193 millones de euros), Trinidad y Tobago (62 millones de euros), Argelia (63 millones de euros), Libia (58 millones de euros) y España (52 millones de euros). Adicionalmente se realizaron inversiones significativas en España correspondientes a activos de refino (531 millones de euros) y en Canadá en activos de GNL (60 millones de euros).

Adicionalmente, durante el período intermedio terminado a 30 de junio de 2009 se registraron altas de inmovilizado material por importe de 975 millones de euros correspondientes al gasoducto de Maritimes & North East Pipelines en Estados Unidos.

Este gasoducto fue adquirido en régimen de arrendamiento financiero.

Con fecha 30 de marzo de 2009 se completó la venta de un edificio de oficinas en el Paseo de la Castellana de Madrid por importe de 245 millones de euros. Esta venta supuso una baja de Inmovilizado material por importe de 360 millones de euros y generó un resultado antes de impuestos de 49 millones de euros, incluido en el epígrafe “Ingresos por reversión de provisiones por deterioro y beneficios por enajenaciones de inmovilizado” de la cuenta de la cuenta de resultados adjunta.

b) Activos no corrientes mantenidos para la venta

Durante el primer semestre de 2010, se han dado de baja activos de comercialización y distribución en Madrid y activos de generación eléctrica por ciclos combinados en Méjico por importe de 126 y 305 millones de euros, respectivamente (ver nota 2. Bases de presentación-Cambios en la composición del Grupo-b).

Asimismo, en febrero de 2010, se registró una baja de 132 millones de euros, en relación con la venta del 100% de la sociedad Termobarrancas (ver nota 2. Bases de presentación-Cambios en la composición del Grupo-b) y de la licencia de exploración y explotación del área Barrancas a PDVSA.

El 8 de abril de 2010, Repsol YPF y Enagás firmaron un acuerdo por el cual Repsol vende a Enagás la participación del 82% que poseía en el almacenamiento de gas natural subterráneo Gaviota por un importe de 87 millones de euros. De esta cifra, 16 millones de euros están condicionados a la aprobación por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio del proyecto de ampliación. La operación se hará efectiva una vez obtenidas las necesarias autorizaciones administrativas y de competencia. Al 30 de junio de 2010, este activo se encuentra clasificado como Activo no corriente mantenido para la venta.

Durante el período intermedio terminado al 30 de junio de 2009 se incluyeron en este epígrafe 99 millones correspondientes al 13% de participación en Indra Sistemas, sociedad en la que Unión Fenosa participaba en un 18%, al considerarse su venta altamente probable al 30 de junio de 2009. Esta venta se materializó con fecha 2 de julio. El 5% restante de la participación en esta sociedad, fue clasificado como activo financiero disponible para la venta. Posteriormente, en abril de 2010, esta participación fue vendida por un importe total de 38 millones de euros (ver nota 5).

c) Pérdida de valor de los activos

Repsol YPF realiza, al menos anualmente o, siempre que existan indicios de que se haya producido una pérdida de valor, una valoración de su inmovilizado intangible, su inmovilizado material y de otros activos fijos, así como del fondo de comercio, con objeto de determinar si se ha producido un deterioro en el valor de los mismos.

Durante el periodo intermedio terminado el 30 de junio de 2010 el Grupo ha provisionado los activos que tenía registrados en el proyecto integrado de licuefacción de gas natural en Irán (Persian LNG) por importe de 87 millones de euros, ya que en mayo de 2010 Repsol YPF comunicó formalmente a la National Iranian Oil Company (NIOC) y a Shell su decisión de discontinuar su participación en dicho proyecto.

El importe total correspondiente a pérdidas de valor netas, registradas en la cuenta de resultados adjunta del primer semestre de 2010, ascendió a 84 millones de euros.

Durante el período intermedio terminado al 30 de junio de 2009, el Grupo revirtió pérdidas de valor de los negocios en Argentina, registradas en ejercicios anteriores, por

importe de 180 millones de euros. Esta reversión se originó por la reevaluación durante 2009 de la configuración de las unidades generadoras de efectivo (UGEs) en las que se agrupan los activos de upstream en Argentina. Hasta 2008 cada campo se consideraba una UGE individual. A partir de 2009, teniendo en cuenta y fundamentalmente como consecuencia de la evolución de ciertas condiciones económicas, operativas y comerciales en las que el Grupo desarrolla la actividad en dicho país, los citados activos se agruparon en cuatro UGEs que son mejor reflejo de la forma en que actualmente el Grupo toma sus decisiones de gestión de dichos activos. Las referidas nuevas UGEs son las siguientes: una que agrupa los activos de los campos con reservas básicamente de crudo, y tres que agrupan los activos de campos con reservas básicamente de gas en función de las cuencas del país (Neuquina, Noroeste y Austral).

Adicionalmente, en el primer semestre de 2009 se dotaron en este epígrafe 33 millones de euros de pérdidas de valor por la depreciación de los derechos de emisión de CO₂, cuyo efecto se vio compensado por un ingreso equivalente procedente de la imputación a resultados de los derechos de emisión recibidos del Plan Nacional de Asignación.

El importe total correspondiente a reversiones de pérdidas de valor netas, registrado en la cuenta de resultados adjunta del primer semestre de 2009, ascendió a 143 millones de euros.

d) Beneficio por acción

El beneficio por acción a 30 de junio de 2010 y 2009 es el que se detalla a continuación:

	<u>30/06/2010</u>	<u>30/06/2009</u>
Resultado atribuido a la sociedad dominante (millones de euros)	1.338	963
Número medio ponderado de acciones en circulación (millones de acciones)	1.221	1.209
BENEFICIO POR ACCIÓN ATRIBUIDO A LA SOCIEDAD DOMINANTE		
(Euros)	<u>30/06/2010</u>	<u>30/06/2009</u>
Básico	1,10	0,80
Diluido	1,10	0,80

(4) INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

La estructura organizativa del Grupo está orientada a la consecución de los proyectos de crecimiento de la compañía así como a asentar las bases para futuros desarrollos. Las líneas principales de esta estructura son:

- Tres negocios estratégicos integrados:
 - Upstream, correspondiente a las operaciones de exploración y desarrollo de las reservas de crudo y gas natural, excepto en YPF;
 - GNL, correspondiente al negocio del Gas Natural Licuado, excepto en YPF; y
 - Downstream, correspondiente a las actividades de refino, comercialización de productos petrolíferos, Química y GLP, excepto en YPF.
- Dos participaciones en compañías estratégicas:
 - YPF, que incluye las operaciones de YPF, S.A. y las sociedades de su Grupo en los mismos negocios desglosados anteriormente para el resto del Grupo; y
 - Gas Natural SDG, correspondiente a la comercialización de gas natural y la generación de electricidad.

A continuación se muestran las principales magnitudes de la cuenta de resultados del Grupo Repsol YPF atendiendo a esta clasificación:

Ingresos de explotación por segmentos

SEGMENTOS	Ingresos de explotación procedentes de clientes		Ingresos de explotación entre segmentos		Total ingresos de explotación	
	30/06/2010	30/06/2009	30/06/2010	30/06/2009	30/06/2010	30/06/2009
Upstream	1.514	882	497	340	2.011	1.222
GNL	519	509	75	44	594	553
Downstream	17.908	15.323	40	16	17.948	15.339
YPF	5.318	4.260	51	83	5.369	4.343
Gas Natural SDG	2.923	1.970	69	61	2.992	2.031
Corporación	135	30	149	180	284	210
(-) Ajustes y eliminaciones de ingresos de explotación entre segmentos	-	-	(881)	(724)	(881)	(724)
TOTAL	28.317	22.974	-	-	28.317	22.974

Resultado por segmentos

SEGMENTOS	30/06/2010	30/06/2009
Upstream	731	325
GNL	11	34
Downstream	928	635
YPF	831	452
Gas Natural SDG	551	334
Corporación	(48)	(127)
Total Resultado de los segmentos sobre los que se informa	3.004	1.653
Resultados no asignados (Resultados financieros)	(467)	17
Otros resultados (Resultados de las entidades registradas por el método de la participación)	42	49
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y DESPUES DE PARTICIPADAS	2.579	1.719

A continuación se detalla el total de activos por segmentos:

Segmentos	30/06/2010	31/12/2009
Upstream	10.370	8.678
GNL	3.989	3.195
Downstream	16.952	15.168
YPF	12.960	10.928
Gas Natural SDG	13.504	13.484
Corporación (1)	7.792	6.630
Total Activos por Segmentos (2)	65.567	58.083

(1) Al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se incluyen activos financieros por importe de 5.304 millones de euros y 4.211 millones de euros, respectivamente.

(2) Incluye en cada segmento el importe de las inversiones valoradas por el método de la participación correspondientes al mismo.

Asimismo, la distribución del importe neto de la cifra de negocios, (correspondiente a los

epígrafes “Ventas” e “Ingresos por prestación de servicios y otros ingresos” de la cuenta de resultados adjunta), por áreas geográficas en función de los mercados a los que van destinados, es la siguiente:

<u>Área Geográfica</u>	<u>30/06/2010</u>	<u>30/06/2009</u>
España	12.125	11.160
Resto de Unión Europea	2.594	2.093
Resto de países O.C.D.E.	2.061	1.454
Resto de países	10.083	7.497
TOTAL	26.863	22.204

(5) DESGLOSE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR NATURALEZA Y CATEGORIA

a) Activos financieros

En esta nota se desglosan los siguientes conceptos incluidos en los epígrafes del balance descritos a continuación:

	Millones de euros	
	<u>30/06/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
Activos financieros no corrientes	1.905	1.732
Otros activos financieros corrientes (1)	635	713
Derivados por operaciones comerciales corrientes (2)	131	20
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	3.344	2.308
	<u>6.015</u>	<u>4.773</u>

- (1) A 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, incluye 450 y 381 millones de euros, respectivamente, correspondientes a la financiación del déficit de las liquidaciones de las actividades reguladas de electricidad, que el Grupo posee a través de su participación en Gas Natural.
- (2) Recogidos en el epígrafe “Otros deudores” del balance.

El detalle de los activos financieros del Grupo a 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, clasificados por clases y por vencimiento es el siguiente:

Naturaleza/categoría	30 de junio de 2010						
	Activos financieros mantenidos para negociar	Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	Derivados de cobertura	Total
Instrumentos de Patrimonio(1)	-	-	129	-	-	-	129
Derivados	-	-	-	-	-	72	72
Otros activos financieros	-	74	-	1.576	54	-	1.704
Largo plazo / No corriente(2)	-	74	129	1.576	54	72	1.905
Derivados	159	-	-	-	-	6	165
Otros activos financieros(3)	-	191	-	574	3.180	-	3.945
Corto plazo / Corrientes(4)	159	191	-	574	3.180	6	4.110
TOTAL	159	265	129	2.150	3.234	78	6.015

31 de diciembre de 2009

Naturaleza/categoría	Activos financieros mantenidos para negociar	Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	Derivados de cobertura	Total
	Instrumentos de Patrimonio(1)	-	-	173	-	-	-
Derivados	-	-	-	-	-	86	86
Otros activos financieros	-	72	-	1.339	62	-	1.473
Largo plazo / No corriente(2)	-	72	173	1.339	62	86	1.732
Derivados	25	-	-	-	-	137	162
Otros activos financieros(3)	-	226	-	503	2.150	-	2.879
Corto plazo / Corrientes(4)	25	226	-	503	2.150	137	3.041
TOTAL	25	298	173	1.842	2.212	223	4.773

- (1) La principal variación registrada durante el primer semestre de 2010, corresponde a la venta en abril de 2010 de la participación del 5% en Indra Sistemas, S.A. que el Grupo poseía a través de Gas Natural, por un importe total de 38 millones de euros (ver nota 3.b).
- (2) Este epígrafe no incluye 333 y 273 millones de euros a 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, respectivamente, correspondiente a cuentas a cobrar a largo plazo incluidas en el epígrafe “Otros activos no corrientes”
- (3) La columna “Préstamos y partidas a cobrar” incluye 450 y 381 millones de euros a 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, respectivamente, correspondientes a la financiación del déficit de las liquidaciones de las actividades reguladas de electricidad (importe proporcional a la participación del Grupo Repsol en Gas Natural).
- (4) En los epígrafes “Clientes por ventas y prestaciones de servicios” y “Otros deudores” del balance se incluyen 7.765 y 6.533 millones de euros a 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, respectivamente, de cuentas a cobrar que no han sido incluidas en el desglose de activos financieros de la tabla anterior.

b) Pasivos Financieros

En esta nota se desglosan los conceptos incluidos en el balance descritos a continuación correspondientes a pasivos de naturaleza financiera:

	Millones de euros	
	30/06/2010	31/12/2009
Pasivos financieros no corrientes	16.053	15.411
Derivados por operaciones comerciales no corrientes(1)	-	1
Pasivos financieros corrientes	3.834	3.499
Derivados por operaciones comerciales corrientes (2)	211	42
	20.098	18.953

- (1) Registrados en el epígrafe “Otros pasivos no corrientes” del balance.
- (2) Registrados en el epígrafe “Otros acreedores” del balance.

El detalle de los pasivos financieros adquiridos, a 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

30 de junio de 2010				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	-	4.815	-	4.815
Obligaciones y otros valores negociables (1)	-	10.725	-	10.725
Derivados	9	-	504	513
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	9	15.540	504	16.053
Deudas con entidades de crédito	-	2.050	-	2.050
Obligaciones y otros valores negociables	-	1.625	-	1.625
Derivados	238	-	132	370
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	238	3.675	132	4.045
TOTAL	247	19.215	636	20.098

31 de diciembre de 2009				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Débitos y partidas a pagar	Derivados de cobertura	Total
Deudas con entidades de crédito	-	5.343	-	5.343
Obligaciones y otros valores negociables (1)	-	9.925	-	9.925
Derivados	10	-	134	144
Deudas a largo plazo / Pasivos financieros no corrientes	10	15.268	134	15.412
Deudas con entidades de crédito	-	1.807	-	1.807
Obligaciones y otros valores negociables	-	1.626	-	1.626
Derivados	69	-	39	108
Deudas a corto plazo / Pasivos financieros corrientes	69	3.433	39	3.541
TOTAL	79	18.701	173	18.953

(1) Incluye acciones preferentes por importe de 3.813 y 3.726 millones de euros a 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, respectivamente.

Nota: A 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, se recogen 2.593 y 1.919 millones de euros en el epígrafe "Otros pasivos no corrientes" y 212 y 172 millones de euros en el epígrafe "Otros acreedores" correspondientes a arrendamientos financieros registrados por el método del coste amortizado, no incluidos en la tabla anterior.

A continuación se detallan las emisiones, recompras y reembolsos de valores representativos de deuda (registradas en los epígrafes "Obligaciones y otros valores negociables corrientes y no corrientes") que han tenido lugar en los períodos intermedios finalizados al 30 de junio de 2010 y 2009:

	Saldo al 31/12/2009	(+) Emisiones	(-) Recompras o reembolsos	(+/-) Ajustes por tipo de cambio y otros	Saldo al 30/06/2010
Bonos y títulos representativos de deuda emitidos en la Unión Europea con Folleto informativo	10.697	2.099	(1.478)	(12)	11.306
Bonos y títulos representativos de deuda emitidos en la Unión Europea sin Folleto informativo	2	-	(2)	-	-
Bonos y títulos representativos de deuda emitidos fuera de la Unión Europea	852	87	(11)	116	1.044
TOTAL	11.551	2.186	(1.491)	104	12.350

	Saldo al 31/12/2008	(+) Emisiones	(-) Recompras o reembolsos	(+/-) Ajustes por tipo de cambio y otros	Saldo al 30/06/2009
Bonos y títulos representativos de deuda emitidos en la Unión Europea con Folleto informativo	7.756	994	(74)	446	9.122
Bonos y títulos representativos de deuda emitidos fuera de la Unión Europea	651	10	-	139	800
TOTAL	8.407	1.004	(74)	585	9.922

El 26 de marzo de 2010, el Grupo a través de su filial Repsol International Finance B.V. firmó un Programa Euro Commercial Paper (ECP) de importe 1.500 millones de euros, garantizado por Repsol YPF S.A. El saldo vivo a 30 de Junio de 2010 era de 1.022 millones de euros.

Asimismo, en fecha 14 de enero de 2010, Gas Natural cerró tres emisiones de bonos, al amparo del programa de EMTN, en tres tramos en el euromercado con vencimiento a cinco, ocho y diez años, por un importe de 195, 210 y 255 millones de euros, respectivamente (importes al porcentaje de participación del Repsol YPF en Gas Natural).

Adicionalmente, el 23 de marzo de 2010 Gas Natural ha formalizado la firma de un programa ECP por un importe de 300 millones de euros (al porcentaje de participación de Repsol YPF en Gas Natural), cuyo emisor es Unión Fenosa Finance B.V.

El 24 de marzo de 2010 Gas Natural SDG ha firmado un préstamo por importe de 1.200 millones de euros bajo la modalidad "Club Deal" con un total de 18 bancos. El monto total del préstamo se divide en 300 millones de euros con vencimiento a 3 años y 900 millones de euros con vencimiento a 5 años (importes proporcionales a la participación del grupo en Gas Natural).

Las operaciones financieras descritas correspondientes a Gas Natural, junto con el cobro por la venta de activos de generación en México y de distribución de gas en la Comunidad Autónoma de Madrid, ha supuesto el 2 de junio de 2010 la cancelación de la financiación que la citada sociedad contrató para la adquisición de Unión Fenosa.

Por su parte, el día 5 de mayo de 2010 venció por importe 943 millones de euros, un bono emitido por Repsol International Finance B.V., garantizado por Repsol YPF S.A

El 27 de marzo de 2009, el Grupo a través de su filial Repsol International Finance, B.V. (Holanda), emitió bonos garantizados por importe de 1.000 millones de euros, con vencimiento el 27 de marzo de 2014 y tipo de interés 6,50%. La calificación crediticia de

esta emisión a la última fecha disponible es de BBB por Standard & Poors, Baa1 por Moody's y BBB+ por Fitch.

A continuación se detalla el importe garantizado por las sociedades del Grupo en los períodos intermedios finalizados al 30 de junio de 2010 y 2009, en emisiones, recompras o reembolsos realizados por entidades asociadas, sociedades de control conjunto (por el porcentaje no integrado en el proceso de consolidación) o sociedades que no formen parte del Grupo:

	Saldo al 31/12/2009	(+) Otorgadas	(-) Canceladas	(+/-) Ajustes por tipo de cambio y otros	Saldo al 30/06/2010
Emisiones de valores representativos de la deuda garantizados por el Grupo (importe garantizado)	28	-	-	-	28

	Saldo al 31/12/2008	(+) Otorgadas	(-) Canceladas	(+/-) Ajustes por tipo de cambio y otros	Saldo al 30/06/2009
Emisiones de valores representativos de la deuda garantizados por el Grupo (importe garantizado)	-	-	-	-	-

(6) DIVIDENDOS PAGADOS

A continuación se detallan los dividendos pagados por Repsol YPF, S.A. durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2010 y 2009:

	30/06/2010			30/06/2009		
	% sobre Nominal	Euros por acción	Importe	% sobre Nominal	Euros por acción	Importe (1)
Acciones ordinarias	-	-	-	52,5%	0,525	641
Resto de acciones (sin voto, rescatables, etc.)	-	-	-	-	-	-
Dividendos totales pagados	-	-	-	52,5%	0,525	641
a) Dividendos con cargo a resultados	-	-	-	52,5%	0,525	641
b) Dividendos con cargo a reservas o prima de emisión	-	-	-	-	-	-
c) Dividendos en especie	-	-	-	-	-	-

(1) Este importe corresponde al pago del dividendo a cuenta de 2008, e incluye 7 millones de euros correspondientes a acciones en patrimonio propias.

Nota: Durante el primer semestre del ejercicio 2010, se han ingresado en la Hacienda Pública 62 millones de euros correspondientes a las retenciones sobre el dividendo a cuenta del ejercicio 2009, pagado en diciembre de dicho año.

(7) SITUACIÓN FISCAL

Para el cálculo del impuesto sobre beneficios devengado en este periodo se ha utilizado el tipo impositivo efectivo que resultaría aplicable a las ganancias totales esperadas para el período anual, de forma que el gasto por impuesto del período intermedio será el resultado de aplicar el tipo impositivo efectivo medio anual estimado al resultado antes de impuestos del período intermedio. No obstante, los efectos fiscales derivados de sucesos

ocasionales o transacciones singulares llevadas a cabo en el periodo, se tienen en cuenta íntegramente en el mismo.

El gasto por impuesto registrado en la cuenta de resultados a 30 de junio de 2010 y 2009 ha sido calculado aplicando un tipo impositivo efectivo del 43,5% y 39,5%, respectivamente.

(8) OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

Repsol YPF realiza transacciones con partes vinculadas dentro de las condiciones generales de mercado. A los efectos de esta información, se consideran partes vinculadas:

- a. Accionistas significativos: según la última información disponible, los accionistas significativos de la sociedad que se consideran parte vinculada de Repsol YPF son:
 - Sacyr Vallehermoso, S.A. tiene una participación total de 20,01%
 - Criteria Caixa Corp. S.A. (perteneciente a Grupo Caixa) tiene una participación total directa e indirecta del 13,45% en Repsol YPF.
 - Petróleos Mexicanos (Pemex) tiene una participación total del 4,81 %, a través de sus filiales Repcon Lux, S.A. y Pemex Internacional España, S.A.
- b. Administradores y directivos: entendiéndose como tales a los miembros del Consejo de Administración, así como los del Comité de Dirección.
- c. Las sociedades del Grupo por la parte no poseída. Incluye las operaciones con sociedades o entidades del Grupo por la parte no eliminada en el proceso de consolidación (correspondiente a la parte no poseída de las sociedades consolidadas por integración proporcional y a las transacciones realizadas con las sociedades consolidadas por el método de la participación).

A continuación se detallan los ingresos y gastos, así como otras transacciones, registradas en el primer semestre de 2010 por operaciones con partes vinculadas:

30 de junio de 2010

GASTOS E INGRESOS:

En miles de euros

	Accionistas significativos	Administradores y directivos (1)	Personas, sociedades	Total
			o entidades del perímetro	
Gastos financieros	3.392	-	-	3.392
Contratos de gestión o colaboración	-	-	627	627
Transferencias de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	278	278
Arrendamientos	959	-	5.124	6.083
Recepciones de servicios	2.283	-	185.398	187.681
Compra de bienes (terminados o en curso)	1.051.000	-	2.362.198	3.413.198
Pérdidas por baja o enajenación de activos	-	-	38	38
Otros gastos	9.328	-	5.379	14.707
GASTOS	1.066.962	-	2.559.042	3.626.004
Ingresos financieros	11.921	4	10.698	22.623
Contratos de gestión o colaboración	-	-	2.698	2.698
Transferencia de I+D y acuerdos sobre licencias	-	-	1.010	1.010
Arrendamientos	-	-	-	-
Prestaciones de servicios	19.745	-	22.687	42.432
Venta de bienes (terminados o en curso)	120.249	-	598.279	718.528
Beneficios por baja o enajenación de activos	-	-	3	3
Otros ingresos	527	-	31.898	32.425
INGRESOS	152.442	4	667.273	819.719

30 de junio de 2010

OTRAS TRANSACCIONES

En miles de euros

	Accionistas significativos	Administradores y directivos (1)	Personas, sociedades	Total
			o entidades del perímetro	
Compra de activos materiales, intangibles u otros activos	25.691	-	118	25.809
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (préstamista)	93.754	249	385.022	479.025
Amortización o cancelación de créditos y contratos de arrendamiento (arrendador)	556	-	-	556
Venta de activos materiales, intangibles u otros activos	-	-	11	11
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestatario) (2)	775.689	-	5.359	781.048
Amortización o cancelación de préstamos y contratos de arrendamiento (arrendatario)	191	-	-	191
Garantías y avales prestados	147.929	-	455.709	603.638
Garantías y avales recibidos	33.877	-	5	33.882
Compromisos adquiridos (3)	176.527	-	42.137.589	42.314.116
Compromisos / garantías cancelados	478	-	-	478
Dividendos y otros beneficios distribuidos	35.083	-	-	35.083
Otras operaciones (4)	2.644.417	-	-	2.644.417

- (1) Incluye aquellas transacciones realizadas con Administradores y Directivos no incluidas en la nota 11 sobre Remuneraciones recibidas por los Administradores y Directivos, que corresponden al saldo vivo a la fecha de los préstamos concedidos a la alta dirección y sus correspondientes intereses devengados.
- (2) Incluye líneas de crédito por límite de 528 millones de euros.
- (3) Corresponde a los compromisos de compras vigentes a la fecha, neto de los compromisos de ventas.
- (4) Corresponde principalmente a:
- Inversiones financieras temporales: 655 millones de euros.
 - Operaciones de cobertura de tipo de cambio: 1.081 millones de euros.
 - Operaciones de cobertura de tipo de interés: 716 millones de euros.

A continuación se detallan los ingresos y gastos, así como otras transacciones, registradas

en el mismo período del ejercicio 2009 por operaciones con partes vinculadas:

30 de junio de 2009				
GASTOS E INGRESOS:				
En miles de euros				
	Accionistas significativos	Administradores y directivos (1)	Personas, sociedades o entidades del perímetro	Total
Gastos financieros	2.994	-	153	3.147
Contratos de gestión o colaboración	-	-	449	449
Arrendamientos	991	-	2.618	3.609
Recepciones de servicios	1.998	-	148.453	150.451
Compra de bienes (terminados o en curso)	626.115	-	2.192.651	2.818.766
Otros gastos	9.550	-	4.641	14.191
GASTOS	641.648	-	2.348.965	2.990.613
Ingresos financieros	6.734	5	12.589	19.328
Contratos de gestión o colaboración	-	-	6.279	6.279
Arrendamientos	93	-	-	93
Prestaciones de servicios	13.765	-	4.467	18.232
Venta de bienes (terminados o en curso)	157.566	-	431.511	589.077
Beneficios por baja o enajenación de activos	49	-	-	49
Otros ingresos	2.118	-	26.199	28.317
INGRESOS	180.325	5	481.045	661.375

30 de junio de 2009				
OTRAS TRANSACCIONES				
En miles de euros				
	Accionistas significativos	Administradores y directivos (1)	Personas, sociedades o entidades del perímetro	Total
Compra de activos materiales, intangibles u otros activos	5.008	-	154	5.162
Acuerdos de financiación: créditos y aportaciones de capital (préstamista) (2)	36.852	294	1.437.710	1.474.856
Venta de activos materiales, intangibles u otros activos	-	-	-	-
Acuerdos de financiación: préstamos y aportaciones de capital (prestatario) (3)	932.869	-	2.000	934.869
Garantías y avales prestados	-	-	-	-
Garantías y avales recibidos	91.053	-	-	91.053
Compromisos adquiridos (4)	212.317	-	44.440.389	44.652.706
Compromisos / garantías cancelados	43.200	-	-	43.200
Dividendos y otros beneficios distribuidos	244.847	219	-	245.066
Otras operaciones (5)	1.763.593	-	-	1.763.593

- (1) Incluye aquellas transacciones realizadas con Administradores y Directivos no incluidas en la nota 11 sobre Remuneraciones recibidas por los Administradores y Directivos, que corresponden al saldo vivo a la fecha de los préstamos concedidos a la alta dirección y sus correspondientes intereses devengados.
- (2) Incluye la aportación de capital a Gas Natural por importe de 1.080 millones de euros.
- (3) Incluye líneas de crédito por límite de 342 millones de euros.
- (4) Corresponde a los compromisos de compras vigentes a la fecha, neto de los compromisos de ventas.
- (5) Corresponde principalmente a:
 - (a) Inversiones financieras temporales: 723 millones de euros.
 - (b) Operaciones de cobertura de tipo de cambio: 225 millones de euros.
 - (c) Operaciones de cobertura de tipo de interés: 815 millones de euros.

(9) LITIGIOS

A continuación se describen las principales variaciones que han tenido lugar durante el período intermedio terminado al 30 de junio de 2010 con respecto a los litigios descritos en las cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2009.

Argentina

Comisión Nacional de Defensa de la Competencia (la “CNDC”)—Mercado del gas licuado de petróleo.- En relación con el proceso de investigación llevado a cabo por la CNDC para comprobar una posible conducta de abuso de posición dominante en el mercado de GLP durante el período comprendido entre octubre de 1997 y marzo de 1999, informar que en abril de 2010, la CNDC desestimó la reclamación interpuesta por YPF, decisión que ha sido apelada.

Mercado de gas natural.- En relación con el arbitraje formulado por TGM contra YPF en reclamación de un importe de 17 millones de dólares (14 millones de euros) y lucro cesante por importe de 366 millones de dólares (298 millones de euros), en relación con impagos de las tarifas de transporte establecidas en el contrato de transporte de gas natural suscrito en septiembre de 1998 entre YPF y TGM, informar que el Tribunal Arbitral ha sido constituido y que con fecha 10 de junio de 2010, YPF presentó sus alegaciones ante el Tribunal Arbitral solicitando que dicho Tribunal declare su no competencia para conocer la reclamación. En el caso de que esta petición sea rechazada, YPF solicita al Tribunal Arbitral que suspenda el procedimiento hasta que el procedimiento arbitral actualmente en curso contra TGM, AESU, y Sulgás sea resuelto.

Adicionalmente, YPF es parte en algunas reclamaciones relacionadas con los contratos de transporte ligados a los contratos de exportación de gas natural, esencialmente, reclamaciones de peajes por transportes y otros costes relacionados con los servicios de transporte. En marzo de 2010 fue notificada a YPF una demanda interpuesta contra la compañía reclamando el cumplimiento de obligaciones contractuales derivadas de tales contratos, el abono de cantidades derivadas de los mismos, incluso por el concepto de daños y perjuicios.

Venta de Electricidad Argentina S.A. y Empresa Distribuidora y Comercializadora del Norte S.A. a EDF International S.A. (“EDF”).- En relación con este asunto informar que el recurso interpuesto por EDF contra la resolución de la Cámara Nacional de apelaciones en lo Comercial ha sido desestimado por la Corte Suprema de Justicia de la Nación. Contra esta desestimación EDF ha interpuesto recurso de queja.

Ecuador

Ley No. 2006-42, Reglamentos de Aplicación y Decreto Ejecutivo No. 662 y sus modificaciones. Petroecuador. En relación con este asunto, informar que con fecha 7 de mayo de 2010, el Tribunal resolvió ampliar hasta el 11 de marzo de 2011 la vigencia de las medidas cautelares solicitadas, a través de las cuales se establece que ni la República del Ecuador ni la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador (Petroecuador), ni ninguna otra entidad pública de la República del Ecuador, por sí o por medio de sus funcionarios o empleados, tomará ninguna acción contra o en relación con las Demandantes tendente a embargar o a ejecutar sus bienes o que pueda tener el efecto de paralizar o perjudicar severamente las actividades de las Demandantes, sin darles aviso escrito de sus intenciones, a las Demandantes y a este Tribunal de Arbitraje, con no menos de seis días hábiles de anticipación.

Trinidad y Tobago

En relación con el procedimiento de arbitraje iniciado en septiembre de 2008 por BP America Production Company contra Repsol YPF bajo las reglas UNCITRAL, en relación con la supuesta obligación de Repsol YPF de compartir desde enero de 2006 los ingresos extraordinarios derivados del despacho de cargamentos de LNG de los trenes 2 y 3 de Atlantic 2/3 bajo el contrato suscrito entre Repsol YPF y Atlantic 2/3 Company of Trinidad & Tobago, informar que con fecha 7 de junio de 2010 se ha firmado un acuerdo transaccional entre Repsol YPF y BP para poner fin al arbitraje.

(10) PLANTILLA MEDIA

A continuación se detalla la plantilla media al 30 de junio de 2010 y 2009:

	<u>30/06/2010</u>	<u>30/06/2009</u>
PLANTILLA MEDIA (1)		
Hombres	29.991	26.944
Mujeres	11.136	9.925
	<u>41.127</u>	<u>36.869</u>

(1) Los datos correspondientes a 30 de junio de 2009 no incluyen la plantilla media aportada por Unión Fenosa desde la fecha de primera consolidación.

(11) REMUNERACIONES RECIBIDAS POR LOS ADMINISTRADORES Y POR LOS DIRECTIVOS

El Consejo de Administración es el órgano responsable del gobierno, la dirección y la administración de los intereses y negocios de la compañía en todo lo que no esté reservado a la competencia de la Junta General. Su actividad se centra en la función general de supervisión y en la consideración de aquellos asuntos de especial trascendencia para la compañía. Así, es competencia del Consejo de Administración, entre otras funciones, aprobar el Plan Estratégico de la compañía, sus presupuestos anuales y sus objetivos de gestión; la política de inversiones y financiación; la política de responsabilidad corporativa y de gobierno corporativo; la política de control y gestión de riesgos, así como determinadas decisiones y operaciones de especial trascendencia por su cuantía o relevancia estratégica.

En la actualidad, el Consejo de Administración está compuesto por dieciséis consejeros, de los cuales, dos son Consejeros Ejecutivos, seis son Consejeros Externos Dominicales y ocho son Consejeros Externos Independientes.

Por su parte, la gestión de los negocios ordinarios se confía al Comité de Dirección.

A efectos de información, en este apartado, Repsol YPF considera “personal directivo” a los miembros del Comité de Dirección del Grupo Repsol YPF. Esta calificación, a meros efectos informativos, no sustituye ni se configura en elemento interpretador de otros conceptos de alta dirección contenidos en la normativa aplicable a la Sociedad (como la contenida en el Real Decreto 1382/1985), ni tiene por efecto la creación, reconocimiento, modificación o extinción de derechos u obligaciones legales o contractuales.

A continuación se detallan las remuneraciones recibidas por los miembros del Consejo de Administración y del Comité de Dirección durante los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2010 y 2009:

ADMINISTRADORES:

Concepto retributivo:	Miles de euros	
	30/06/2010	30/06/2009
Retribución fija	4.371	4.315
Retribución variable	2.232	1.857
Otros	26	28
TOTAL	6.629	6.200

Otros beneficios:

Fondos y Planes de pensiones: Aportaciones	1.150	1.228
Primas de seguros de vida	149	137

DIRECTIVOS:

	Miles de euros	
	30/06/2010	30/06/2009
Total remuneraciones recibidas por los directivos (1)	7.039	18.989

(1) A 30 de junio de 2009, incluye los importes percibidos en concepto de indemnización por extinción de contrato y pactos de no concurrencia por 9 millones de euros.

(12) HECHOS POSTERIORES

El pasado 25 de junio de 2010 el Gobierno de Ecuador envió con carácter de urgencia a la Asamblea Nacional el proyecto de reforma de la Ley de Hidrocarburos por el que se modifica el marco legal en dicho país para permitir la firma de Contratos de Prestación de Servicios y fijar el marco contractual de estos nuevos contratos.