

INFORMACIÓN SOBRE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS (Información no auditada)

A continuación se incluye información correspondiente a las actividades de exploración y producción de hidrocarburos realizadas por el Grupo Repsol.

Esta información incluye los siguientes desgloses:

- Costes capitalizados, relativa a los costes históricos activados;
- Costes soportados: que representan los importes, capitalizados o cargados a gastos durante el año;
- Resultados de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos, que incluye los ingresos y gastos directamente relacionados con dicha actividad;
- Reservas netas probadas estimadas, desarrolladas y no desarrolladas, de hidrocarburos;
- Medición normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados relativos a reservas probadas de hidrocarburos, que representan la estimación de los flujos de caja netos futuros de las reservas probadas;
- Cambios en la medición normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados relativos a reservas probadas de hidrocarburos, respecto a los calculados el ejercicio anterior.

Esta información, que se elabora y difunde con carácter anual por el Grupo, se ha realizado de acuerdo con los principios habitualmente utilizados en la industria del petróleo y el gas, y utiliza como referencia los criterios de desglose recogidos en el Topic 932 del “Financial Accounting Standards Board” (FASB).

Hasta el ejercicio 2014 Repsol venía aplicando de forma voluntaria las directrices y el marco conceptual de la Securities and Exchange Commission (SEC) para las estimaciones de las reservas probadas, así como el “SPE/WPC/AAPG/SPEE Petroleum Resource Management System” referido normalmente por su acrónimo SPE-PRMS (SPE - Society of Petroleum Engineers) para las reservas probables y posibles. A cierre del ejercicio 2015, tras la adquisición del grupo Talisman (que para la estimación de sus reservas utiliza las directrices y el marco conceptual del COGEH “Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook” conforme a lo establecido en la normativa NI 51-101 del mercado de valores canadiense) y para facilitar su integración y permitir una gestión de reservas y recursos homogénea y consistente, el Grupo Repsol ha decidido adoptar los criterios establecidos por el sistema SPE-PRMS para el reporte de reservas probadas (ver Nota 3 “Estimaciones y juicios contables” de las Cuentas Anuales consolidadas 2015).

Costes capitalizados

Representan los importes de los costes históricos capitalizados relativos a las actividades de exploración y producción, incluyendo los equipos e instalaciones auxiliares, así como su correspondiente amortización y provisión acumuladas.

	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<u>A 31 de diciembre de 2013</u>									
Sociedades Consolidadas									
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	6.350	342	47	786	2.421	1.545	1.209	-	-
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas.....	2.623	25	-	154	2.088	11	257	88	-
	8.973	367	47	940	4.509	1.556	1.466	88	-
Equipos e instalaciones auxiliares	1.049	285	10	-	386	128	240	-	-
Total costes capitalizados	10.022	652	57	940	4.895	1.684	1.706	88	-
Amortización y provisión acumulada	(3.852)	(501)	(12)	(83)	(1.428)	(1.024)	(804)	-	-
Importes netos (1).....	6.170	151	45	857	3.467	660	902	88	-
Sociedades Participadas									
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	3.804	-	768	-	-	2.785	-	251	-
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas.....	957	-	-	-	-	860	22	75	-
	4.761	-	768	-	-	3.645	22	326	-
Equipos e instalaciones auxiliares	1.300	-	246	-	-	1.054	-	-	-
Total costes capitalizados	6.061	-	1.014	-	-	4.699	22	326	-
Amortización y provisión acumulada	(2.489)	-	(290)	-	-	(2.160)	-	(39)	-
Importes netos (1).....	3.572	-	724	-	-	2.539	22	287	-

Millones de euros

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<u>A 31 de diciembre de 2014</u>									
Sociedades Consolidadas									
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	7.500	360	61	950	2.954	1.759	1.416	-	-
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas.....	3.139	73	-	42	2.478	76	391	79	-
	10.639	433	61	992	5.432	1.835	1.807	79	-
Equipos e instalaciones auxiliares	1.542	290	11	-	769	179	293	-	-
Total costes capitalizados	12.181	723	72	992	6.201	2.014	2.100	79	-
Amortización y provisión acumulada	(5.266)	(560)	(13)	(135)	(2.413)	(1.156)	(989)	-	-
Importes netos (1).....	6.915	163	59	857	3.788	858	1.111	79	-
Sociedades Participadas									
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	5.328	-	811	-	-	4.345	-	172	-
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas.....	873	-	-	-	-	798	24	51	-
	6.201	-	811	-	-	5.143	24	223	-
Equipos e instalaciones auxiliares	1.699	-	670	-	-	1.029	-	-	-
Total costes capitalizados	7.900	-	1.481	-	-	6.172	24	223	-
Amortización y provisión acumulada	(3.348)	-	(374)	-	-	(2.919)	-	(55)	-
Importes netos (1).....	4.552	-	1.107	-	-	3.253	24	168	-

Millones de euros

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<u>A 31 de diciembre de 2015</u>									
Sociedades Consolidadas									
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	16.283	713	74	1.023	6.295	3.480	1.883	2.815	-
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas.....	10.080	150	-	40	4.399	2.815	318	1.918	440
	26.363	863	74	1.063	10.694	6.295	2.201	4.733	440
Equipos e instalaciones auxiliares	1.972	330	18	22	1.021	189	390	2	-
Total costes capitalizados	28.335	1.193	92	1.085	11.715	6.484	2.591	4.735	440
Amortización y provisión acumulada	(9.640)	(768)	(72)	(192)	(4.128)	(2.186)	(1.423)	(752)	(119)
Importes netos	18.695	425	20	893	7.587	4.298	1.168	3.983	321
Sociedades Participadas									
Costes capitalizados en propiedades con reservas probadas	7.491	-	1.230	-	-	6.082	-	179	-
Costes capitalizados en propiedades que no tienen reservas probadas.....	1.045	-	-	-	-	1.008	-	37	-
	8.536	-	1.230	-	-	7.090	-	216	-
Equipos e instalaciones auxiliares	2.362	-	1.139	-	-	1.223	-	-	-
Total costes capitalizados	10.898	-	2.369	-	-	8.313	-	216	-
Amortización y provisión acumulada	(4.525)	-	(568)	-	-	(3.890)	-	(67)	-
Importes netos	6.373	-	1.801	-	-	4.423	-	149	-

(1) No incluye costes capitalizados asociados a activos mantenidos para la venta en 2014 y 2013 por importe de 293 y 155 millones de euros, respectivamente.

Costes soportados

Los costes soportados representan importes capitalizados o cargados a gastos durante el año por adquisiciones de propiedades y por actividades de exploración y desarrollo.

Al 31 de diciembre de 2013	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Consolidadas									
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	28	-	-	-	28	-	-	-	-
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas.....	371	-	-	-	371	-	-	-	-
Costes de exploración	770	164	-	34	247	110	89	104	22
Costes de desarrollo	569	1	15	87	290	128	48	-	-
TOTAL	1.738	165	15	121	936	238	137	104	22

Sociedades Participadas

Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	29	-	-	-	-	-	-	29	-
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas.....	78	-	-	-	-	-	-	78	-
Costes de exploración	213	-	-	-	-	209	4	-	-
Costes de desarrollo	780	-	277	-	-	437	-	66	-
TOTAL	1.100	-	277	-	-	646	4	173	-

Al 31 de diciembre de 2014	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Consolidadas									
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	34	-	-	-	34	-	-	-	-
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas.....	20	-	-	-	20	-	-	-	-
Costes de exploración	1.346	211	-	67	442	167	306	145	8
Costes de desarrollo	567	30	15	(34)	305	189	62	-	-
TOTAL	1.967	241	15	33	801	356	368	145	8

Sociedades Participadas

Adquisiciones de propiedades con reservas probadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Costes de exploración	95	-	-	-	-	93	1	1	-
Costes de desarrollo	980	-	366	-	-	592	-	22	-
TOTAL	1.075	-	366	-	-	685	1	23	-

Al 31 de diciembre de 2015	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Consolidadas									
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas (1).....	6.666	354	-	-	2.191	1.217	203	2.625	76
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas (1).....	7.213	102	-	-	2.217	2.631	165	1.765	333
Costes de exploración	1.365	176	-	33	644	108	257	130	17
Costes de desarrollo	760	65	2	(41)	367	185	100	84	(2)
TOTAL	16.004	697	2	(8)	5.419	4.141	725	4.604	424
Sociedades Participadas									
Adquisiciones de propiedades con reservas probadas (1).....	358	-	-	-	-	358	-	-	-
Adquisiciones de propiedades que no tienen reservas probadas (1).....	91	-	-	-	-	91	-	-	-
Costes de exploración	118	12	-	-	-	104	1	1	-
Costes de desarrollo	1.481	200	535	-	-	728	-	18	-
TOTAL	2.048	212	535	-	-	1.281	1	19	-

(1) A 31 de diciembre de 2015 incluye, fundamentalmente, la incorporación de los activos de exploración, desarrollo y producción relacionados con la adquisición de Talisman Energy Inc. por importe de 14.178 millones de euros, de los cuales 13.729 millones de euros corresponden a sociedades consolidadas y 449 millones de euros a sociedades participadas.

Resultados de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos

El cuadro siguiente incluye los ingresos y gastos directamente relacionados con las actividades de exploración y producción de hidrocarburos del Grupo. No se incluye imputación alguna de los costes financieros o de los gastos generales, por lo que no es necesariamente indicativo de la contribución de dichas actividades a los resultados netos consolidados.

	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
2013									
Sociedades Consolidadas									
Ingresos									
Ventas a sociedades fuera del Grupo	503	-	8	203	39	223	30	-	-
Venta a sociedades del Grupo	1.722	197	-	105	729	376	315	-	-
Otros ingresos	620	-	-	-	-	27	593	-	-
Total ingresos	2.845	197	8	308	768	626	938	-	-
Costes de producción (1).....	(584)	(22)	(22)	(137)	(37)	(261)	(105)	-	-
Gastos de exploración	(433)	(152)	-	(6)	(59)	(108)	(58)	(28)	(22)
Otros gastos.....	(34)	(5)	-	-	(1)	(26)	(2)	-	-
Amortizaciones y provisiones (3)	(581)	(120)	(2)	(21)	(305)	(86)	(46)	(1)	-
Beneficio antes de impuestos	1.213	(102)	(16)	144	366	145	727	(29)	(22)
Impuestos sobre beneficios	(722)	62	(11)	(43)	(145)	(55)	(529)	(2)	1
Resultado de las actividades	491	(40)	(27)	101	221	90	198	(31)	(21)
Sociedades Participadas									
Ingresos									
Ventas a sociedades fuera del Grupo	1.410	-	452	-	-	771	-	187	-
Venta a sociedades del Grupo	469	-	-	-	-	469	-	-	-
Otros ingresos.....	7	-	-	-	-	7	-	-	-
Total ingresos	1.886	-	452	-	-	1.247	-	187	-
Costes de producción (1).....	(689)	-	(200)	-	-	(372)	-	(117)	-
Gastos de exploración	(186)	-	-	-	-	(183)	(3)	-	-
Otros gastos.....	8	-	(2)	-	-	10	-	-	-
Amortizaciones y provisiones (3).....	(323)	-	(42)	-	-	(250)	-	(31)	-
Beneficio antes de impuestos	696	-	208	-	-	452	(3)	39	-
Impuestos sobre beneficios	(368)	-	(73)	-	-	(286)	1	(10)	-
Resultado de las actividades	328	-	135	-	-	166	(2)	29	-
Resultado total de las actividades.....	819	(40)	108	101	221	256	196	(2)	(21)

Millones de euros

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
2014									
Sociedades Consolidadas									
Ingresos									
Ventas a sociedades fuera del Grupo	662	-	10	260	90	277	25	-	-
Venta a sociedades del Grupo	1.356	148	-	39	675	323	171	-	-
Otros ingresos.....	260	-	-	-	-	-	260	-	-
Total ingresos	2.278	148	10	299	765	600	456	-	-
Costes de producción (1).....	(524)	(27)	(34)	(128)	(20)	(226)	(89)	-	-
Gastos de exploración (2).....	(811)	(228)	-	(21)	(128)	(118)	(214)	(120)	18
Otros gastos.....	(16)	(7)	-	(1)	(1)	(5)	(2)	-	-
Amortizaciones y provisiones (3).....	(1.173)	(60)	(2)	(65)	(723)	(231)	(91)	(1)	-
Beneficio antes de impuestos	(246)	(174)	(26)	84	(107)	20	60	(121)	18
Impuestos sobre beneficios	(11)	65	6	(29)	36	-	(124)	41	(6)
Resultado de las actividades	(257)	(109)	(20)	55	(71)	20	(64)	(80)	12
Sociedades Participadas									
Ingresos									
Ventas a sociedades fuera del Grupo	1.705	-	409	-	-	1.136	-	160	-
Venta a sociedades del Grupo	229	-	-	-	-	229	-	-	-
Otros ingresos.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total ingresos	1.934	-	409	-	-	1.365	-	160	-
Costes de producción (1).....	(683)	-	(189)	-	-	(410)	-	(84)	-
Gastos de exploración (2).....	(92)	-	-	-	-	(92)	-	-	-
Otros gastos.....	(7)	-	(2)	-	-	(4)	-	(1)	-
Amortizaciones y provisiones (3).....	(413)	-	(43)	-	-	(326)	-	(44)	-
Beneficio antes de impuestos	739	-	175	-	-	533	-	31	-
Impuestos sobre beneficios	(323)	-	(44)	-	-	(275)	-	(4)	-
Resultado de las actividades	416	-	131	-	-	258	-	27	-
Resultado total de las actividades.....	159	(109)	111	55	(71)	278	(64)	(53)	12

Millones de euros

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
2015									
Sociedades Consolidadas									
Ingresos									
Ventas a sociedades fuera del Grupo	2.089	169	12	178	387	652	36	637	18
Venta a sociedades del Grupo	698	63	-	30	383	130	92	-	-
Otros ingresos.....	(14)	-	-	-	-	-	(14)	-	-
Total ingresos	2.773	232	12	208	770	782	114	637	18
Costes de producción (1).....	(1.362)	(180)	(63)	(147)	(184)	(399)	(81)	(292)	(16)
Gastos de exploración (2).....	(1.529)	(276)	-	(30)	(522)	(42)	(566)	(91)	(2)
Otros gastos.....	(62)	(26)	-	-	(6)	(20)	(3)	(5)	(2)
Amortizaciones y provisiones (3).....	(4.048)	(370)	(66)	(42)	(1.416)	(998)	(292)	(864)	-
Beneficio antes de impuestos	(4.228)	(620)	(117)	(11)	(1.358)	(677)	(828)	(615)	(2)
Impuestos sobre beneficios	1.259	236	12	2	430	162	261	155	1
Resultado de las actividades	(2.969)	(384)	(105)	(9)	(928)	(515)	(567)	(460)	(1)
Sociedades Participadas									
Ingresos									
Ventas a sociedades fuera del Grupo	1.463	-	363	-	-	962	-	138	-
Venta a sociedades del Grupo	294	-	-	-	-	294	-	-	-
Otros ingresos.....	253	253	-	-	-	-	-	-	-
Total ingresos	2.010	253	363	-	-	1.256	-	138	-
Costes de producción (1).....	(1.457)	(249)	(386)	-	-	(741)	-	(81)	-
Gastos de exploración (2).....	(16)	(1)	-	-	-	13	(28)	-	-
Otros gastos.....	(15)	-	(3)	-	-	(12)	-	-	-
Amortizaciones y provisiones (3).....	(1.071)	(2)	(452)	-	-	(596)	-	(21)	-
Beneficio antes de impuestos	(549)	1	(478)	-	-	(80)	(28)	36	-
Impuestos sobre beneficios	(54)	-	50	-	-	(105)	8	(7)	-
Resultado de las actividades	(603)	1	(428)	-	-	(185)	(20)	29	-
Resultado total de las actividades.....	(3.572)	(383)	(533)	(9)	(928)	(700)	(587)	(431)	(1)

- (1) Los costes de producción incluyen tributos locales, impuestos a la producción y otros pagos similares por importe total de 347, 375 y 490 millones de euros en 2015, 2014 y 2013, respectivamente. Asimismo, también incluyen costes de transporte y otros en 2015, 2014 y 2013 por importes de 893, 318 y 311 millones de euros, respectivamente.
- (2) Los gastos de exploración incluyen deterioro y dotaciones de provisiones de activos de exploración por importe de 588 y 167 millones de euros en 2015 y 2014, respectivamente. Adicionalmente, en este mismo epígrafe se incluyen 174 millones de euros en 2015 por contratos onerosos de plataformas de perforación.
- (3) En el epígrafe de amortizaciones y provisiones se incluye el deterioro de activos productivos y desarrollo y, provisiones por onerosidad por importe de 2.933, 539 y 6 millones de euros en 2015, 2014 y 2013, respectivamente. Los importes correspondientes a los ejercicios 2014 y 2013 se han re-expresado para incluir dichas provisiones.

Reservas netas probadas estimadas, desarrolladas y no desarrolladas, de hidrocarburos

Los siguientes cuadros reflejan las reservas probadas netas, desarrolladas y no desarrolladas, de petróleo, condensado, GLP y gas natural que incluyen el equivalente en volumen del beneficio económico que se percibe en determinados contratos de reparto de producción al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, así como las variaciones habidas en las mencionadas reservas.

En la determinación de los volúmenes netos de reservas, excluimos de nuestras cifras las regalías que se deban pagar a terceros, ya sea en especie o en efectivo, cuando el propietario de la regalía tenga participación directa en los volúmenes producidos y pueda disponer de los volúmenes que le correspondan y comercializarlos por su cuenta. Por el contrario, en la medida en que los pagos en concepto de regalías realizados a terceros, ya sea en especie o en efectivo, constituyan una obligación financiera, o sean sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o a la extracción, los volúmenes de reservas correspondientes no son descontados de nuestras cifras de reservas aún a pesar de que de acuerdo con la legislación aplicable en cada caso se denominen “regalías”. Repsol aplica este mismo criterio en el cálculo de los volúmenes de producción.

Hasta el ejercicio 2014 Repsol venía aplicando de forma voluntaria las directrices y el marco conceptual de la Securities and Exchange Commission (SEC) para las estimaciones de las reservas probadas, así como el “SPE/WPC/AAPG/SPEE Petroleum Resource Management System” referido normalmente por su acrónimo SPE-PRMS (SPE - Society of Petroleum Engineers) para las reservas probables y posibles. A cierre del ejercicio 2015, tras la adquisición del grupo Talisman (que para la estimación de sus reservas utiliza las directrices y el marco conceptual del COGEH “Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook” conforme a lo establecido en la normativa NI 51-101 del mercado de valores canadiense) y para facilitar su integración y permitir una gestión de reservas y recursos homogénea y consistente, el Grupo Repsol ha decidido adoptar los criterios establecidos por el sistema SPE-PRMS para el reporte de reservas probadas. De acuerdo con estas normas, las reservas probadas de petróleo y gas son aquellas cantidades de petróleo crudo, gas natural y líquidos del gas natural que, conforme al análisis de información geológica, geofísica y de ingeniería, sea posible estimar con certeza razonable que podrán ser producidas –a partir de una fecha dada, de yacimientos conocidos, y bajo las condiciones económicas, métodos operacionales y regulaciones gubernamentales existentes– con anterioridad al vencimiento de los contratos por los cuales se cuente con los derechos de operación correspondientes, independientemente de si se han usado métodos probabilísticos o determinísticos para realizar dicha estimación. El proyecto para extraer los hidrocarburos debe haber comenzado, o el operador debe contar con certeza razonable de que comenzará dicho proyecto dentro de un tiempo razonable.

Todas las reservas de Repsol han sido estimadas por ingenieros de petróleo de la compañía.

Para controlar la calidad de las reservas registradas, Repsol ha establecido un proceso que es parte integral del sistema de control interno de la compañía. Este proceso de control está gestionado de

forma centralizada por la Dirección de Control de Reservas, la cual es independiente del negocio de Exploración y Producción, y cuyas actividades están supervisadas por la Comisión de Auditoría y Control. Adicionalmente, los volúmenes registrados son sometidos periódicamente a auditorías con firmas independientes de ingeniería (100% de las reservas en un ciclo de tres años).

Para aquellas áreas sometidas a auditoría con firmas independientes de ingeniería, las cifras de reservas probadas estimadas por Repsol deben estar dentro del 7% de tolerancia con respecto a las cifras auditadas por los ingenieros independientes para que Repsol pueda declarar que la información de reservas cumple con los estándares de dichos auditores independientes. En el caso de que existieran diferencias superiores al 7%, Repsol reestimaría sus reservas probadas para reducir dicha diferencia hasta un nivel dentro de los márgenes de tolerancia o registraría la cifra estimada por los auditores de reservas. En 2015, Repsol encargó la auditoría externa de ciertas áreas en Sudamérica, Norteamérica, Europa, norte de África y Asia.

	Millones de barriles								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Consolidadas									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1)	290	5	-	62	46	51	125	-	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	22	1	-	19	2	2	(1)	-	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(36)	(2)	-	(4)	(10)	(9)	(11)	-	-
Reservas al 31 de diciembre de 2013 (1)	275	4	-	78	38	44	113	-	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	20	1	-	-	18	3	(2)	-	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	13	-	-	11	-	2	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(31)	(2)	-	(4)	(10)	(9)	(6)	-	-
Reservas al 31 de diciembre de 2014 (1)	278	3	-	84	45	40	105	-	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	20	7	-	-	4	10	(1)	4	(2)
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	17	-	-	-	10	6	-	-	-
Compras de reservas	138	8	-	-	48	53	8	17	3
Ventas de reservas	(13)	-	-	-	(13)	-	-	-	-
Producción (1)	(44)	(4)	-	(4)	(13)	(14)	(3)	(5)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2015 (1)	396	13	-	80	82	96	110	16	-

Millones de barriles

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Participadas									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1)	138	-	45	-	-	71	-	23	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	13	-	3	-	-	3	-	6	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	10	-	1	-	-	8	-	1	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(15)	-	(5)	-	-	(6)	-	(4)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2013 (1)	146	-	44	-	-	76	-	26	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	22	-	3	-	-	10	-	8	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	13	-	-	-	-	13	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(18)	-	(5)	-	-	(9)	-	(4)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2014 (1)	163	-	42	-	-	90	-	30	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	8	(9)	4	-	-	9	-	3	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras de reservas	52	44	-	-	-	9	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(31)	(5)	(5)	-	-	(17)	-	(4)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2015 (1)	192	30	42	-	-	91	-	29	-
Total reservas Sociedades Consolidadas y Participadas	588	43	42	80	82	186	110	45	0

Reservas probadas desarrolladas de petróleo crudo, condensado y GLP:

Al 31 de diciembre de 2012	254	5	35	42	20	57	80	16	-
Sociedades Consolidadas	187	5	-	42	20	40	80	-	-
Sociedades Participadas	67	-	35	-	-	17	-	16	-
Al 31 de diciembre de 2013	238	3	33	39	13	62	68	19	-
Sociedades Consolidadas	162	3	-	39	13	38	68	-	-
Sociedades Participadas	76	-	33	-	-	24	-	19	-
Al 31 de diciembre de 2014	265	3	31	52	25	65	65	24	-
Sociedades Consolidadas	181	3	-	52	25	36	65	-	-
Sociedades Participadas	84	-	31	-	-	29	-	24	-
Al 31 de diciembre de 2015	418	36	32	50	52	137	71	40	-
Sociedades Consolidadas	283	13	-	50	52	82	71	15	-
Sociedades Participadas	135	23	32	-	-	55	-	25	-

Nota: Los movimientos de reservas agregados y los totales de reservas a 31 de diciembre, pueden diferir de los valores individuales mostrados debido a que en los cálculos se utilizan las cifras con una precisión mayor a la mostrada en la tabla.

- (1) Los volúmenes de reservas probadas netas totales desarrolladas y no desarrolladas a 31 de diciembre de 2015, 2014, 2013 y 2012 incluyen un volumen estimado de aproximadamente 45, 46, 44 y 39 millones de barriles de crudo equivalente, respectivamente, relativos a importes a pagar a terceros en concepto de regalías que, como se describe más arriba, constituyen una obligación financiera, o son sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o similar. La producción neta en 2015, 2014 y 2013 incluye un volumen estimado de aproximadamente 4, 4 y 4 millones de barriles de crudo equivalente, respectivamente, relativos a los citados pagos.

Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural:

	Miles de Millones de pies cúbicos								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Consolidadas									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1)	1.891	-	114	1.235	40	350	152	-	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	246	1	(21)	238	13	7	7	-	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(94)	(1)	(5)	(40)	(9)	(28)	(11)	-	-
Reservas al 31 de diciembre de 2013 (1)	2.043	-	88	1.433	44	329	148	-	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	(9)	-	-	-	52	(38)	(24)	-	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	174	-	-	173	-	1	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(120)	(1)	(6)	(53)	(14)	(36)	(11)	-	-
Reservas al 31 de diciembre de 2014 (1)	2.088	-	82	1.553	83	256	113	-	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	120	3	(29)	48	(51)	121	5	23	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	278	-	-	-	194	85	-	-	-
Compras de reservas	2.985	16	-	-	1.691	419	-	858	-
Ventas de reservas	(49)	-	-	-	(49)	-	-	-	-
Producción (1)	(383)	(6)	(6)	(52)	(134)	(86)	(16)	(82)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2015 (1)	5.039	14	47	1.549	1.733	794	103	799	-
Sociedades Participadas									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1)	2.969	-	986	-	-	1.828	-	155	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	252	-	136	-	-	111	-	5	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	1.282	-	1.135	-	-	148	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	(79)	-	-	-	-	-	-	(79)	-
Producción (1)	(330)	-	(42)	-	-	(280)	-	(8)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2013 (1)	4.095	-	2.216	-	-	1.806	-	73	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	315	-	4	-	-	315	-	(4)	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	(2)	-	-	-	-	(2)	-	-	-
Producción (1)	(332)	-	(42)	-	-	(276)	-	(14)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2014 (1)	4.076	-	2.177	-	-	1.844	-	55	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	1.173	5	952	-	-	216	-	-	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras de reservas	75	25	-	-	-	51	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(338)	(1)	(63)	-	-	(260)	-	(15)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2015 (1)	4.986	28	3.067	-	-	1.851	-	40	-
Total reservas Sociedades Consolidadas y Participadas	10.026	42	3.114	1.549	1.733	2.645	103	839	-

Miles de Millones de pies cúbicos

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Reservas probadas desarrolladas de gas natural:									
Al 31 de diciembre de 2012	2.133	0	267	764	18	985	46	54	-
Sociedades Consolidadas	1.036	0	38	764	18	170	46	-	-
Sociedades Participadas	1.097	-	229	-	-	814	-	54	-
Al 31 de diciembre de 2013	1.998	0	241	691	24	980	41	22	-
Sociedades Consolidadas	997	0	43	691	24	199	41	-	-
Sociedades Participadas	1.001	-	198	-	-	781	-	22	-
Al 31 de diciembre de 2014	2.251	-	195	926	49	1.016	65	-	-
Sociedades Consolidadas	1.262	-	37	926	49	218	32	-	-
Sociedades Participadas	989	-	158	-	-	798	33	-	-
Al 31 de diciembre de 2015	5.697	15	1.308	926	1.120	1.622	33	673	-
Sociedades Consolidadas	3.475	14	47	926	1.120	681	33	654	-
Sociedades Participadas	2.222	1	1.261	-	-	941	-	19	-

Nota: Los movimientos de reservas agregados y los totales de reservas a 31 de diciembre, pueden diferir de los valores individuales mostrados debido a que en los cálculos se utilizan las cifras con una precisión mayor a la mostrada en la tabla.

- (1) Los volúmenes de reservas probadas netas totales desarrolladas y no desarrolladas a 31 de diciembre de 2015, 2014, 2013 y 2012 incluyen un volumen estimado de aproximadamente 1.264, 1.144, 1.052 y 767 miles de millones de pies cúbicos de gas, respectivamente, relativos a importes a pagar a terceros en concepto de regalías que, como se describe más arriba, constituyen una obligación financiera, o son sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o similar. La producción neta en 2015, 2014 y 2013 incluye un volumen estimado de aproximadamente 47, 32 y 40 miles de millones de pies cúbicos de gas, respectivamente, relativos a los citados pagos.

Reservas probadas estimadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo, condensado y GLP y gas natural:

Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Consolidadas									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1)	626	5	20	282	53	114	152	-	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	66	1	(4)	62	4	3	-	-	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(53)	(3)	(1)	(11)	(11)	(14)	(13)	-	-
Reservas al 31 de diciembre de 2013 (1)	639	4	16	333	45	103	139	-	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	19	1	-	-	27	(3)	(6)	-	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	44	-	-	42	-	3	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(52)	(2)	(1)	(14)	(13)	(15)	(8)	-	-
Reservas al 31 de diciembre de 2014 (1)	650	3	15	361	60	86	125	-	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	42	7	(5)	9	(5)	31	-	8	(2)
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	66	-	-	-	45	21	-	-	-
Compras de reservas	669	11	-	-	350	128	8	170	3
Ventas de reservas	(22)	-	-	-	(22)	-	-	-	-
Producción (1)	(112)	(6)	(1)	(13)	(37)	(30)	(5)	(20)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2015 (1)	1.293	16	8	356	390	237	128	158	-

Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Participadas									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1)	667	-	220	-	-	396	-	50	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	57	-	28	-	-	23	-	7	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	238	-	203	-	-	34	-	1	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	(14)	-	-	-	-	-	-	(14)	-
Producción (1)	(73)	-	(12)	-	-	(56)	-	(5)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2013 (1)	875	-	438	-	-	398	-	39	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	78	-	4	-	-	67	-	7	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	13	-	-	-	-	13	-	-	-
Compras de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(77)	-	(12)	-	-	(58)	-	(6)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2014 (1)	889	-	430	-	-	419	-	40	-
Revisión de estimaciones anteriores.....	216	(8)	174	-	-	47	-	3	-
Recuperación Mejorada.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extensiones y descubrimientos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras de reservas	66	48	-	-	-	18	-	-	-
Ventas de reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Producción (1)	(92)	(5)	(16)	-	-	(63)	-	(7)	-
Reservas al 31 de diciembre de 2015 (1)	1.080	35	588	-	-	420	-	36	-
Total reservas Sociedades Consolidadas y Participadas	2.373	51	596	356	390	657	128	194	-

Reservas probadas desarrolladas de petróleo crudo, condensado y GLP y gas natural:

Al 31 de diciembre de 2012	634	5	82	178	24	233	88	25	-
Sociedades Consolidadas	372	5	7	178	24	71	88	-	-
Sociedades Participadas	262	-	75	-	-	162	-	25	-
Al 31 de diciembre de 2013	594	3	76	162	18	237	75	22	-
Sociedades Consolidadas	340	3	8	162	18	74	75	-	-
Sociedades Participadas	254	-	68	-	-	163	-	22	-
Al 31 de diciembre de 2014	666	3	66	217	33	245	102	-	-
Sociedades Consolidadas	405	3	7	217	33	74	71	-	-
Sociedades Participadas	261	-	59	-	-	171	31	-	-
Al 31 de diciembre de 2015	1.430	38	264	214	251	426	77	160	-
Sociedades Consolidadas	901	15	8	214	251	204	77	132	-
Sociedades Participadas	529	23	256	-	-	222	-	28	-

Nota: Los movimientos de reservas agregados y los totales de reservas a 31 de diciembre, pueden diferir de los valores individuales mostrados debido a que en los cálculos se utilizan las cifras con una precisión mayor a la mostrada en la tabla.

(1) Los volúmenes de reservas probadas netas totales desarrolladas y no desarrolladas a 31 de diciembre de 2015, 2014, 2013 y 2012 incluyen un volumen estimado de aproximadamente 271, 250, 231 y 176 millones de barriles equivalentes, respectivamente, relativos a importes a pagar a terceros en concepto de regalías que, como se describe más arriba, constituyen una obligación financiera, o son sustancialmente equivalentes a un impuesto a la producción o similar. La producción neta en 2015, 2014 y 2013 incluye un volumen estimado de aproximadamente 12, 10 y 11 millones de barriles equivalentes, respectivamente, relativos a los citados pagos.

Medición normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados relativos a reservas probadas de hidrocarburos

La estimación de los flujos de caja netos futuros se ha realizado de acuerdo con los criterios establecidos por el sistema “SPE/WPC/AAPG/SPEE Petroleum Resources Management System”, referido normalmente por su acrónimo SPE-PRMS (SPE - Society of Petroleum Engineers)”. Los precios de los hidrocarburos y otras bases económicas sobre evolución futura de los costes se corresponden con la mejor estimación utilizada por la empresa para determinar el valor futuro de sus activos. Estas bases económicas se aplican a la producción futura estimada de las reservas probadas de petróleo y gas a la fecha del último balance presentado, menos los costes futuros estimados (basados en los costes actuales) para el desarrollo y la producción de las reservas probadas, y asumiendo la continuidad de las condiciones económicas existentes.

Los costes de producción futuros se han estimado en base a la estructura de costes al cierre del ejercicio y se proyectan de acuerdo a las bases económicas indicadas. Los costes de desarrollo futuros se han calculado en función de estudios técnicos realizados por Repsol y por los operadores con los que comparte la titularidad Repsol. Los impuestos estimados para cada uno de los ejercicios futuros han sido determinados de acuerdo al régimen contractual y fiscal al cierre del ejercicio. La tasa utilizada para actualizar los flujos de caja netos futuros ha sido el 10%.

El valor actual de los flujos de caja netos futuros estimado con las anteriores hipótesis no tiene la intención ni debería ser interpretado como el valor razonable de las reservas de hidrocarburos del Grupo. Una estimación del valor razonable de mercado de dichas reservas debería incluir la futura explotación de reservas no clasificadas aún como reservas probadas y una tasa de actualización representativa del valor en el tiempo del dinero al momento de la realización del cálculo y de las incertidumbres inherentes a las estimaciones de las reservas.

El cuadro siguiente presenta el valor actual de los flujos de caja netos futuros, relativos a reservas probadas de hidrocarburos, calculados sobre la base de las hipótesis anteriormente mencionadas.

	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Al 31 de diciembre de 2013									
Sociedades Consolidadas									
Flujos de caja futuros.....	24.182	304	181	6.714	3.626	3.684	9.673	-	-
Costes futuros de producción.....	(7.233)	(146)	(69)	(3.678)	(558)	(1.668)	(1.114)	-	-
Costes futuros de desarrollo y abandono.....	(2.040)	(239)	(39)	(322)	(540)	(398)	(502)	-	-
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(6.619)	50	(8)	(825)	(366)	(388)	(5.082)	-	-
Flujos netos de caja futuros D.D.I.....	8.290	(31)	65	1.889	2.162	1.230	2.975	-	-
Efecto de actualizar al 10%	(3.438)	124	(38)	(1.044)	(894)	(358)	(1.228)	-	-
Valor actual	4.852	93	27	845	1.268	872	1.747	-	-
Sociedades Participadas									
Flujos de caja futuros.....	20.576	-	9.393	-	-	10.057	-	1.126	-
Costes futuros de producción.....	(8.375)	-	(3.604)	-	-	(4.249)	-	(522)	-
Costes futuros de desarrollo y abandono.....	(2.798)	-	(980)	-	-	(1.673)	-	(145)	-
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(2.878)	-	(1.622)	-	-	(1.154)	-	(102)	-
Flujos netos de caja futuros D.D.I.....	6.525	-	3.187	-	-	2.981	-	357	-
Efecto de actualizar al 10%	(3.032)	-	(1.953)	-	-	(918)	-	(161)	-
Valor actual	3.493	-	1.234	-	-	2.063	-	196	-
Valor total actual.....	8.345	93	1.261	845	1.268	2.935	1.747	196	-

	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Al 31 de diciembre de 2014									
Sociedades Consolidadas									
Flujos de caja futuros.....	24.601	265	198	7.437	3.708	3.555	9.438	-	-
Costes futuros de producción.....	(7.358)	(127)	(75)	(3.769)	(593)	(1.784)	(1.010)	-	-
Costes futuros de desarrollo y abandono.....	(2.706)	(207)	(25)	(973)	(661)	(369)	(471)	-	-
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(6.529)	22	(9)	(799)	(563)	(268)	(4.912)	-	-
Flujos netos de caja futuros D.D.I.....	8.008	(47)	89	1.896	1.891	1.134	3.045	-	-
Efecto de actualizar al 10%	(3.002)	117	(42)	(1.123)	(522)	(264)	(1.168)	-	-
Valor actual	5.006	70	47	773	1.369	870	1.877	-	-
Sociedades Participadas									
Flujos de caja futuros.....	24.360	-	10.364	-	-	12.160	-	1.836	-
Costes futuros de producción.....	(9.922)	-	(3.983)	-	-	(4.978)	-	(961)	-
Costes futuros de desarrollo y abandono.....	(3.732)	-	(1.009)	-	-	(2.634)	-	(89)	-
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(3.087)	-	(1.750)	-	-	(1.161)	-	(176)	-
Flujos netos de caja futuros D.D.I.....	7.619	-	3.622	-	-	3.387	-	610	-
Efecto de actualizar al 10%	(3.291)	-	(2.147)	-	-	(865)	-	(279)	-
Valor actual	4.328	-	1.475	-	-	2.522	-	331	-
Valor total actual.....	9.334	70	1.522	773	1.369	3.392	1.877	331	-

Millones de euros

Al 31 de diciembre de 2015

Sociedades Consolidadas

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Flujos de caja futuros.....	47.888	792	123	8.255	14.679	8.570	8.521	6.948	-
Costes futuros de producción.....	(17.649)	(648)	(32)	(3.731)	(6.047)	(4.405)	(1.131)	(1.655)	-
Costes futuros de desarrollo y abandono.....	(8.115)	(1.477)	(1)	(969)	(2.017)	(2.744)	(404)	(467)	(36)
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(6.433)	1.622	(28)	(1.136)	(448)	(242)	(4.197)	(2.005)	1
Flujos netos de caja futuros D.D.I.....	15.691	289	62	2.419	6.167	1.179	2.789	2.821	(35)
Efecto de actualizar al 10%	(6.996)	(429)	(24)	(1.545)	(3.151)	287	(1.176)	(962)	4
Valor actual	8.695	(140)	38	874	3.016	1.466	1.613	1.859	(31)

Sociedades Participadas

Flujos de caja futuros.....	29.673	2.640	16.313	-	-	9.153	-	1.567	-
Costes futuros de producción.....	(12.281)	(2.447)	(5.315)	-	-	(3.642)	-	(877)	-
Costes futuros de desarrollo y abandono.....	(4.169)	(930)	(951)	-	-	(2.187)	-	(101)	-
Gastos futuros por impuestos sobre beneficios	(3.740)	997	(3.904)	-	-	(690)	-	(143)	-
Flujos netos de caja futuros D.D.I.....	9.483	260	6.143	-	-	2.634	-	446	-
Efecto de actualizar al 10%	(6.298)	(1.870)	(3.656)	-	-	(570)	-	(202)	-
Valor actual	3.185	(1.610)	2.487	-	-	2.064	-	244	-
Valor total actual.....	11.880	(1.750)	2.525	874	3.016	3.530	1.613	2.103	(31)

Cambios en la medición normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados relativos a reservas probadas de hidrocarburos

El siguiente cuadro muestra los cambios en el valor actual de los flujos de caja netos futuros durante 2013, 2014 y 2015:

Cambios en la medición normalizada de los flujos de caja futuros

	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Consolidadas									
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	5.644	161	18	837	1.521	966	2.141	-	-
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(48)	(22)	2	272	35	(116)	(219)	-	-
Cambios en los costes de desarrollo futuros	(242)	38	(25)	(54)	(128)	(44)	(29)	-	-
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período.....	(2.327)	(127)	(4)	(230)	(603)	(274)	(1.089)	-	-
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas..	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios netos por compra/venta de activos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados.....	155	13	-	(57)	162	119	(82)	-	-
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio.....	416	14	29	46	140	121	66	-	-
Efecto de la actualización a una fecha diferente.....	196	(2)	4	31	42	42	79	-	-
Otros no específicos.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios en impuestos sobre beneficios.....	1.058	18	3	-	99	58	880	-	-
Variación neta.....	(792)	(68)	9	8	(253)	(94)	(394)	-	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	4.852	93	27	845	1.268	872	1.747	-	-
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(774)	4	(1)	11	(303)	(197)	(288)	-	-
Cambios en los costes de desarrollo futuros	(165)	34	-	(133)	(8)	12	(70)	-	-
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período.....	(2.248)	(77)	(2)	(162)	(625)	(356)	(1.026)	-	-
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas..	112	-	-	65	-	47	-	-	-
Cambios netos por compra/venta de activos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados.....	857	11	(4)	(147)	682	58	257	-	-
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio.....	490	13	16	15	193	111	142	-	-
Efecto de la actualización a una fecha diferente.....	1.035	12	9	175	264	188	387	-	-
Otros no específicos.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios en impuestos sobre beneficios.....	847	(20)	2	104	(102)	135	728	-	-
Variación neta.....	154	(23)	20	(72)	101	(2)	130	-	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2014	5.006	70	47	773	1.369	870	1.877	-	-
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(4.465)	(67)	4	(65)	(942)	(847)	(2.251)	(286)	(11)
Cambios en los costes de desarrollo futuros	210	(7)	7	113	78	(33)	52	-	-
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período.....	(2.032)	(82)	(4)	(129)	(852)	(485)	(91)	(405)	16
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas..	460	-	-	-	324	136	-	-	-
Cambios netos por compra/venta de activos	5.204	163	-	-	1.729	920	190	2.239	(37)
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados.....	340	12	(33)	(31)	231	288	(174)	47	-
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio.....	1.270	104	17	62	474	336	153	122	2
Efecto de la actualización a una fecha diferente.....	1.084	6	11	170	296	180	386	35	-
Otros no específicos.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios en impuestos sobre beneficios.....	1.618	(339)	(11)	(19)	309	101	1.471	107	(1)
Variación neta.....	3.689	(210)	(9)	101	1.647	596	(264)	1.859	(31)
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	8.695	(140)	38	874	3.016	1.466	1.613	1.859	(31)

	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Sociedades Participadas									
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	2.886	-	824	-	-	1.914	-	148	-
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(203)	-	212	-	-	(425)	-	10	-
Cambios en los costes de desarrollo futuros	(129)	-	(111)	-	-	26	-	(44)	-
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período.....	(796)	-	(242)	-	-	(493)	-	(61)	-
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas..	750	-	509	-	-	230	-	11	-
Cambios netos por compra/venta de activos	(5)	-	-	-	-	-	-	(5)	-
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados.....	414	-	153	-	-	201	-	60	-
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio.....	591	-	183	-	-	333	-	75	-
Efecto de la actualización a una fecha diferente.....	138	-	44	-	-	84	-	10	-
Otros no específicos.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios en impuestos sobre beneficios.....	(153)	-	(338)	-	-	193	-	(8)	-
Variación neta.....	607	-	410	-	-	149	-	48	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	3.493	-	1.234	-	-	2.063	-	196	-
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(529)	-	(148)	-	-	(403)	-	22	-
Cambios en los costes de desarrollo futuros	(445)	-	(138)	-	-	(329)	-	22	-
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período.....	(1.185)	-	(239)	-	-	(877)	-	(69)	-
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas..	143	-	-	-	-	143	-	-	-
Cambios netos por compra/venta de activos	(4)	-	-	-	-	(4)	-	-	-
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados.....	1.091	-	78	-	-	935	-	78	-
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio.....	604	-	265	-	-	291	-	48	-
Efecto de la actualización a una fecha diferente.....	846	-	314	-	-	477	-	55	-
Otros no específicos.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios en impuestos sobre beneficios.....	314	-	109	-	-	226	-	(21)	-
Variación neta.....	835	-	241	-	-	459	-	135	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2014	4.329	-	1.475	-	-	2.523	-	331	-
Cambios por precios de venta o transferencia y por costes de producción futuros	(2.120)	(236)	120	-	-	(1.843)	-	(161)	-
Cambios en los costes de desarrollo futuros	304	-	111	-	-	201	-	(8)	-
Ventas y transferencias de petróleo y gas producidos durante el período.....	(1.662)	25	(282)	-	-	(1.317)	-	(88)	-
Cambios netos por extensiones, descubrimientos y mejora de la recuperación en las reservas..	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios netos por compra/venta de activos	(1.355)	(1.624)	-	-	-	269	-	-	-
Cambios netos por revisiones en los volúmenes estimados.....	1.748	98	1.111	-	-	492	-	47	-
Costes de desarrollo previamente estimados incurridos durante el ejercicio.....	1.235	196	318	-	-	701	-	20	-
Efecto de la actualización a una fecha diferente.....	914	(29)	358	-	-	517	-	68	-
Otros no específicos.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambios en impuestos sobre beneficios.....	(208)	(40)	(724)	-	-	521	-	35	-
Variación neta.....	(1.144)	(1.610)	1.012	-	-	(459)	-	(87)	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2015	3.185	(1.610)	2.487	-	-	2.064	-	244	-