

## 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>									
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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	-
	<b>8.973</b>	<b>367</b>	<b>47</b>	<b>940</b>	<b>4.509</b>	<b>1.556</b>	<b>1.466</b>	<b>88</b>	<b>-</b>
Equipos e instalaciones auxiliares .....	1.049	285	10	-	386	128	240	-	-
<b>Total costes capitalizados .....</b>	<b>10.022</b>	<b>652</b>	<b>57</b>	<b>940</b>	<b>4.895</b>	<b>1.684</b>	<b>1.706</b>	<b>88</b>	<b>-</b>
Amortización y provisión acumulada .....	(3.852)	(501)	(12)	(83)	(1.428)	(1.024)	(804)	-	-
<b>Importes netos (1).....</b>	<b>6.170</b>	<b>151</b>	<b>45</b>	<b>857</b>	<b>3.467</b>	<b>660</b>	<b>902</b>	<b>88</b>	<b>-</b>
<b>Sociedades Participadas</b>									
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	-
	<b>4.761</b>	<b>-</b>	<b>768</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.645</b>	<b>22</b>	<b>326</b>	<b>-</b>
Equipos e instalaciones auxiliares .....	1.300	-	246	-	-	1.054	-	-	-
<b>Total costes capitalizados .....</b>	<b>6.061</b>	<b>-</b>	<b>1.014</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.699</b>	<b>22</b>	<b>326</b>	<b>-</b>
Amortización y provisión acumulada .....	(2.489)	-	(290)	-	-	(2.160)	-	(39)	-
<b>Importes netos (1).....</b>	<b>3.572</b>	<b>-</b>	<b>724</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.539</b>	<b>22</b>	<b>287</b>	<b>-</b>

## Millones de euros

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<u>A 31 de diciembre de 2014</u>									
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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	-
	<b>10.639</b>	<b>433</b>	<b>61</b>	<b>992</b>	<b>5.432</b>	<b>1.835</b>	<b>1.807</b>	<b>79</b>	<b>-</b>
Equipos e instalaciones auxiliares .....	1.542	290	11	-	769	179	293	-	-
<b>Total costes capitalizados .....</b>	<b>12.181</b>	<b>723</b>	<b>72</b>	<b>992</b>	<b>6.201</b>	<b>2.014</b>	<b>2.100</b>	<b>79</b>	<b>-</b>
Amortización y provisión acumulada .....	(5.266)	(560)	(13)	(135)	(2.413)	(1.156)	(989)	-	-
<b>Importes netos (1).....</b>	<b>6.915</b>	<b>163</b>	<b>59</b>	<b>857</b>	<b>3.788</b>	<b>858</b>	<b>1.111</b>	<b>79</b>	<b>-</b>
<b>Sociedades Participadas</b>									
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	-
	<b>6.201</b>	<b>-</b>	<b>811</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.143</b>	<b>24</b>	<b>223</b>	<b>-</b>
Equipos e instalaciones auxiliares .....	1.699	-	670	-	-	1.029	-	-	-
<b>Total costes capitalizados .....</b>	<b>7.900</b>	<b>-</b>	<b>1.481</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.172</b>	<b>24</b>	<b>223</b>	<b>-</b>
Amortización y provisión acumulada .....	(3.348)	-	(374)	-	-	(2.919)	-	(55)	-
<b>Importes netos (1).....</b>	<b>4.552</b>	<b>-</b>	<b>1.107</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.253</b>	<b>24</b>	<b>168</b>	<b>-</b>

## Millones de euros

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<b>A 31 de diciembre de 2015</b>									
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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
	<b>26.363</b>	<b>863</b>	<b>74</b>	<b>1.063</b>	<b>10.694</b>	<b>6.295</b>	<b>2.201</b>	<b>4.733</b>	<b>440</b>
Equipos e instalaciones auxiliares .....	1.972	330	18	22	1.021	189	390	2	-
<b>Total costes capitalizados .....</b>	<b>28.335</b>	<b>1.193</b>	<b>92</b>	<b>1.085</b>	<b>11.715</b>	<b>6.484</b>	<b>2.591</b>	<b>4.735</b>	<b>440</b>
Amortización y provisión acumulada .....	(9.640)	(768)	(72)	(192)	(4.128)	(2.186)	(1.423)	(752)	(119)
<b>Importes netos .....</b>	<b>18.695</b>	<b>425</b>	<b>20</b>	<b>893</b>	<b>7.587</b>	<b>4.298</b>	<b>1.168</b>	<b>3.983</b>	<b>321</b>
<b>Sociedades Participadas</b>									
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	-
	<b>8.536</b>	<b>-</b>	<b>1.230</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.090</b>	<b>-</b>	<b>216</b>	<b>-</b>
Equipos e instalaciones auxiliares .....	2.362	-	1.139	-	-	1.223	-	-	-
<b>Total costes capitalizados .....</b>	<b>10.898</b>	<b>-</b>	<b>2.369</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.313</b>	<b>-</b>	<b>216</b>	<b>-</b>
Amortización y provisión acumulada .....	(4.525)	-	(568)	-	-	(3.890)	-	(67)	-
<b>Importes netos .....</b>	<b>6.373</b>	<b>-</b>	<b>1.801</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.423</b>	<b>-</b>	<b>149</b>	<b>-</b>

(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
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.738</b>	<b>165</b>	<b>15</b>	<b>121</b>	<b>936</b>	<b>238</b>	<b>137</b>	<b>104</b>	<b>22</b>

### **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	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.100</b>	<b>-</b>	<b>277</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>646</b>	<b>4</b>	<b>173</b>	<b>-</b>

Al 31 de diciembre de 2014	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.967</b>	<b>241</b>	<b>15</b>	<b>33</b>	<b>801</b>	<b>356</b>	<b>368</b>	<b>145</b>	<b>8</b>

### **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	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.075</b>	<b>-</b>	<b>366</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>685</b>	<b>1</b>	<b>23</b>	<b>-</b>

Al 31 de diciembre de 2015	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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)
<b>TOTAL</b>	<b>16.004</b>	<b>697</b>	<b>2</b>	<b>(8)</b>	<b>5.419</b>	<b>4.141</b>	<b>725</b>	<b>4.604</b>	<b>424</b>
<b>Sociedades Participadas</b>									
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	-
<b>TOTAL</b>	<b>2.048</b>	<b>212</b>	<b>535</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.281</b>	<b>1</b>	<b>19</b>	<b>-</b>

(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
<b>2013</b>									
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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	-	-
<b>Total ingresos .....</b>	<b>2.845</b>	<b>197</b>	<b>8</b>	<b>308</b>	<b>768</b>	<b>626</b>	<b>938</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
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)	-
<b>Beneficio antes de impuestos .....</b>	<b>1.213</b>	<b>(102)</b>	<b>(16)</b>	<b>144</b>	<b>366</b>	<b>145</b>	<b>727</b>	<b>(29)</b>	<b>(22)</b>
Impuestos sobre beneficios .....	(722)	62	(11)	(43)	(145)	(55)	(529)	(2)	1
<b>Resultado de las actividades .....</b>	<b>491</b>	<b>(40)</b>	<b>(27)</b>	<b>101</b>	<b>221</b>	<b>90</b>	<b>198</b>	<b>(31)</b>	<b>(21)</b>
<b>Sociedades Participadas</b>									
Ingresos									
Ventas a sociedades fuera del Grupo .....	1.410	-	452	-	-	771	-	187	-
Venta a sociedades del Grupo .....	469	-	-	-	-	469	-	-	-
Otros ingresos.....	7	-	-	-	-	7	-	-	-
<b>Total ingresos .....</b>	<b>1.886</b>	<b>-</b>	<b>452</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.247</b>	<b>-</b>	<b>187</b>	<b>-</b>
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)	-
<b>Beneficio antes de impuestos .....</b>	<b>696</b>	<b>-</b>	<b>208</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>452</b>	<b>(3)</b>	<b>39</b>	<b>-</b>
Impuestos sobre beneficios .....	(368)	-	(73)	-	-	(286)	1	(10)	-
<b>Resultado de las actividades .....</b>	<b>328</b>	<b>-</b>	<b>135</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>166</b>	<b>(2)</b>	<b>29</b>	<b>-</b>
<b>Resultado total de las actividades.....</b>	<b>819</b>	<b>(40)</b>	<b>108</b>	<b>101</b>	<b>221</b>	<b>256</b>	<b>196</b>	<b>(2)</b>	<b>(21)</b>

## Millones de euros

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<b>2014</b>									
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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	-	-
<b>Total ingresos .....</b>	<b>2.278</b>	<b>148</b>	<b>10</b>	<b>299</b>	<b>765</b>	<b>600</b>	<b>456</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
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)	-
<b>Beneficio antes de impuestos .....</b>	<b>(246)</b>	<b>(174)</b>	<b>(26)</b>	<b>84</b>	<b>(107)</b>	<b>20</b>	<b>60</b>	<b>(121)</b>	<b>18</b>
Impuestos sobre beneficios .....	(11)	65	6	(29)	36	-	(124)	41	(6)
<b>Resultado de las actividades .....</b>	<b>(257)</b>	<b>(109)</b>	<b>(20)</b>	<b>55</b>	<b>(71)</b>	<b>20</b>	<b>(64)</b>	<b>(80)</b>	<b>12</b>
<b>Sociedades Participadas</b>									
Ingresos									
Ventas a sociedades fuera del Grupo .....	1.705	-	409	-	-	1.136	-	160	-
Venta a sociedades del Grupo .....	229	-	-	-	-	229	-	-	-
Otros ingresos.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total ingresos .....</b>	<b>1.934</b>	<b>-</b>	<b>409</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.365</b>	<b>-</b>	<b>160</b>	<b>-</b>
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)	-
<b>Beneficio antes de impuestos .....</b>	<b>739</b>	<b>-</b>	<b>175</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>533</b>	<b>-</b>	<b>31</b>	<b>-</b>
Impuestos sobre beneficios .....	(323)	-	(44)	-	-	(275)	-	(4)	-
<b>Resultado de las actividades .....</b>	<b>416</b>	<b>-</b>	<b>131</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>258</b>	<b>-</b>	<b>27</b>	<b>-</b>
<b>Resultado total de las actividades.....</b>	<b>159</b>	<b>(109)</b>	<b>111</b>	<b>55</b>	<b>(71)</b>	<b>278</b>	<b>(64)</b>	<b>(53)</b>	<b>12</b>



## Millones de euros

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<b>2015</b>									
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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)	-	-
<b>Total ingresos .....</b>	<b>2.773</b>	<b>232</b>	<b>12</b>	<b>208</b>	<b>770</b>	<b>782</b>	<b>114</b>	<b>637</b>	<b>18</b>
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)	-
<b>Beneficio antes de impuestos .....</b>	<b>(4.228)</b>	<b>(620)</b>	<b>(117)</b>	<b>(11)</b>	<b>(1.358)</b>	<b>(677)</b>	<b>(828)</b>	<b>(615)</b>	<b>(2)</b>
Impuestos sobre beneficios .....	1.259	236	12	2	430	162	261	155	1
<b>Resultado de las actividades .....</b>	<b>(2.969)</b>	<b>(384)</b>	<b>(105)</b>	<b>(9)</b>	<b>(928)</b>	<b>(515)</b>	<b>(567)</b>	<b>(460)</b>	<b>(1)</b>
<b>Sociedades Participadas</b>									
Ingresos									
Ventas a sociedades fuera del Grupo .....	1.463	-	363	-	-	962	-	138	-
Venta a sociedades del Grupo .....	294	-	-	-	-	294	-	-	-
Otros ingresos.....	253	253	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total ingresos .....</b>	<b>2.010</b>	<b>253</b>	<b>363</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.256</b>	<b>-</b>	<b>138</b>	<b>-</b>
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)	-
<b>Beneficio antes de impuestos .....</b>	<b>(549)</b>	<b>1</b>	<b>(478)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(80)</b>	<b>(28)</b>	<b>36</b>	<b>-</b>
Impuestos sobre beneficios .....	(54)	-	50	-	-	(105)	8	(7)	-
<b>Resultado de las actividades .....</b>	<b>(603)</b>	<b>1</b>	<b>(428)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(185)</b>	<b>(20)</b>	<b>29</b>	<b>-</b>
<b>Resultado total de las actividades.....</b>	<b>(3.572)</b>	<b>(383)</b>	<b>(533)</b>	<b>(9)</b>	<b>(928)</b>	<b>(700)</b>	<b>(587)</b>	<b>(431)</b>	<b>(1)</b>

- (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
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1) .....	<b>290</b>	<b>5</b>	-	<b>62</b>	<b>46</b>	<b>51</b>	<b>125</b>	-	-
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) .....	<b>275</b>	<b>4</b>	-	<b>78</b>	<b>38</b>	<b>44</b>	<b>113</b>	-	-
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) .....	<b>278</b>	<b>3</b>	-	<b>84</b>	<b>45</b>	<b>40</b>	<b>105</b>	-	-
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) .....	<b>396</b>	<b>13</b>	-	<b>80</b>	<b>82</b>	<b>96</b>	<b>110</b>	<b>16</b>	-

## Millones de barriles

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<b>Sociedades Participadas</b>									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1) .....	<b>138</b>	-	<b>45</b>	-	-	<b>71</b>	-	<b>23</b>	-
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) .....	<b>146</b>	-	<b>44</b>	-	-	<b>76</b>	-	<b>26</b>	-
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) .....	<b>163</b>	-	<b>42</b>	-	-	<b>90</b>	-	<b>30</b>	-
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) .....	<b>192</b>	<b>30</b>	<b>42</b>	-	-	<b>91</b>	-	<b>29</b>	-
<b>Total reservas Sociedades Consolidadas y Participadas</b>	<b>588</b>	<b>43</b>	<b>42</b>	<b>80</b>	<b>82</b>	<b>186</b>	<b>110</b>	<b>45</b>	<b>0</b>

**Reservas probadas desarrolladas de petróleo crudo, condensado y GLP:**

Al 31 de diciembre de 2012 .....	<b>254</b>	<b>5</b>	<b>35</b>	<b>42</b>	<b>20</b>	<b>57</b>	<b>80</b>	<b>16</b>	-
Sociedades Consolidadas	187	5	-	42	20	40	80	-	-
Sociedades Participadas	67	-	35	-	-	17	-	16	-
Al 31 de diciembre de 2013 .....	<b>238</b>	<b>3</b>	<b>33</b>	<b>39</b>	<b>13</b>	<b>62</b>	<b>68</b>	<b>19</b>	-
Sociedades Consolidadas	162	3	-	39	13	38	68	-	-
Sociedades Participadas	76	-	33	-	-	24	-	19	-
Al 31 de diciembre de 2014 .....	<b>265</b>	<b>3</b>	<b>31</b>	<b>52</b>	<b>25</b>	<b>65</b>	<b>65</b>	<b>24</b>	-
Sociedades Consolidadas	181	3	-	52	25	36	65	-	-
Sociedades Participadas	84	-	31	-	-	29	-	24	-
Al 31 de diciembre de 2015 .....	<b>418</b>	<b>36</b>	<b>32</b>	<b>50</b>	<b>52</b>	<b>137</b>	<b>71</b>	<b>40</b>	-
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
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1) .....	<b>1.891</b>	-	<b>114</b>	<b>1.235</b>	<b>40</b>	<b>350</b>	<b>152</b>	-	-
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) .....	<b>2.043</b>	-	<b>88</b>	<b>1.433</b>	<b>44</b>	<b>329</b>	<b>148</b>	-	-
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) .....	<b>2.088</b>	-	<b>82</b>	<b>1.553</b>	<b>83</b>	<b>256</b>	<b>113</b>	-	-
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) .....	<b>5.039</b>	<b>14</b>	<b>47</b>	<b>1.549</b>	<b>1.733</b>	<b>794</b>	<b>103</b>	<b>799</b>	-
<b>Sociedades Participadas</b>									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1) .....	<b>2.969</b>	-	<b>986</b>	-	-	<b>1.828</b>	-	<b>155</b>	-
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) .....	<b>4.095</b>	-	<b>2.216</b>	-	-	<b>1.806</b>	-	<b>73</b>	-
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) .....	<b>4.076</b>	-	<b>2.177</b>	-	-	<b>1.844</b>	-	<b>55</b>	-
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) .....	<b>4.986</b>	<b>28</b>	<b>3.067</b>	-	-	<b>1.851</b>	-	<b>40</b>	-
<b>Total reservas Sociedades Consolidadas y Participadas</b>	<b>10.026</b>	<b>42</b>	<b>3.114</b>	<b>1.549</b>	<b>1.733</b>	<b>2.645</b>	<b>103</b>	<b>839</b>	-

## Miles de Millones de pies cúbicos

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<b>Reservas probadas desarrolladas de gas natural:</b>									
Al 31 de diciembre de 2012 .....	<b>2.133</b>	<b>0</b>	<b>267</b>	<b>764</b>	<b>18</b>	<b>985</b>	<b>46</b>	<b>54</b>	-
Sociedades Consolidadas	1.036	0	38	764	18	170	46	-	-
Sociedades Participadas	1.097	-	229	-	-	814	-	54	-
Al 31 de diciembre de 2013 .....	<b>1.998</b>	<b>0</b>	<b>241</b>	<b>691</b>	<b>24</b>	<b>980</b>	<b>41</b>	<b>22</b>	-
Sociedades Consolidadas	997	0	43	691	24	199	41	-	-
Sociedades Participadas	1.001	-	198	-	-	781	-	22	-
Al 31 de diciembre de 2014 .....	<b>2.251</b>	-	<b>195</b>	<b>926</b>	<b>49</b>	<b>1.016</b>	<b>65</b>	-	-
Sociedades Consolidadas	1.262	-	37	926	49	218	32	-	-
Sociedades Participadas	989	-	158	-	-	798	33	-	-
Al 31 de diciembre de 2015 .....	<b>5.697</b>	<b>15</b>	<b>1.308</b>	<b>926</b>	<b>1.120</b>	<b>1.622</b>	<b>33</b>	<b>673</b>	-
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
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1) .....	<b>626</b>	<b>5</b>	<b>20</b>	<b>282</b>	<b>53</b>	<b>114</b>	<b>152</b>	-	-
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) .....	<b>639</b>	<b>4</b>	<b>16</b>	<b>333</b>	<b>45</b>	<b>103</b>	<b>139</b>	-	-
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) .....	<b>650</b>	<b>3</b>	<b>15</b>	<b>361</b>	<b>60</b>	<b>86</b>	<b>125</b>	-	-
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) .....	<b>1.293</b>	<b>16</b>	<b>8</b>	<b>356</b>	<b>390</b>	<b>237</b>	<b>128</b>	<b>158</b>	-

## Millones de barriles equivalentes de petróleo crudo

	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<b>Sociedades Participadas</b>									
Reservas al 31 de diciembre de 2012 (1) .....	<b>667</b>	-	<b>220</b>	-	-	<b>396</b>	-	<b>50</b>	-
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) .....	<b>875</b>	-	<b>438</b>	-	-	<b>398</b>	-	<b>39</b>	-
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) .....	<b>889</b>	-	<b>430</b>	-	-	<b>419</b>	-	<b>40</b>	-
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) .....	<b>1.080</b>	<b>35</b>	<b>588</b>	-	-	<b>420</b>	-	<b>36</b>	-
<b>Total reservas Sociedades Consolidadas y Participadas</b>	<b>2.373</b>	<b>51</b>	<b>596</b>	<b>356</b>	<b>390</b>	<b>657</b>	<b>128</b>	<b>194</b>	-

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

Al 31 de diciembre de 2012 .....	<b>634</b>	<b>5</b>	<b>82</b>	<b>178</b>	<b>24</b>	<b>233</b>	<b>88</b>	<b>25</b>	-
Sociedades Consolidadas	372	5	7	178	24	71	88	-	-
Sociedades Participadas	262	-	75	-	-	162	-	25	-
Al 31 de diciembre de 2013 .....	<b>594</b>	<b>3</b>	<b>76</b>	<b>162</b>	<b>18</b>	<b>237</b>	<b>75</b>	<b>22</b>	-
Sociedades Consolidadas	340	3	8	162	18	74	75	-	-
Sociedades Participadas	254	-	68	-	-	163	-	22	-
Al 31 de diciembre de 2014 .....	<b>666</b>	<b>3</b>	<b>66</b>	<b>217</b>	<b>33</b>	<b>245</b>	<b>102</b>	-	-
Sociedades Consolidadas	405	3	7	217	33	74	71	-	-
Sociedades Participadas	261	-	59	-	-	171	31	-	-
Al 31 de diciembre de 2015 .....	<b>1.430</b>	<b>38</b>	<b>264</b>	<b>214</b>	<b>251</b>	<b>426</b>	<b>77</b>	<b>160</b>	-
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									
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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 .....	<b>4.852</b>	<b>93</b>	<b>27</b>	<b>845</b>	<b>1.268</b>	<b>872</b>	<b>1.747</b>	-	-
<b>Sociedades Participadas</b>									
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 .....	<b>3.493</b>	-	<b>1.234</b>	-	-	2.063	-	<b>196</b>	-
<b>Valor total actual.....</b>	<b>8.345</b>	<b>93</b>	<b>1.261</b>	<b>845</b>	<b>1.268</b>	<b>2.935</b>	<b>1.747</b>	<b>196</b>	-

	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
Al 31 de diciembre de 2014									
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
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 .....	<b>5.006</b>	<b>70</b>	<b>47</b>	<b>773</b>	<b>1.369</b>	<b>870</b>	<b>1.877</b>	-	-
<b>Sociedades Participadas</b>									
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 .....	<b>4.328</b>	-	<b>1.475</b>	-	-	<b>2.522</b>	-	<b>331</b>	-
<b>Valor total actual.....</b>	<b>9.334</b>	<b>70</b>	<b>1.522</b>	<b>773</b>	<b>1.369</b>	<b>3.392</b>	<b>1.877</b>	<b>331</b>	-

## 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 .....	<b>8.695</b>	<b>(140)</b>	<b>38</b>	<b>874</b>	<b>3.016</b>	<b>1.466</b>	<b>1.613</b>	<b>1.859</b>	<b>(31)</b>

**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 .....	<b>3.185</b>	<b>(1.610)</b>	<b>2.487</b>	-	-	<b>2.064</b>	-	<b>244</b>	-
<b>Valor total actual.....</b>	<b>11.880</b>	<b>(1.750)</b>	<b>2.525</b>	<b>874</b>	<b>3.016</b>	<b>3.530</b>	<b>1.613</b>	<b>2.103</b>	<b>(31)</b>

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
<b>Sociedades Consolidadas</b>									
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2012</b>	<b>5.644</b>	<b>161</b>	<b>18</b>	<b>837</b>	<b>1.521</b>	<b>966</b>	<b>2.141</b>	-	-
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)	-	-
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2013</b>	<b>4.852</b>	<b>93</b>	<b>27</b>	<b>845</b>	<b>1.268</b>	<b>872</b>	<b>1.747</b>	-	-
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	-	-
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>5.006</b>	<b>70</b>	<b>47</b>	<b>773</b>	<b>1.369</b>	<b>870</b>	<b>1.877</b>	-	-
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)
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2015</b>	<b>8.695</b>	<b>(140)</b>	<b>38</b>	<b>874</b>	<b>3.016</b>	<b>1.466</b>	<b>1.613</b>	<b>1.859</b>	<b>(31)</b>

	Millones de euros								
	Total	Europa	Venezuela	Perú	Estados Unidos	Resto de América	África	Asia	Oceanía
<b>Sociedades Participadas</b>									
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2012</b>	<b>2.886</b>	-	<b>824</b>	-	-	<b>1.914</b>	-	<b>148</b>	-
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	-
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2013</b>	<b>3.493</b>	-	<b>1.234</b>	-	-	<b>2.063</b>	-	<b>196</b>	-
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	-
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>4.329</b>	-	<b>1.475</b>	-	-	<b>2.523</b>	-	<b>331</b>	-
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)	-
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2015</b>	<b>3.185</b>	<b>(1.610)</b>	<b>2.487</b>	-	-	<b>2.064</b>	-	<b>244</b>	-