



**Dirección General
de Comunicación**

Paseo de la
Castellana, 278-280
28046 Madrid
España

Tls. 91 753 81 00
91 753 80 00
Fax 91 314 28 21
91 753 94 94
prensa@repsol.com
www.repsol.com

Madrid, 8 de mayo de 2009
Nº de páginas: 11

**En lo que va de año, la compañía ha alcanzado su récord
histórico de descubrimientos de hidrocarburos**

**REPSOL OBTIENE UN RESULTADO OPERATIVO DE 963
MILLONES DE EUROS EN UN TRIMESTRE MARCADO POR
LA BRUSCA CAIDA DEL PRECIO DEL CRUDO**

- El resultado operativo se redujo un 28% y alcanzó los 963 millones de euros, sin tener en cuenta el efecto patrimonial. El precio del crudo Brent y del WTI cayeron un 54% y un 56% respectivamente.
- El beneficio neto alcanzó los 516 millones de euros afectado por la caída del precio del crudo.
- En lo que va de año, Repsol ha participado en 10 importantes hallazgos de hidrocarburos en Brasil, Golfo de México y Norte de África. Estos descubrimientos se suman a los de 2008, en los que la compañía participó en 3 de los 5 mayores del mundo.
- La generación de caja y el elevado nivel de liquidez (7.000 millones de euros) aseguran el cumplimiento del plan de inversiones de la compañía.
- El resultado del área de downstream continúa mostrando fortaleza y mejora un 52%, descontado el efecto contable negativo ocasionado por la diferencia en la valoración de los stocks de productos.



Repsol obtuvo en el primer trimestre de 2009 un resultado de 963 millones de euros, sin contar el efecto inventario, lo que supone un descenso del 27,7% respecto al del mismo periodo del año anterior. El beneficio neto, incluyendo el citado efecto, alcanzó los 516 millones de euros, un 57,4% inferior al registrado en el primer trimestre de 2008.

Estas cifras tuvieron lugar en un contexto caracterizado por la brusca caída del precio del crudo y una drástica contracción de la actividad económica, así como por los menores resultados extraordinarios registrados frente al primer trimestre de 2008, en el que se contabilizaron parte de los ingresos provenientes de la venta de un porcentaje de YPF.

Durante el primer trimestre de 2009, los resultados de todo el sector petrolero se vieron severamente afectados por la caída de los precios internacionales del crudo y gas. La cotización media del crudo Brent en este periodo fue de 44,5 dólares barril, un 54,0% inferior a los 96,7 dólares barril del primer trimestre de 2008. También el crudo WTI (West Texas Intermediate) cotizó a 43,3 dólares barril durante los primeros tres meses de 2009 y a 97,8 dólares barril en el mismo periodo del año anterior, lo que supone una reducción del 55,7%.

Por su parte, el precio medio de realización del gas en el trimestre se situó en 2,5 dólares/miles pies cúbicos, frente a los 4,3 dólares del trimestre anterior (lo que supone una caída del 41,9%).

La deuda financiera neta de la compañía al final del primer trimestre de 2009 se situó en 5.376 millones de euros, lo que supone un incremento de 2.042 millones de euros respecto al cierre de 2008 (3.334 millones de euros). Este aumento se explica principalmente por el impacto que ha tenido en el importe de la deuda consolidada del Grupo la operación de adquisición de Unión Fenosa por parte de Gas Natural.

En el actual entorno de crisis financiera y crediticia mundial, Repsol presenta un elevado nivel de liquidez, de 7.000 millones de euros, y una sólida posición financiera para afrontar su plan de inversiones.

Respondiendo al actual contexto económico, la compañía ha puesto en marcha un plan extraordinario de ahorro de 1.500 millones de euros, lo que supone una reducción superior al 10% en el presupuesto inicialmente previsto para el ejercicio. Esta medida se centra en la revisión de los gastos corrientes y de todas las compras y contrataciones de la compañía.



UPSTREAM: RÉCORD DE DESCUBRIMIENTOS

El resultado de explotación en el área de Upstream (Exploración y Producción) alcanzó los 185 millones de euros, lo que supone un descenso del 67,9% respecto al primer trimestre de 2008, motivado por la caída del 54,2% y 41,9% en los precios de realización del crudo y del gas respectivamente.

Durante este periodo, Repsol ha alcanzado un récord de descubrimientos de hidrocarburos con 10 importantes hallazgos en Brasil, Golfo de México y Norte de África, áreas clave de crecimiento para la compañía. Los éxitos exploratorios de 2009 se suman a los obtenidos en 2008, año en el que Repsol participó en 3 de los 5 mayores descubrimientos del mundo.

La producción de hidrocarburos de Repsol en el primer trimestre de 2009 fue de 317.350 bep/día, un 3,2% superior a la del mismo periodo de 2008 una vez aislados los efectos negativos debidos a cambios contractuales en Bolivia y Libia y a pesar de la reducción de las cuotas de la OPEP.

Las inversiones en el área de Upstream en el primer trimestre de 2009 ascendieron a 314 millones de euros. Las inversiones en desarrollo representaron un 38% de la inversión y han sido realizadas fundamentalmente en USA (46%) Trinidad y Tobago (20%) y Libia (9%).

El resultado de explotación en el área de GNL (gas natural licuado) alcanzó los 11 millones de euros, un 65,6% menos que en el primer trimestre de 2008. La evolución de estos resultados se debió a los menores precios del gas natural y la electricidad en España y a menores oportunidades de comercialización en Asia.

Las inversiones en GNL ascendieron a 30 millones de euros y se han dedicado fundamentalmente a completar el proyecto de construcción y operación de la terminal de regasificación de Canaport LNG, en Canadá.



FORTALEZA DEL NEGOCIO DEL DOWNSTREAM

El resultado de explotación del área de Downstream (Refino, Marketing, GLP y Química), sin tener en cuenta el efecto contable de los inventarios, ascendió a 316 millones de euros los que supone un aumento del 51,9% respecto al mismo trimestre del año anterior. El resultado de explotación, incluido el efecto inventario, ascendió 293 millones de euros, un 39,2% inferior al del mismo periodo de 2008. Esto se explica principalmente por la diferencia de valoración entre el primer trimestre de 2008 y el primer trimestre de 2009, que se sitúa en 297 millones de euros.

Las inversiones del área de Downstream en el primer trimestre de 2009 ascendieron a 325 millones de euros y se destinaron fundamentalmente a los proyectos de ampliación de Cartagena y a la Unidad Reductora de fuelóleo de Bilbao.

EL RESULTADO DE YPF ALCANZA 323 MILLONES

El resultado de explotación de YPF alcanzó los 323 millones de euros, un 11,5% menos que en el mismo periodo del ejercicio anterior. El incremento de los precios de comercialización ha compensado parcialmente la disminución de los ingresos por exportaciones (consecuencia de la caída de los precios internacionales) y la de los productos vendidos internamente, pero referenciados a la evolución de dichas cotizaciones internacionales del crudo.

Las inversiones de YPF en el primer trimestre ascendieron a 236 millones de euros y se han destinado en un 83% a proyectos de desarrollo en Exploración y Producción.

GAS NATURAL SDG CRECE UN 7,6%

El resultado de explotación de Gas Natural SDG en el primer trimestre ascendió a 169 millones de euros, frente a los 157 millones de euros del mismo periodo del año anterior, lo que supone un incremento del 7,6%.

Las inversiones de Gas Natural SDG durante el primer trimestre de 2009 ascendieron a 1.963 millones de euros. Estas inversiones se han dedicado fundamentalmente al aumento de su participación en Unión Fenosa y a las actividades de distribución y generación de electricidad.



RESULTADOS DE REPSOL YPF
(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	Enero – Marzo		Variación %
	2008	2009	
Resultado Neto	1.212	516	(57,4)
Resultado de Explotación	1.606	940	(41,5)
Resultado de Explotación CCS (sin efecto inventario)	1.332	963	(27,7)
Resultado de Explotación Recurrente CCS (sin efecto inventario)	1.371	746	(45,6)

RESULTADOS DE REPSOL YPF EN BASE A SUS PRINCIPALES COMPONENTES
(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	Enero - Marzo		Variación %
	2008	2009	
EBITDA	2.422	1.443	(40,4)
Resultado de explotación	1.606	940	(41,5)
Resultado financiero	52	(37)	-
Resultado antes de impuestos y participadas	1.658	903	(45,5)
Impuesto sobre beneficios	(412)	(356)	(13,6)
Resultado de entidades valoradas por el método de participación	26	27	3,8
Resultado consolidado del periodo	1.272	574	(54,9)
Resultado atribuido a intereses minoritarios	60	58	(3,3)
RESULTADO NETO	1.212	516	(57,4)



ANÁLISIS DEL RESULTADO
DE EXPLOTACIÓN DE REPSOL YPF POR ACTIVIDADES

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	Enero - Marzo		Variación %
	2008	2009	
Upstream	576	185	(67,9)
GNL	32	11	(65,6)
Downstream	482	293	(39,2)
YPF	365	323	(11,5)
Gas Natural SDG	157	169	7,6
Corporación y otros	(6)	(41)	(583,3)
TOTAL	1.606	940	(41,5)

PRINCIPALES MAGNITUDES DEL “CORE BUSINESS”

	Enero - Marzo		Variación %
	2008	2009	
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	333	317	(4,8)
Crudo procesado (millones de tep)	10,1	9,2	(9,6)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	11.072	9.492	(14,3)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	793	458	(42,3)
Ventas de GLP (miles de toneladas)	917	871	(5,0)



PRINCIPALES MAGNITUDES DE YPF

	Enero – Marzo		Variación %
	2008	2009	
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	632	601	(5,0)
Crudo procesado (millones de tep)	4,2	4,0	(3,9)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	3.705	3.539	(4,5)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	406	270	(33,7)
Ventas de GLP (miles de toneladas)	114	113	(0,3)



BALANCE DE SITUACIÓN COMPARATIVO DE REPSOL YPF

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DICIEMBRE 2008	MARZO 2009
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	2.851	3.014
Otro inmovilizado intangible	1.228	1.395
Inmovilizado material	25.737	27.546
Inversiones inmobiliarias	31	31
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	525	3.102
Activos financieros no corrientes:		
Instrumentos financieros no corrientes	1.585	1.732
Otros	881	132
Activos por impuestos diferidos	1.463	1.488
Otros activos no corrientes	276	314
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta (*)	1.251	1.309
Existencias	3.584	3.692
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.632	6.163
Otros activos financieros corrientes	494	708
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2.891	3.354
TOTAL ACTIVO	49.429	53.980
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante	20.100	21.078
Atribuido a los intereses minoritarios	1.170	1.248
PASIVO NO CORRIENTE		
Subvenciones	108	109
Provisiones no corrientes	2.710	2.800
Pasivos financieros no corrientes	10.315	11.461
Pasivos por impuesto diferido	2.554	2.729
Otros pasivos no corrientes:		
Deuda no corriente por arrendamiento financiero	721	1.601
Otros	730	969
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta (*)	601	629
Provisiones corrientes	437	399
Pasivos financieros corrientes	1.788	3.478
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar:		
Deuda corriente por arrendamiento financiero	31	133
Otros acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.164	7.346
TOTAL PASIVO	49.429	53.980

(*) En estas líneas se incluyen los activos y pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta.



HECHOS DESTACADOS 2009

Nueva estructura organizativa

El Consejo de Administración de Repsol aprobó el 26 de febrero cambios organizativos encaminados a simplificar y concentrar el equipo directivo de la compañía. La nueva organización, que reduce en tres el número de direcciones generales, supone una mayor racionalización y simplificación de la cúpula directiva de Repsol, y profundiza en los perfiles profesionales multidisciplinares, con visión global y gran capacidad de adaptación a entornos de cambio.

Nombramiento en el Consejo

El Consejo de Administración de Repsol acordó el pasado 25 de marzo proponer a la Junta General de Accionistas, que se celebrará el próximo 14 de mayo, la designación como Consejera Independiente de María Isabel Gabarró Miquel, que ocupará la vacante producida por la renuncia de Antonio Hernández-Gil, la cual se hará efectiva el mismo día de celebración de la Junta General.

Repsol reconocida como compañía “Gold Class”

El Anuario de Sostenibilidad 2009, realizado por PricewaterhouseCoopers y Sustainable Asset Management (SAM), calificó a finales de enero a Repsol como una de las cinco compañías “Gold Class” de las 109 evaluadas en el sector Oil&Gas. La compañía fue especialmente reconocida por su estrategia ante el cambio climático y su relación con las comunidades.

Refuerzo de la presencia en Trinidad y Tobago

El Presidente Ejecutivo de Repsol, Antonio Brufau, anunció el 17 de febrero que la compañía reforzará sus inversiones en Trinidad y Tobago y participará en nuevas rondas exploratorias de hidrocarburos. En este país, Repsol participa en la planta Atlantic LNG, desde donde se suministra el 20% del gas que consume España.

Principio de acuerdo en Ecuador

El pasado 13 de marzo Repsol y el Gobierno de Ecuador alcanzaron un acuerdo que permitirá, en el plazo de un año, establecer un marco contractual estable. En virtud del citado acuerdo, se amplía en seis años, de 2012 a 2018, el período de explotación del Bloque 16, y se establece un plazo transitorio de un año, durante el cual el gobierno ecuatoriano reducirá del 99% al 70% el impuesto sobre los beneficios extraordinarios. Durante ese año se negociará entre ambas partes un Contrato de Prestación de Servicios de largo plazo que regulará de manera definitiva las actividades de Repsol en Ecuador.



Comienza la producción en el campo Shenzi

A finales de marzo, Repsol comenzó la producción de petróleo y gas en el campo Shenzi, en aguas del Golfo de México estadounidense, una de las zonas de aguas profundas más atractivas del mundo en rentabilidad y potencial, en la que la compañía posee 72 licencias.

La plataforma encargada de extraer los hidrocarburos tiene una capacidad de producción de 100.000 barriles de petróleo/día y 50 millones de pies cúbicos/día de gas, y se alimenta de 7 pozos conectados, que se ampliarán hasta un total de 15. El desarrollo de la primera fase del proyecto se culminó antes del plazo previsto y de acuerdo con el presupuesto.

Éxito sin precedentes de la campaña exploratoria

Cuatro nuevos yacimientos de gas en Argelia

El pasado 26 de enero Repsol anunció el descubrimiento de tres nuevos pozos de gas en el desierto del Sahara argelino, uno en la Cuenca de Reggane, otro en la adyacente Cuenca de Ahnet y un tercero en la Cuenca de Berkine. Todos ellos, que arrojan un caudal inicial equivalente al 1% del consumo de gas en España, apuntan en sus primeras pruebas un alto potencial. El 1 de abril, Repsol realizó un nuevo descubrimiento de gas en la cuenca de Ahnet, que confirma el potencial del área y ofrece nuevas posibilidades de desarrollo. Repsol, con una participación del 33,75%, es el operador del consorcio descubridor de este pozo, denominado TGFO-1.

Importante descubrimiento de petróleo en el Golfo de México

Repsol comunicó el 6 de febrero un nuevo e importante descubrimiento de petróleo en aguas estadounidenses del Golfo de México, el pozo submarino Buckskin, a 300 kilómetros de la costa de Houston. Repsol es el operador exploratorio del yacimiento, adyacente y con una estructura geológica similar al campo Jack, operado por la petrolera Chevron, que apunta la existencia de importantes recursos de petróleo ligero y dulce.

Descubrimiento de gas en aguas de Marruecos

El 30 de marzo Repsol realizó un descubrimiento de gas en la zona exploratoria de Tánger-Larache, a 40 kilómetros de la costa de Marruecos. El hallazgo consiste en dos columnas de gas que suman 90 metros en el pozo denominado Anchois-1, a una profundidad de 2.359 metros. Repsol, con una participación del 36%, es la operadora del consorcio descubridor.



La Cuenca de Santos, una zona con gran potencial

Repsol y Petrobrás confirmaron el 13 de abril a las autoridades brasileñas la viabilidad económica del descubrimiento Piracucá, realizado en el mes de enero en el bloque BM-S-7, en aguas someras de la Cuenca de Santos brasileña. Se trata de un yacimiento de crudo ligero y gas, con un volumen preliminar “in situ” estimado en 550 millones de barriles equivalentes.

Tan sólo dos días después, el 15 de abril, Repsol anunció un nuevo descubrimiento en la misma Cuenca de Santos. El pozo, denominado Iguazú, se sitúa en el área BM-S-9, a 340 kilómetros de la costa del estado de São Paulo, y en profundidades de agua de 2.140 metros. Esta es la misma área de evaluación en la que se encuentran los megacampos de Carioca y Guará. El consorcio descubridor, en el que Repsol participa con un 25%, continuará con el Plan de Evaluación del área y prevé la perforación de un nuevo pozo a corto plazo. Los primeros resultados de las pruebas realizadas en el pozo Iguazú muestran indicios de crudo ligero a profundidades de cerca de 4.900 metros.

El pasado 15 de enero Repsol halló indicios de hidrocarburos en el pozo Panoramix (S-M-674), situado en el área BM-S-48 a 180 kilómetros de la costa del estado de São Paulo, y en profundidades de agua de 170 metros en la Cuenca de Santos.

Primer descubrimiento off-shore en Libia

Repsol realizó el pasado mes de abril su primer descubrimiento “offshore” de hidrocarburos en la costa de Libia, país en el que es el mayor operador extranjero y en el que la compañía tiene una importante presencia. El pozo, que alcanzó una profundidad de 4.820 metros, con una lámina de agua de unos 50 metros, es el primero realizado en el bloque NC 202 ubicado en la Cuenca de Sirte, a unos 15 km de la costa, cuya concesión adjudicó NOC a Repsol y sus socios en noviembre de 2003.