



*Dirección Corporativa
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 75394 94
www.repsol.com
prensa@repsol.com

Madrid, 12 de noviembre de 2009

Nº de págs.: 15

RESULTADOS ENERO-SEPTIEMBRE 2009

CON UN NUEVO RÉCORD DE DESCUBRIMIENTOS EN 2009

REPSOL ALCANZA UN BENEFICIO NETO DE 1.257 MILLONES DE EUROS

- En línea con el conjunto del sector, el beneficio neto descendió un 55,4% debido al descenso de los precios internacionales del crudo (-49%) y del gas (-60%) y de los márgenes del refino en España (-74,3%).
- Los resultados de explotación del tercer trimestre superaron los alcanzados en el trimestre anterior, reflejo de cierta mejora de la situación económica.
- En lo que va de año, la compañía ha desarrollado una exitosa campaña exploratoria con 15 descubrimientos, entre los que destacan 2 de los mayores del mundo en Brasil y Venezuela.
- En el mes de octubre, se confirmó el elevado potencial del campo exploratorio de Shenzi en Estados Unidos, donde ya se están produciendo al día 120.000 barriles de petróleo, un 20% más de lo previsto.
- Según Antonio Brufau, “los recientes descubrimientos incrementan el valor de la compañía y consolidan la transformación de su estructura de negocio”.



Repsol obtuvo en los primeros nueve meses de 2009 un beneficio neto de 1.257 millones de euros en un entorno marcado por el descenso de los precios internacionales del crudo y del gas, y la brusca caída de los márgenes de refino en España. El resultado, en línea con los presentados por el resto de las empresas del sector, supone un descenso del 55,4% frente al mismo periodo de 2008.

El resultado de explotación del Grupo Repsol YPF fue de 2.484 millones de euros, un 51% inferior a los de los primeros nueve meses del año anterior. No obstante, durante el tercer trimestre de 2009 los resultados de explotación de la compañía experimentaron una ligera mejora respecto a los obtenidos en el trimestre anterior, reflejo de los signos de recuperación mostrados por el entorno económico.

DESCENSO DE LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL CRUDO Y DEL GAS

Durante los primeros nueve meses del año los resultados del sector petrolero se han visto severamente afectados por la caída de la demanda y de los precios internacionales del crudo y del gas, además de las restricciones de producción impuestas por la OPEP y el brusco descenso de los márgenes de refino.

A lo largo del periodo, la cotización media del crudo Brent, fue de 57,3 dólares/barril, un 48,4% inferior a los 111,1 dólares/barril de los primeros nueve meses de 2008. El petróleo West Texas también cotizó a 57,3 dólares/barril, un 49,5% por debajo de los 113,5 dólares/barril del 2008. Por lo que se refiere al gas, el precio medio del Henry Hub en el periodo se situó en 3,9 dólares/MBtu, frente a los 9,7 dólares del año anterior, lo que supone una caída del 59,8%. Por su parte, los márgenes de refino en España disminuyeron en el periodo un 74,3%, al pasar de 7 dólares/barril a 1,8 dólares/barril.

SITUACION FINANCIERA Y DEUDA

El plan extraordinario de ahorro de costes de 1.500 millones de euros, emprendido por la compañía en respuesta al actual contexto económico, continúa desarrollándose con éxito. Además de reducir los gastos corporativos y de congelar las retribuciones del Presidente, Consejo de Administración y equipo directivo de la compañía, Repsol sigue renegociando contratos con proveedores para adecuarlos al nuevo escenario macroeconómico.

La deuda financiera neta de Repsol a 30 de septiembre se situó en 10.575 millones de euros, lo que supone un incremento de 170 millones de euros respecto al trimestre anterior, a pesar de haberse producido en este tercer trimestre el pago del dividendo complementario correspondiente al ejercicio 2008, por importe de 641 millones de euros. El ratio de deuda sobre capital empleado al cierre del trimestre se situó en el 29,6%.



Descontando el efecto por consolidación de la deuda de Gas Natural, la deuda neta de Repsol se situó en 4.062 millones de euros, con un ratio de deuda neta sobre capital empleado de 14,2%.

SE CONFIRMA EL ELEVADO POTENCIAL DE PRODUCCIÓN EN BRASIL, VENEZUELA Y ESTADOS UNIDOS

Durante 2009 Repsol está realizando una exitosa campaña exploratoria, con 15 hallazgos de hidrocarburos que incluyen el mayor descubrimiento de gas de su historia en Venezuela. Como resultado, Repsol incorpora un gran volumen de recursos que supondrá el crecimiento de las reservas y de la producción a lo largo de los próximos años.

Desde la última presentación de resultados, Repsol ha anunciado los descubrimientos de Abaré Oeste en Brasil, Perla 1X en Venezuela, y Venus B-1 en Sierra Leona.

En Brasil, en aguas profundas de la Cuenca de Santos, Repsol realizó un nuevo hallazgo de crudo y gas en el bloque BM-S-9, en el pozo denominado Abaré Oeste, que se suma a los de Vampira, Panoramix, Piracucá e Iguazú, ya anunciados en el primer semestre de 2009.

También en Brasil, Repsol confirmó el alto potencial del pozo Guarά tras efectuar las pruebas de producción que permiten estimar el volumen recuperable del área entre 1.100 y 2.000 millones de barriles de crudo ligero de alta calidad y de gas natural. Debido a su elevado potencial, se ha decidido instalar en Guarά una plataforma para producir 120.000 barriles equivalentes de petróleo al día, convirtiéndose en el segundo campo en entrar en producción de toda el área presalina de la prolifera Cuenca de Santos.

En Venezuela, Repsol realizó el descubrimiento de gas más grande de la historia de la compañía. Los volúmenes recuperables de gas en el pozo Perla 1X se han estimado entre 1.000 y 1.400 millones de barriles equivalentes de petróleo.

En el Golfo de México (Estados Unidos), al descubrimiento en el primer semestre en el pozo de Buckskin, se suman dos nuevos hallazgos en el campo de Shenzi en los pozos G109 y Shenzi-8 que apuntan la existencia de importantes recursos de petróleo. La producción de petróleo y gas en el campo Shenzi ha superado ya sus expectativas iniciales en un 20%.

Asimismo, en el mes de septiembre Repsol anunció el primer descubrimiento de hidrocarburos en aguas de Sierra Leona, lo que demuestra el potencial de una zona que no había sido explorada previamente.



El resultado de explotación del área de Upstream (Exploración y Producción) en los nueve primeros meses de 2009 alcanzó los 618 millones de euros, lo que supone un descenso del 69,1% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior debido, en gran medida, a la brusca caída de los precios del petróleo y el gas en relación a los históricamente altos registrados durante 2008.

La producción total de gas y líquidos del área fue de 328.297 barriles equivalentes de petróleo al día frente a los 333.540 barriles equivalentes de petróleo al día del mismo periodo del año anterior, lo que supone un descenso del 1,6%, y se debe a la caída de demanda en Venezuela y Brasil, así como a la parada programada de mantenimiento en una planta de proceso de gas en Argelia. Descontando los efectos producidos por cambios contractuales y regulatorios, y la reducción de la cuota de la OPEP, la producción habría aumentado un 4,8% por la puesta en marcha del campo Shenzi.

A lo largo de los nueve primeros meses de 2009, Repsol aumentó sus inversiones en el área de exploración y producción un 9,8% hasta alcanzar los 942 millones de euros. Las inversiones en desarrollo se realizaron principalmente en EE.UU., Trinidad y Tobago y Libia.

En GNL, el resultado de explotación de los primeros nueve meses del ejercicio ascendió a 39 millones de euros frente a los 88 millones de euros del mismo periodo de 2008, lo que supone un descenso del 55,7%. Esta disminución se explica por la caída de los precios internacionales del gas y del pool eléctrico español, y por los menores márgenes y volúmenes en la comercialización. Las inversiones de los primeros nueve meses del año alcanzaron 103 millones de euros y se destinaron fundamentalmente a la planta de Canaport LNG.

FUERTE DESCENSO DE LOS MÁRGENES DE REFINO

El resultado de explotación del área de Downstream en los nueve primeros meses de 2009 ascendió a 766 millones de euros, frente a los 1.540 millones de euros del mismo periodo de 2008, lo que representa un descenso del 50,3%, y es consecuencia, fundamentalmente, de la caída de los márgenes de refino y del impacto contable del efecto inventario.

El plan de ahorro de costes puesto en marcha por Repsol ha permitido una reducción de los costes fijos en el negocio del refino, que aminoraron los efectos de la debilidad mostrada por los márgenes de refino en 2009. Además, el buen comportamiento de los negocios de GLP y Marketing en el tercer trimestre ha contribuido de manera positiva en el resultado del área.



En cuanto a las inversiones del área de Downstream ascendieron a 1.209 millones de euros y se destinaron fundamentalmente a los proyectos en curso en Cartagena y Bilbao.

MEJORES PRECIOS DE REALIZACIÓN EN YPF

El resultado de explotación de YPF descendió un 36,6% en los primeros nueve meses de 2009 respecto al mismo periodo del año anterior, hasta situarse en los 663 millones de euros.

Esta disminución se produce a pesar del incremento aplicado a los precios del gas y a los productos vendidos en estaciones de servicio, que no ha podido compensar en su totalidad la menor demanda de producto, los menores ingresos obtenidos por la venta de productos que -aunque localmente vendidos en Argentina- están sujetos a cotización internacional, ni el impacto negativo del tipo de cambio.

En este periodo, la producción en YPF fue de 587.980 barriles equivalentes de petróleo al día, con un descenso del 5,6% frente al mismo periodo del año anterior, en línea con el declino natural de los campos maduros propios de la zona a lo que se sumaron los efectos de una huelga de trabajadores en el tercer trimestre. Las inversiones sumaron los 618 millones de euros, y fueron destinadas fundamentalmente a proyectos de desarrollo de exploración y producción.

IMPACTO POSITIVO DE LA INTEGRACIÓN GAS NATURAL/UNIÓN FENOSA

El resultado de explotación de Gas Natural SDG en los nueve primeros meses de 2009 ascendió a 560 millones de euros, frente a los 423 millones de euros del mismo periodo del año anterior, lo que supone un incremento del 32,4%.

En este aumento, cabe destacar el impacto positivo que ha tenido la operación de integración de Unión Fenosa en los resultados de Gas Natural.

Las inversiones de Gas Natural alcanzaron los 4.840 millones de euros y se destinaron fundamentalmente a aumentar su participación en Unión Fenosa y a las actividades de distribución y generación eléctrica.



RESULTADOS DE REPSOL YPF (Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	Enero-Septiembre		Variación %
	2008	2009	
Resultado Neto Recurrente	2.570	1.148	(55,3)
Resultado Neto Recurrente CCS (sin efecto inventario)	2.228	964	(56,7)
Resultado de Explotación Recurrente	5.007	2.228	(55,5)
Resultado de Explotación Recurrente CCS (sin efecto inventario)	4.452	1.932	(56,6)

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-Septiembre		Variación %
	2008	2009	
EBITDA	7.358	4.803	(34,7)
Resultado de explotación	5.072	2.484	(51,0)
Resultado financiero	(236)	(278)	17,8
Resultado antes de impuestos y participadas	4.836	2.206	(54,4)
Impuesto sobre beneficios	(1.908)	(883)	53,7
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	67	68	1,5
Resultado consolidado del periodo	2.995	1.391	(53,7)
Resultado atribuido a Intereses minoritarios	179	134	(25,1)
RESULTADO NETO	2.816	1.257	(55,4)



ANÁLISIS DEL RESULTADO DE EXPLOTACIÓN DE REPSOL POR ACTIVIDADES

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	Enero-Septiembre		Variación %
	2008	2009	
Upstream	1.999	618	(69,1)
GNL	88	39	(55,7)
Downstream	1.540	766	(50,3)
YPF	1.046	663	(36,6)
Gas Natural SDG	423	560	32,4
Corporación y otros	(24)	(162)	(575)
TOTAL	5.072	2.484	(51,0)

PRINCIPALES MAGNITUDES DEL "CORE BUSINESS"

	Enero-Septiembre		Variación %
	2008	2009	
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	334	328	(1,6)
Crudo procesado (millones de tep)	29,8	25,3	(15,4)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	32.618	28.037	(14)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	2.120	1.706	(19,5)
Ventas de GLP (miles de toneladas)	2.365	2.236	(5,4)



PRINCIPALES MAGNITUDES DE YPF

	Enero-Septiembre		Variación
	2008	2009	%
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	623	588	(5,6)
Crudo procesado (millones de tep)	12,6	11,9	(5,8)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	11.514	10.448	(9,3)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	1.171	1.073	(8,4)
Ventas de GLP (miles de toneladas)	290	312	7,7



BALANCE DE SITUACIÓN COMPARATIVO DE REPSOL YPF

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DICIEMBRE 2008	SEPTIEMBRE 2009
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	2.851	4.506
Otro inmovilizado intangible	1.228	2.373
Inmovilizado material	25.737	31.848
Inversiones inmobiliarias	31	39
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	525	535
Activos financieros no corrientes	2.466	2.194
Activos por impuestos diferidos	1.463	1.627
Otros activos no corrientes	276	350
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta (*)	1.251	1.273
Existencias	3.584	4.077
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.632	6.559
Otros activos financieros corrientes	494	216
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2.891	2.418
TOTAL ACTIVO	49.429	58.015
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante	20.100	20.025
Atribuido a los intereses minoritarios	1.170	1.606
PASIVO NO CORRIENTE		
Subvenciones	108	239
Provisiones no corrientes	2.710	3.057
Pasivos financieros no corrientes	10.315	15.128
Pasivos por impuesto diferido	2.554	3.170
Otros pasivos no corrientes:	1.451	3.015
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta (*)	601	590
Provisiones corrientes	437	160
Pasivos financieros corrientes	1.788	3.322
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar:		
Deuda corriente por arrendamiento financiero	31	165
Otros acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.164	7.538
TOTAL PASIVO	49.429	58.015

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



HECHOS DESTACADOS DEL PERIODO

→ Repsol y el Ente Vasco de la Energía acuerdan la creación de una red de recarga de vehículo eléctricos en Euskadi

El acuerdo firmado el pasado 29 de octubre establece una fase inicial durante la que se efectuarán los estudios necesarios para analizar la viabilidad de los posibles sistemas de recarga de baterías y sustitución rápida de las mismas en los vehículos eléctricos. Posteriormente, se elaborarán las especificaciones técnicas de las soluciones seleccionadas y se determinarán los emplazamientos más apropiados para desarrollar una red de recarga para vehículos eléctricos. Con este acuerdo, Repsol quiere contribuir a la garantía de suministro con combustibles que sean eficientes en términos de coste y que contribuyan a la sostenibilidad y al logro de los objetivos ambientales globales.

→ Shenzi supera sus expectativas iniciales de producción en un 20%

El pasado 30 de octubre Repsol y sus socios anunciaron el hallazgo de dos nuevos reservorios en el campo Shenzi, en aguas profundas del Golfo de México. Estos hallazgos, efectuados en los pozos Shenzi-G104 y Shenzi-8, confirman el alto potencial de Shenzi, donde se están produciendo 120.000 barriles de petróleo/día, un 20% más de la capacidad inicialmente esperada. Repsol comenzó la producción de petróleo y gas en el campo Shenzi a finales de marzo de 2009.

El Golfo de México es considerado como una de las zonas más rentables de aguas profundas por la industria petrolera offshore. La zona cumple con el objetivo de Repsol de incrementar la presencia de la empresa en países OCDE.

TERCER TRIMESTRE 2009

→ Perla 1X en Venezuela se confirma como el mayor hallazgo de gas en la historia de Repsol

Repsol ha confirmado en Venezuela el mayor descubrimiento de gas de su historia y el más grande jamás realizado en ese país. Las pruebas de producción realizadas en el campo Perla 1X, descubierto el pasado 11 de septiembre, dieron como resultado un caudal de 570.000 metros cúbicos de gas/día y 620 barriles de crudo/día, lo que confirma que el yacimiento podría albergar volúmenes recuperables de gas de entre 1.000 y 1.400 millones de barriles equivalentes de petróleo.

El descubrimiento Perla ha sido calificado por el servicio de información especializada de hidrocarburos IHS como uno de los cinco mayores realizados en el mundo durante 2009.



→ **Antonio Brufau inaugura Canaport LNG, la primera terminal de gas natural licuado en Canadá**

El 25 de septiembre se inauguró en Canadá la planta de regasificación Canaport LNG, culminando el primero de los diez proyectos estratégicos de la compañía enmarcados en el Plan Estratégico 2008-2012. Canaport LNG, la primera terminal de GNL construida en la costa este de Norteamérica en 30 años y la primera en Canadá, tiene una capacidad de 1Bcf/día, suficiente para suministrar a 5 millones de hogares, supone el desembarco de Repsol en el mercado de gas norteamericano.

→ **Primer hallazgo en aguas profundas de Sierra Leona**

El pasado 17 de septiembre Repsol y sus socios Anadarko, Woodside y Tullow realizaron el primer descubrimiento de hidrocarburos en aguas de Sierra Leona, el decimoquinto descubrimiento de la compañía en lo que va de año. El descubrimiento se realizó en el pozo Venus B-1 del bloque SL 6/07, con una profundidad total de 5.638 metros, en una lámina de agua de 1.798 metros. Venus es el primer sondeo en la cuenca de Sierra Leona-Liberia.

→ **Abaré Oeste, un nuevo descubrimiento en la Cuenca de Santos en Brasil**

El 15 de septiembre Repsol anunció un nuevo hallazgo de crudo y gas en el bloque BM-S9, en aguas profundas de la Cuenca de Santos. El descubrimiento tuvo lugar en el pozo 4-SPS-66C, denominado Abaré Oeste, localizado en el área de evaluación Carioca, a 290 km. de la costa de Sao Paulo, en lámina de agua de 2.163 metros. Se están realizando las pruebas necesarias para determinar la calidad y el tamaño del pozo.

→ **El campo de Guarά en Brasil acumula entre 1.100 y 2.000 millones de barriles**

Repsol y sus socios Petrobras y British Gas (BG Group) anunciaron el pasado 9 de septiembre las primeras pruebas de producción en el pozo Guarά, en aguas profundas de la Cuenca de Santos en Brasil, permiten estimar el volumen recuperable del área entre 1.100 y 2.000 millones de barriles de crudo ligero de alta calidad y de gas natural, lo que equivale a dos años de consumo de petróleo y gas en España.

Debido al alto potencial del campo, el consorcio ha decidido instalar en Guarά una plataforma para producir 120.000 bep/d, convirtiéndose en el segundo campo en entrar en producción de toda el área presalina de la Cuenca de Santos.



→ **Repsol, líder en transparencia según el índice Dow Jones**

A principios de septiembre se publicaron los prestigiosos índices de sostenibilidad global DJSI World (Dow Jones Sustainability Index World) y europeo DJSI STOXX, (Dow Jones Sustainability Index STOXX) para 2009, de los que Repsol forma parte por sus comportamientos en sostenibilidad, una vez más, y por cuarto año consecutivo.

La compañía fue calificada como “Best in Class” del sector en la dimensión social y alcanzó nuevamente la máxima puntuación del índice en transparencia, desarrollo de capital humano e impacto social en comunidades, y obtuvo además, por primera vez, la máxima calificación en estrategia frente al cambio climático, biodiversidad e información del desempeño social.

→ **Repsol reconocida como Mejor Compañía energética del Mundo en 2008**

Repsol ganó el premio “Compañía Energética del Año” otorgado por la prestigiosa publicación Petroleum Economist el pasado 2 de septiembre, en reconocimiento a los logros de la compañía durante 2008, principalmente el diseño y desarrollo de su Plan Estratégico. El Presidente de la compañía, Antonio Brufau, se situó entre los finalistas al premio Ejecutivo del Año, lo que supone el reconocimiento a su gestión desde su nombramiento en octubre de 2004 al frente de Repsol.

Repsol fue la única compañía española nominada para estos galardones.

SEGUNDO TRIMESTRE 2009

→ **Vampira, un nuevo hallazgo en Brasil**

El 28 de julio Repsol confirmó la existencia de indicios de crudo muy ligero y gas en el pozo Vampira, situado en el bloque S-M-789 del área BM-S-48 a poco menos de 200 kilómetros de la costa del estado de São Paulo, y en profundidades de agua de 140 metros en la Cuenca de Santos. Repsol es el operador del bloque con un 40% de participación, en el que tiene como socios a Petrobras (35%), Vale (12,5%) y Woodside (12,5%). Actualmente se están realizando trabajos adicionales para establecer los resultados definitivos sobre la calidad y cantidad de hidrocarburos.

→ **Dos nuevos descubrimientos en el mediterráneo español**

El 1 de julio, Repsol anunció dos nuevos descubrimientos offshore de petróleo en el Mediterráneo español, en los pozos Montanazo D-5 y Lubina-1, a 45 kilómetros de las costas de Tarragona, que multiplicarán por cuatro la producción de petróleo en España.



Repsol es el operador del primero de estos descubrimientos, con una participación del 75% en el consorcio, en el que también participan Gas Natural con un 17,7% y Cepsa con un 7,3%. En el segundo hallazgo Repsol es, además del operador, el único titular.

Las pruebas de producción arrojan caudales de crudo ligero de 3.800 bbl/día para Montanazo D-5 y de 3.700 bbl/día para Lubina-1. Las primeras estimaciones dan una vida a Montanazo y Lubina de entre 5 y 7 años y aumentan el periodo de producción de todos los campos del área. Ambos están próximos a la plataforma de producción Casablanca, a la que se conectarán para que el crudo sea procesado y transportado.

→ **Premio a la mejor empresa española del Ibex-35 por su información en la web**

Repsol fue premiada el pasado 24 de junio como la Empresa Española con Mejor Información Financiera en Internet en la VIII Edición de los Premios anuales, que otorga la Asociación Española de Contabilidad y Administración de Empresas (AECA), en la modalidad de empresas del Ibex-35.

Los Premios AECA reconocen la importancia de las nuevas tecnologías para el desarrollo de un mercado de información más eficiente. Se trata de la cuarta ocasión en la que Repsol es premiada por la AECA, las anteriores ocasiones corresponden a las ediciones de 2005, 2006 y 2007.

→ **Repsol premiada por su política de integración de personas con discapacidad**

Repsol recibió el 16 de junio el premio de la Fundación Empresa y Sociedad en la modalidad de Discapacidad, por ser la compañía que más empleo crea para personas con capacidades diferentes. Estos premios reconocen las mejores actuaciones empresariales de integración de personas desfavorecidas.

Repsol cuenta con más de 348 empleados con discapacidad, más del 2% de su actual plantilla, y con un modelo propio de Accesibilidad Global implantado en las dos únicas estaciones de servicio en España certificadas en Accesibilidad Global por AENOR.

→ **Panoramix, gas y condensado en aguas someras de Brasil**

El 11 de mayo Repsol anunció el descubrimiento de gas y condensado en aguas someras de la Cuenca de Santos brasileña. Las primeras pruebas realizadas arrojaron un caudal de gas de 378.600 metros cúbicos/día y 1.570 bpd de condensado. Repsol participa con un 40% en el consorcio descubridor de que además es el operador.



→ **Primer descubrimiento off-shore en Libia**

Repsol realizó el pasado 21 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. Con este hallazgo, la compañía refuerza su posición como primera petrolera privada en Libia.

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.

→ **Piracucá e Iguazú, la Cuenca de Santos en Brasil confirma su 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. Repsol participa con un 25% en el consorcio descubridor

PRIMER TRIMESTRE 2009

→ **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.

→ **Buckskin, un nuevo e importante descubrimiento en el Golfo de México**

Repsol comunicó el 6 de febrero el descubrimiento de petróleo en el pozo submarino Buckskin, en aguas estadounidenses del Golfo de México, 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.



→ 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.

→ 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.

→ La Junta General de Repsol aprobó un aumento del dividendo de 2008 del 5%

La Junta General de Accionistas de la compañía acordó la distribución de un dividendo bruto total correspondiente al ejercicio 2008 de 1,05 euros por acción, un 5% más que en 2007, lo que supone un 47,3% del beneficio neto obtenido en 2008. Este pay-out está en línea con el de otras grandes empresas del sector.

Este documento contiene información y afirmaciones o declaraciones que constituyen estimaciones o proyecciones de futuro sobre Repsol YPF. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas actuales, incluyendo declaraciones en relación con tendencias que afecten a la situación financiera de Repsol YPF, ratios financieros, resultados operativos, negocios, estrategia, concentración geográfica, volúmenes de producción y reservas, así como planes, expectativas u objetivos de Repsol YPF respecto de gastos de capital, negocios, estrategia, concentración geográfica, ahorros de costes, inversiones y políticas de dividendos. Dichas estimaciones o proyecciones pueden incluir también asunciones sobre futuras condiciones de tipo económico o de cualquier otro tipo, tales como los futuros precios del crudo u otros precios, márgenes de refino o marketing y tipos de cambio. Las estimaciones o proyecciones de futuro se identifican generalmente por el uso de términos como “espera”, “anticipa”, “pronostica”, “cree”, “estima”, “aprecia” y expresiones similares. Dichas declaraciones no constituyen garantías de un futuro cumplimiento, precios, márgenes, tipos de cambio o de cualquier otro suceso, y se encuentran sujetas a riesgos significativos, incertidumbres, cambios y otros factores que pueden estar fuera del control de Repsol YPF o que pueden ser difíciles de prever. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos factores identificados en los documentos registrados por Repsol YPF y sus filiales en la Comisión Nacional del Mercado de Valores en España, en la Comisión Nacional de Valores en Argentina y en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América.

Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Repsol YPF no asume ninguna obligación -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de informar públicamente de la actualización o revisión de estas manifestaciones de futuro.