



RESULTADOS 2009

EN UN EJERCICIO RÉCORD EN ÉXITOS EXPLORATORIOS

REPSOL ALCANZA EN 2009 UN BENEFICIO NETO DE 1.559 MILLONES DE EUROS

- En línea con el conjunto del sector, el resultado de explotación disminuyó un 35,4%, situándose en 3.244 millones de euros.
- El beneficio neto fue un 39% inferior al de 2008, fundamentalmente por el menor precio del crudo brent (-36,6%) y del gas (-55,6%), así como por los bajos márgenes de refino en España (-82,4%).
- Se propondrá a la Junta General de Accionistas el reparto de un dividendo de 0,85 euros/acción, que supone un pay-out del 66%.
- En el área de Exploración y Producción (Upstream), la producción de petróleo aumentó un 4,9% respecto a 2008 por la puesta en marcha de Shenzi, en aguas estadounidenses del Golfo de México.
- El área de Exploración y Producción (Upstream) de Repsol alcanzó una tasa de reemplazo de reservas del 94%, desde el 65% en 2008.
- En 2009 Repsol llevó a cabo una campaña exploratoria récord, con 15 importantes hallazgos, tres de los cuales figuran entre los mayores del mundo.
- La mejora experimentada por el negocio de Marketing tuvo un impacto positivo sobre el resultado del área de Refino y Márketing (Downstream), compensando en parte la caída de los márgenes internacionales de refino y la demanda mundial.
- Las ingresos de explotación de Repsol en 2009 ascendieron a 49.032 millones de euros.
- Antonio Brufau: “Nuestra disciplina financiera nos ha permitido mantener y desarrollar el plan de inversiones estratégicas que aseguran las bases del crecimiento de la compañía”.



Repsol obtuvo en 2009 un **beneficio neto de 1.559 millones de euros**, lo que supone un descenso del 39% respecto al obtenido en el año anterior, en un difícil entorno económico caracterizado en el sector por los bajos precios internacionales del crudo y del gas.

El **resultado de explotación del Grupo fue de 3.244 millones de euros**, un 35,4% inferior al del ejercicio 2008, severamente afectado por los descensos del precio medio del crudo y del gas, así como por los bajos márgenes de refino en España.

Durante 2009 la **cotización media del crudo Brent, fue de 61,7 dólares/barril, un 36,6% inferior a los 97,3 dólares/barril de 2008**. El petróleo West Texas cotizó a una media de 62,1 dólares/barril, un 37,8% por debajo de los 99,8 dólares/barril del año previo. Por lo que se refiere al gas, el **precio medio del Henry Hub se situó en 4,0 dólares/MBtu, frente a los 9,0 dólares del año anterior, lo que supone una caída del 55,6%**. Por su parte, los **márgenes de refino en España disminuyeron en 2009 un 82,4%**, hasta los 1,3 dólares/barril.

En los negocios estratégicos, el **resultado de explotación del área de Exploración y Producción (Upstream) alcanzó los 781 millones de euros**, lo que supone un descenso del 65,4% respecto al ejercicio anterior. Por su parte, el resultado de explotación del área de Refino, Marketing, Trading, GLP y Química (**Downstream**) **se situó en 1.022 millones de euros, con un descenso anual del 2,5%**.

En este entorno negativo, la compañía continuó con su plan de ahorro, que reportó **ahorros de costes por más de 800 millones de euros** en bases homogéneas, mientras que, por el lado de las inversiones, estas se redujeron para el periodo 2008-2012, en 3.900 millones de euros, de 28.900 millones a 25.000 millones de euros.

El cumplimiento de este plan de ahorros no afectó al desarrollo de los proyectos estratégicos del grupo que supusieron unas **inversiones**, excluyendo Gas Natural, de **3.943 millones de euros en 2009 y que aseguran el crecimiento orgánico de la compañía**.

Adicionalmente, Repsol tiene **5.992 millones de euros de liquidez**, con un ratio de deuda neta sobre capital empleado del 16,7% para el Grupo, excluyendo Gas Natural.

NOTA ACLARATORIA: En el ejercicio 2009, la participación en la refinería REFAP (Brasil) se ha integrado de nuevo proporcionalmente en los estados financieros del Grupo. Para facilitar y homogeneizar la comparación entre 2009 y 2008, y de acuerdo con lo requerido en la normativa contable, los datos correspondientes al ejercicio 2008 incluidos en la presente nota de prensa han sido adecuadamente modificados, integrando proporcionalmente dicha sociedad durante el ejercicio completo. Este cambio de clasificación contable de REFAP no afecta a ejercicios anteriores a 2008.



DIVIDENDO BRUTO: 0,85 EUROS/ACCIÓN

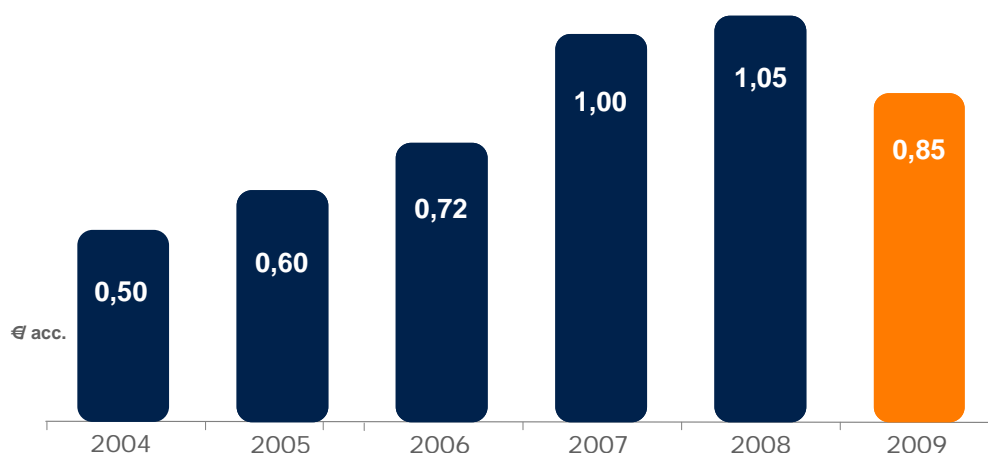
En la reunión del Consejo de Administración de Repsol YPF celebrada ayer se acordó por unanimidad proponer a la próxima Junta General de Accionistas la distribución de **0,425 euros por acción como dividendo complementario correspondiente al ejercicio 2009**, pagadero a partir del 8 de julio de 2010.

Con esta propuesta, que deberá ser aprobada por la Junta General de Accionistas, el dividendo bruto total correspondiente al ejercicio 2009 será de 0,85 euros por acción, lo que supone un descenso del 19% respecto al abonado con cargo al ejercicio anterior.

El importe total destinado al pago del dividendo correspondiente al ejercicio 2009 asciende a 1.038 millones de euros.

Este dividendo supone un **pay-out (porcentaje del beneficio destinado al dividendo) del 66,4%** y es compatible con los planes de crecimiento de la compañía en el actual entorno.

Desde 2004, Repsol ha aumentado la retribución al accionista un 70%, y ha incrementado el pay-out desde el 25% de 2004 hasta el 66% de 2009.



El dividendo ha crecido un 70% desde 2004



UPSTREAM: UN 94% DE TASA DE REEMPLAZO DE RESERVAS

El resultado de explotación del ejercicio 2009 ascendió a 781 millones de euros, lo que supone un descenso del 65,4% frente a 2008, debido, principalmente, a los menores precios internacionales de crudo Brent (-36,6%) y gas (-55,6%). Sin embargo, durante el segundo semestre se observó una recuperación de los precios desde los niveles de la primera mitad del año.

En 2009 la producción en Upstream alcanzó una media de 334 miles de barriles equivalentes de petróleo/día, siendo esta un 0,3% por ciento superior a la del año anterior a pesar del impacto de los cambios contractuales y regulatorios. Resulta especialmente significativo el aumento de la producción de líquidos, con un incremento del 4,9% hasta alcanzar los 134 miles de barriles/día.

Durante 2009 esta tendencia se ha visto sustancialmente reforzada con 15 grandes descubrimientos que ya han permitido incorporar 550 millones de barriles equivalentes de petróleo de recursos contingentes y cuyos beneficios se verán reflejados en próximos ejercicios.

Repsol realizó el pasado ejercicio la campaña exploratoria más exitosa de su historia. De los 15 hallazgos realizados por la compañía, Abaré Oeste en Brasil, Buckskin en Estados Unidos y Perla 1X en Venezuela se sitúan en el top-ten de los más importantes hallazgos *offshore* del mundo en 2009.

La tasa de reemplazo de reservas del Upstream de Repsol se incrementó hasta alcanzar el 94% desde el 65% en 2008, como consecuencia de la incorporación de reservas por descubrimientos de ejercicios anteriores. Repsol espera que durante 2010 la tasa de reemplazo de reservas en Upstream supere el listón del 100%.

A pesar del difícil entorno económico-financiero, las inversiones en Upstream ascendieron a 1.122 millones de euros, en línea con las acometidas durante el ejercicio anterior, con el objetivo de garantizar el futuro de la compañía.

De las inversiones realizadas, un 42% correspondieron a desarrollo de campos principalmente en Estados Unidos (41%), Trinidad y Tobago (22%) y Libia (10%). Las inversiones en exploración representaron un 48% del total y fueron realizadas fundamentalmente en Brasil (33%), España (18%), Estados Unidos (16%) y Argelia (14%).



RÉCORD DE EXITOS EXPLORATORIOS

Repsol realizó el pasado ejercicio la campaña exploratoria más exitosa de su historia. De los 15 hallazgos realizados por la compañía, Abaré Oeste en Brasil, Buckskin en Estados Unidos y Perla 1X en Venezuela se sitúan en el top-ten de los más importantes pozos *offshore* del mundo en 2009, incluyendo el mayor descubrimiento de gas de la historia de Repsol.

En la segunda mitad de 2009, 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, el pozo denominado **Abaré Oeste, uno de los 10 mayores del mundo en 2009**, y que se suma a los de **Vampira, Panoramix, Piracucá e Iguazú, también en la Cuenca de Santos**, y que fueron anunciados en el primer semestre de 2009.

También en Brasil, Repsol confirmó el **alto potencial del pozo Guará** 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 Guará 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 prolífera 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. **Perla 1X** está también calificado como **uno de los 10 mayores descubrimientos *offshore* del mundo del pasado año**.

En el Golfo de México (**Estados Unidos**), al descubrimiento en el primer semestre en el pozo de **Buckskin, también entre los 10 mayores del mundo en *offshore***, 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.



DOWNSTREAM: MEJORA EL NEGOCIO DEL MARKETING

El resultado de explotación del ejercicio 2009 ascendió a 1.022 millones de euros, lo que supone un descenso del 2,5% frente a 2008, a pesar del **desplome de los márgenes de refino**, que pasaron de 7,4 dólares por barril en 2008 a 1,3 dólares por barril en 2009. El **impacto contable del efecto inventario y el mejor comportamiento del negocio de marketing** compensaron parcialmente el efecto de los menores márgenes de refino.

Las **inversiones en el área del Downstream durante 2009 alcanzaron los 1.649 millones de euros**, y se destinaron fundamentalmente a los proyectos de **ampliación y conversión de las refinerías de Cartagena y Bilbao**. La puesta en marcha de la ampliación de la refinería de Cartagena permitirá mejorar el margen de refino de la instalación en aproximadamente 5 dólares por barril.

Adicionalmente, ambas refinerías incrementarán la capacidad de producción de destilados medios, fundamentalmente diesel, contribuyendo así a reducir las importaciones de este combustible en España.

Durante 2009 **los márgenes de la petroquímica se mantuvieron excepcionalmente bajos**, no obstante en el cuarto trimestre del año las ventas de productos mejoraron en un 24% respecto al mismo trimestre del año anterior, apuntando a una recuperación del negocio en el 2010.

YPF: EL RESULTADO DE EXPLOTACIÓN ALCANZA 1.021 MILLONES DE EUROS

El resultado de explotación de YPF alcanzó los 1.021 millones de euros, un 11,9% menos que en el ejercicio 2008. **El incremento de los precios en el mercado local, la aportación de Petróleo Plus y el ahorro de costes** compensaron parcialmente los menores ingresos provenientes de aquellos productos que, si bien vendidos en el mercado interno, su precio está relacionado con la cotización internacional, así como los efectos de los menores ingresos derivados de exportaciones y del menor precio del gas.

En el cuarto trimestre YPF aplicó incrementos en los precios de carburantes que, sumados al aumento de ingresos por exportaciones y por los productos referenciados a cotización internacional vendidos en el mercado local, contribuyeron a la mejora de un 216,8 % en el resultado operativo respecto al mismo trimestre del año anterior.

Las **inversiones de YPF en 2009 ascendieron a 956 millones de euros** que se han destinado en un 66,8% a proyectos de **desarrollo en Exploración y Producción**.



GAS NATURAL SDG CRECE UN 34,8%

El resultado de explotación de Gas Natural SDG en 2009 ascendió a **748 millones de euros**, frente a los 555 millones de euros del mismo periodo del año anterior, lo que supone un **incremento del 34.8%**.

Este aumento se ha producido fundamentalmente por la **incorporación a los resultados de la gasista del 100% de Unión Fenosa** desde el 30 de abril de 2009. Este hito supone además un salto en la estrategia de crecimiento de Gas Natural, que se adelanta en el cumplimiento de sus objetivos estratégicos.



RESULTADOS DE REPSOL YPF (Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	Enero - Diciembre		Variación %
	2008*	2009	
Resultado Neto	2.555	1.559	(39,0)
Resultado de Explotación	5.020	3.244	(35,4)
Resultado de Explotación Recurrente CCS (sin efecto inventario)	5.440	2.761	(49,2)

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-Diciembre		Variación %
	2008*	2009	
EBITDA	8.121	6.749	(16,9)
Resultado de explotación	5.020	3.244	(35,4)
Resultado financiero	(544)	(468)	13,9
Resultado antes de impuestos y participadas	4.476	2.776	(37,9)
Impuesto sobre beneficios	(1.861)	(1.130)	39,3
Resultado de entidades valoradas por el método de participación	66	86	30,3
Resultado del ejercicio de actividades interrumpidas	-	12	
Resultado consolidado del periodo	2.681	1.744	(34,9)
Resultado atribuido a Intereses minoritarios	126	185	46,8
RESULTADO NETO	2.555	1.559	(39,0)

* En el ejercicio 2009, la participación en la refinería REFAP (Brasil) se ha integrado de nuevo proporcionalmente en los estados financieros del Grupo. Para facilitar y homogeneizar la comparación entre 2009 y 2008, y de acuerdo con lo requerido en la normativa contable, los datos correspondientes al ejercicio 2008 incluidos en la presente nota de prensa han sido adecuadamente modificados, integrando proporcionalmente dicha sociedad durante el ejercicio completo. Este cambio de clasificación contable de REFAP no afecta a ejercicios anteriores a 2008.



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 - Diciembre		Variación %
	2008*	2009	
Upstream	2.258	781	(65,4)
GNL	125	(61)	--
Downstream	1.048	1.022	(2,5)
YPF	1.159	1.021	(11,9)
Gas Natural SDG	555	748	34,8
Corporación y otros	(125)	(267)	113,6
TOTAL	5.020	3.244	(35,4)

PRINCIPALES MAGNITUDES DEL "CORE BUSINESS"

	Enero - Diciembre		Variación %
	2008*	2009	
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	333	334	0,3
Crudo procesado (millones de tep)	40,1	35,1	(12,4)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	43.863	39.429	(10,1)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	2.602	2.306	(11,4)
Ventas de GLP (miles de toneladas)	3.223	2.993	(7,1)

* En el ejercicio 2009, la participación en la refinería REFAP (Brasil) se ha integrado de nuevo proporcionalmente en los estados financieros del Grupo. Para facilitar y homogeneizar la comparación entre 2009 y 2008, y de acuerdo con lo requerido en la normativa contable, los datos correspondientes al ejercicio 2008 incluidos en la presente nota de prensa han sido adecuadamente modificados, integrando proporcionalmente dicha sociedad durante el ejercicio completo. Este cambio de clasificación contable de REFAP no afecta a ejercicios anteriores a 2008.



PRINCIPALES MAGNITUDES DE YPF

	Enero – Diciembre		Variación
	2008	2009	%
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	619	572	(7,7)
Crudo procesado (millones de tep)	16,6	15,7	(5,6)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	15.203	13.906	(8,5)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	1.506	1.479	(1,8)
Ventas de GLP (miles de toneladas)	378	397	4,9



BALANCE DE SITUACIÓN COMPARATIVO DE REPSOL YPF

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DICIEMBRE 2008*	DICIEMBRE 2009
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	3.055	4.733
Otro inmovilizado intangible	1.228	2.085
Inmovilizado material	26.094	31.900
Inversiones inmobiliarias	31	35
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	525	531
Activos financieros no corrientes	2.465	1.732
Activos por impuestos diferidos	1.530	2.021
Otros activos no corrientes	276	273
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta **	163	746
Existencias	3.641	4.233
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.636	6.773
Otros activos financieros corrientes	498	713
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2.922	2.308
TOTAL ACTIVO	49.064	58.083
PATRIMONIO NETO TOTAL	21.004	21.391
PASIVO NO CORRIENTE		
Subvenciones	108	124
Provisiones no corrientes	2.718	3.097
Pasivos financieros no corrientes	10.432	15.411
Pasivos por impuesto diferido	2.559	3.395
Otros pasivos no corrientes	1.451	2.672
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta **	12	185
Provisiones corrientes	439	282
Pasivos financieros corrientes	1.853	3.499
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.488	8.027
TOTAL PASIVO	49.064	58.083

* En el ejercicio 2009, la participación en la refinería REFAP (Brasil) se ha integrado de nuevo proporcionalmente en los estados financieros del Grupo. Para facilitar y homogeneizar la comparación entre 2009 y 2008, y de acuerdo con lo requerido en la normativa contable, los datos correspondientes al ejercicio 2008 incluidos en la presente nota de prensa han sido adecuadamente modificados, integrando proporcionalmente dicha sociedad durante el ejercicio completo. Este cambio de clasificación contable de REFAP no afecta a ejercicios anteriores a 2008.

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



HITOS DEL EJERCICIO

→ **Repsol multiplicará por 7 su producción en el bloque Caipipendi en Bolivia**

El presidente de Repsol y el presidente de Bolivia acordaron el pasado noviembre el desarrollo del bloque Caipipendi, que multiplicará por siete su producción de gas en los próximos cinco años, hasta alcanzar un total de 14 millones de metros cúbicos diarios. Repsol invertirá unos 400 millones de euros hasta 2013 en su desarrollo. El bloque Caipipendi, con unos recursos totales de 3,7 Tcfs (tres años de consumo de gas en España), es uno de los mayores proyectos energéticos de Latinoamérica. Este bloque comprende los megacampos de Margarita y Huacaya, este último considerado uno de los 5 mayores descubrimientos de gas del mundo en 2008.

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

Repsol y sus socios anunciaron el 30 de octubre el hallazgo de dos nuevos reservorios en el campo Shenzi, en aguas profundas del Golfo de México. Los hallazgos efectuados en los pozos Shenzi-G104 y Shenzi-8, confirman el alto potencial del campo, en el que 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, y cumple con el objetivo de Repsol de incrementar su presencia en países OCDE.

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

El 16 de de octubre, Repsol confirmó 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 en septiembre de 2009, 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. Este descubrimiento ha sido calificado por el servicio de información especializada de hidrocarburos IHS como uno de los diez mayores realizados en el mundo durante 2009.

→ **Resuelto el contencioso Gassi Touil**

El 27 de noviembre, el Tribunal Arbitral puso fin a la controversia entre Repsol-Gas Natural y Sonatrach sobre la terminación del contrato relativo al proyecto integrado Gassi Touil, adjudicado en 2004. El laudo dictado por el Tribunal declaró terminado el citado contrato conforme a sus cláusulas, sin obligar a ninguna de las partes a indemnizar a la otra, y ordenando a Sonatrach la compra a las compañías españolas de su participación en la sociedad conjunta encargada del proceso de licuefacción del proyecto Gassi Touil, y el pago de un precio igual a la tesorería de dicha sociedad en el momento de la resolución del contrato.



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

El presidente de Repsol y el Consejero de Industria y Energía del País Vasco firmaron en octubre pasado un acuerdo para el desarrollo conjunto de una red de recarga de vehículos eléctricos en el ámbito de la Comunidad Autónoma de Euskadi. El acuerdo establece una fase inicial para realizar los estudios necesarios que analicen 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 contribuye a la garantía de suministro con combustibles más eficientes en términos de coste y que contribuyan a la sostenibilidad y al logro de los objetivos ambientales globales.

→ **Clausura del Proyecto PIIBE para el impulso del biodiesel en España**

Repsol participó en el proyecto PIIBE (Proyecto de Investigación para el Impulso del Biodiesel en España), promovido por el Ministerio de Ciencia e Innovación. En el proyecto, que tuvo una duración de 4 años, participaron 15 empresas de diferentes sectores industriales y 23 centros de I+D, y contó con un presupuesto de 23 millones de euros destinados al desarrollo de tecnología para el fomento de los biocombustibles como parte de la estrategia de diversificación energética europea y de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero. Gracias a esta iniciativa, España se sitúa en la vanguardia de la I+D+i en el ámbito del biodiesel.

→ **Antonio Brufau inaugura 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 la entrada de Repsol en el mercado de gas norteamericano.

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

El 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 el 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.

→ **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.



→ **Avances en las ampliaciones de las refinerías de Cartagena y Bilbao**

El 18 de mayo llegaron a Cartagena los tres reactores destinados a las nuevas unidades de ampliación de la refinería. A lo largo de 2009, se realizaron grandes avances en la obra civil y en la construcción de estructuras metálicas de soporte de tuberías. La ampliación de la refinería de Cartagena, con 3.200 millones de euros de inversión, es uno de los proyectos clave de crecimiento de Repsol, y la mayor inversión industrial realizada en España.

Por lo que se refiere a la refinería de Petronor en Bilbao, la construcción de nuevas unidades para reducir la producción de fuel-oil, (Proyecto URF) comenzada a mediados del mes de marzo, avanzó de acuerdo con lo previsto en la obra civil, estructura metálica e inicios de montaje mecánico.

→ **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 del 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.



→ **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.

OTROS HECHOS DESTACADOS

→ **Galardón de la Cámara de Comercio de Estados Unidos**

El Presidente de la compañía, Antonio Brufau, fue galardonado el pasado 18 de diciembre por su contribución al desarrollo de una Repsol más ética, más internacionalizada y más sostenible. El premio reconoce la labor internacional de dirigentes empresariales que hayan contribuido a una globalización económica responsable. La Cámara destacó el enorme respeto que Repsol ha ganado en EE.UU. y su contribución a la lucha contra el cambio climático.

→ **Repsol, Premio Platts a la “Mejor Tecnología Comercial del Año”**

Repsol recibió el 4 de diciembre el premio a la “Mejor Tecnología Comercial del Año” otorgado por Platts, la prestigiosa agencia internacional especializada en noticias del sector energético, por su Proyecto Caleidoscopio para la exploración de hidrocarburos. El proyecto Caleidoscopio, desarrollado por Repsol junto con IBM, 3DGeo, la Universidad de Stanford y el Centro Nacional de Supercomputación de Barcelona, permite generar imágenes sísmicas de prospección más nítidas y procesarlas 15 veces más rápido que con otras tecnologías menos avanzadas. Esto acorta el tiempo de exploración e incrementa las probabilidades de éxito a la hora de perforar pozos, reduciendo la incertidumbre en la búsqueda del petróleo y gas a miles de metros bajo el subsuelo.



→ **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, la “Mejor Compañía Energética del Mundo en 2008”, según Petroleum Economist**

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.

→ **Premio a la Mejor Empresa Española del Ibex-35 por su información en la web**

Repsol recibió el 24 de junio el premio a 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.



→ **La política de integración de personas con discapacidad de Repsol, Premio de la Fundación Empresa y Sociedad**

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 544 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.

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.