



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](http://www.repsol.com)  
[prensa@repsol.com](mailto:prensa@repsol.com)

Madrid, 29 de abril de 2010  
Nº de páginas: 13

## RESULTADOS PRIMER TRIMESTRE DE 2010

# REPSOL AUMENTA UN 30% SU BENEFICIO NETO HASTA LOS 688 MILLONES DE EUROS

- El resultado operativo alcanzó los 1.538 millones de euros en el primer trimestre de 2010, un 61% más que en el mismo periodo de 2009.
- Las áreas que conforman el *core business* de Repsol: Exploración y Producción, GNL y Downstream, aumentaron sus resultados un 133,5%, un 209,1% y un 25,8%, respectivamente. Su participada estratégica YPF mejoró su resultado un 27,2% y Gas Natural Fenosa un 51,5%.
- Repsol aumentó su producción de hidrocarburos un 10,4% respecto al primer trimestre de 2009, consolidando su tendencia al alza iniciada en el trimestre previo.
- La compañía obtuvo estos resultados en un contexto favorable de recuperación de los precios internacionales del petróleo y gas y, en sentido contrario, de menores márgenes de refino y depreciación del dólar.
- La liquidez de Repsol al cierre del trimestre se sitúa en 6.481 millones de euros, 489 millones de euros más que al cierre del ejercicio 2009.
- Repsol celebra mañana su Junta General de Accionistas, en la que presentará los principales proyectos e inversiones para el Horizonte 2014
- Durante el primer trimestre de 2010, Repsol continuó desarrollando su exitosa actividad exploratoria, con la perforación de nuevos pozos en Brasil y un segundo descubrimiento en el megacampo Perla de Venezuela, que aumentó, en al menos un 30%, su previsión de recursos de gas.
- El área de Exploración y Producción será el motor de crecimiento de la compañía, especialmente tras los recientes descubrimientos, que consolidan a Repsol entre las de mayor éxito exploratorio y con mejores perspectivas de futuro.
- La fortaleza del balance de Repsol permitirá, en el escenario asumido para el periodo 2010-14, financiar su crecimiento y retribuir adecuadamente a sus accionistas durante los próximos años.



Repsol obtuvo un beneficio neto de 688 millones de euros en el primer trimestre de 2010, un 30% más que en el mismo periodo del año anterior. El resultado operativo alcanzó los 1.538 millones de euros, un 61% superior al registrado en el primer trimestre de 2009.

En un periodo caracterizado por una recuperación de los precios internacionales del crudo (+71,7% para el caso del Brent), menores márgenes de refino (-54,3%) y depreciación del dólar frente al euro (-6,1%), Repsol aumentó su producción de hidrocarburos un 10,4% al tiempo que mejoró el precio de realización de sus crudos y su mix de producto, lo que se reflejó muy positivamente en su cuenta de resultados.

Adicionalmente a la mejora de la actividad registrada, Repsol prosiguió ejecutando su plan de desinversiones en activos no estratégicos y ahorro de costes.

La sólida posición financiera de Repsol le permitirá abordar el plan de inversiones previsto para los próximos años, al tiempo que retribuir adecuadamente a sus accionistas.

Al cierre del trimestre la posición de liquidez se sitúa en 6.481 millones de euros, 489 millones de euros más que al cierre de 2009, al mismo tiempo que mejoraron los ratios financieros. La deuda financiera neta de la compañía a finales de marzo, excluyendo Gas Natural Fenosa, asciende a 4.843 millones de euros, ligeramente inferior a la del cierre de 2009.

## UPSTREAM, MOTOR DE CRECIMIENTO

El resultado de explotación del área de Upstream (Exploración y Producción) fue de 432 millones de euros, lo que supone un aumento del 133,5% respecto al primer trimestre de 2009, motivado por el crecimiento sostenido de los precios del crudo y del gas durante el periodo, así como por el mayor volumen de producción, especialmente de líquidos.

El incremento de los niveles de producción de hidrocarburos tuvo un efecto positivo en los resultados de 184 millones de euros, mientras que el efecto combinado de mejora, en un 82,3%, en los precios de realización de crudo vendido por Repsol y la mayor participación de líquidos en su mix de producto, tuvo un impacto positivo de 248 millones de euros.

La producción de hidrocarburos de Repsol en el primer trimestre de 2010 fue de 350.341 bep/día, un 10,4% más que en el mismo periodo del ejercicio anterior, consolidando con ello la tendencia al alza ya iniciada en el último trimestre de 2009. También mejoró el mix de producto, con un mayor peso de los líquidos, 43% frente al 36% del año anterior, que se explica principalmente por la producción del megacampo Shenzi en Estados Unidos.

Las inversiones en el área de Upstream en el primer trimestre de 2010 ascendieron a 138 millones de euros, y se destinaron fundamentalmente al desarrollo de campos (55%) y a la exploración en Brasil y Venezuela.

NOTA ACLARATORIA: En el cuarto trimestre de 2009, la participación del Grupo en Alberto Pasqualini Refap, S.A. (REFAP) se integró de nuevo proporcionalmente en los estados financieros consolidados. Para facilitar y homogeneizar la comparación entre 2010 y 2009, y de acuerdo con lo requerido en la normativa contable, los datos correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2009 incluidos en la presente nota de prensa han sido adecuadamente modificados, integrando proporcionalmente dicha sociedad durante el periodo mencionado.



En Brasil, Repsol continuó desarrollando su intensa actividad exploratoria durante el primer trimestre de 2010. El importante descubrimiento realizado en el megacampo Perla de Venezuela, en el pozo Perla 2X, aumenta en al menos un 30% la previsión inicial de recursos de gas para este campo, alcanzando entre 9 y 10 TCF.

En Argelia, otra de las áreas de crecimiento exploratorio de la compañía, el consorcio operado por Repsol, en el que participa con un 52,5%, se adjudicó el bloque Sud-Est Illizi, en la “II Convocatoria Nacional e Internacional de Ofertas de Bloques Exploratorios y en Desarrollo”, celebrado a finales de diciembre de 2009.

Adicionalmente, en el Golfo de México la compañía se adjudicó 16 nuevos bloques exploratorios. También el Gobierno Noruego adjudicó dos nuevas licencias de exploración en aguas del Mar del Norte y del Mar de Noruega a sendos consorcios en los que participa Repsol.

El resultado de explotación en el área de GNL (gas natural licuado) alcanzó los 34 millones de euros, un 209,1% más que en el primer trimestre de 2009, debido fundamentalmente a los mayores volúmenes y márgenes de comercialización de GNL. Adicionalmente, en este periodo se registraron ingresos por regasificación, al estar operativa comercialmente la planta Canaport.

## **DOWNSTREAM: MEJORA DEL MARKETING Y LA QUIMICA**

El resultado de explotación del área de Downstream (Refino, Marketing, GLP y Química) en el primer trimestre de 2010 ascendió a 390 millones de euros, lo que supone un aumento del 25,8% respecto al mismo trimestre del año anterior.

La caída de los márgenes internacionales de refino, así como el menor volumen destilado por la caída de la demanda mundial, impactaron negativamente en 189 millones de euros en el resultado del negocio de Refino. Por su parte, el buen comportamiento del Marketing tuvo un impacto positivo de 10 millones de euros en el resultado del área, consolidando la solidez de este negocio.

Es de destacar la recuperación de volúmenes y márgenes en el negocio de la Química desde los mínimos del primer trimestre del año anterior, que tuvieron un impacto positivo de 73 millones de euros en el resultado del primer trimestre de 2010.

En cuanto al negocio de GLP, los márgenes de envasado fueron inferiores a los del mismo periodo del año anterior, debido fundamentalmente al efecto decalaje.

Las inversiones del área de Downstream en el trimestre ascendieron a 253 millones de euros y se destinaron fundamentalmente a los proyectos de ampliación de Cartagena y a la Unidad Reductora de Fuelóleo de Bilbao.



## **CRECEN LOS RESULTADOS DE YPF**

El resultado de explotación de YPF ascendió a 411 millones de euros, un 27,2% más que en el mismo periodo de 2009. El continuo incremento de precios domésticos e internacionales y el mantenimiento de costes, explican este ascenso.

El aumento de los precios de combustibles en dólares en el mercado doméstico tuvo un impacto positivo en el resultado de 163 millones de euros. También los mayores volúmenes de ventas contribuyeron positivamente al resultado de explotación (23 millones de euros), así como el aumento en los ingresos por exportaciones y por aquellos productos vendidos internamente pero referenciados a la evolución de las cotizaciones internacionales (133 millones de euros) y Petróleo Plus.

La producción de YPF fue de 549.716 bep/día, lo que supone un descenso del 8,5% que en el mismo periodo del ejercicio anterior, si bien fue ligeramente superior a la del trimestre previo.

Las inversiones de YPF en el primer trimestre de 2010 ascendieron a 241 millones de euros y se destinaron fundamentalmente a Exploración y Producción.

## **GAS NATURAL FENOSA AUMENTA SU RESULTADO UN 51,5%**

El resultado de explotación de Gas Natural Fenosa en el primer trimestre del año en curso ascendió a 256 millones de euros, frente a los 169 millones de euros del mismo periodo de 2009, lo que supone un aumento del 51,5% debido, principalmente, a la integración de los resultados de Unión Fenosa en Gas Natural SDG.

Las inversiones de Gas Natural Fenosa correspondientes a la consolidación proporcional en Repsol durante este trimestre ascendieron a 118 millones de euros, y se dedicaron fundamentalmente a la actividad de distribución de gas y electricidad en España y Latinoamérica y a la de generación de electricidad en España y México.

## **HORIZONTE 2014: CRECIMIENTO GARANTIZADO**

El Consejo de Administración de Repsol aprobó ayer los nuevos proyectos e inversiones que marcarán la estrategia de la compañía en el Horizonte 2014, que continúa la línea de crecimiento iniciada en el Plan Estratégico 2008-2012.

Los éxitos exploratorios sin precedentes alcanzados por Repsol en los últimos dos años, y los cambios originados por la crisis económica mundial, han dibujado un nuevo marco para la estrategia de la compañía, que mantiene sus principales líneas de actuación, definidas por una rigurosa disciplina financiera y la creación de valor para el accionista.



En este nuevo escenario, la actividad de Exploración y Producción será el motor de crecimiento de la compañía, con el desarrollo del elevado potencial de sus recientes descubrimientos. La presencia de Repsol en varias de las áreas geográficas con mayor potencial exploratorio del mundo, y su reconocida capacidad en la exploración en aguas profundas, han transformado a la compañía en una de las energéticas con mejores perspectivas de crecimiento.

Los principales proyectos acometidos en los últimos años se encuentran ya en operación (Canaport, Shenzi, IR/Libia, Perú LNG), o lo estarán en el corto plazo (Bilbao, Cartagena).

La estrategia inversora de Repsol para el Horizonte 2014 se fundamenta en una mayor y más sólida cartera de proyectos de crecimiento en el Upstream, que incorpora el desarrollo de los campos Guará y Piracucá en Brasil, Kinteroni en Perú, Margarita-Huacaya en Bolivia y Cardón IV en Venezuela, y aquellos que ya se encuentran en curso: Reggane en Argelia, Carioca en Brasil y Perú LNG en Perú.

A estos proyectos principales, se suman, más allá de 2014, otros recientes descubrimientos actualmente en estudio: Panoramix, Iguazú y Abaré Oeste en Brasil, Buckskin en el Golfo de México, los bloques NC-200 y NC-186Y1 en Libia, Tánger-Larache en Marruecos y Venus en Sierra Leona.

Se prevé que el desarrollo de estos proyectos permitirá el crecimiento anual de la producción de hidrocarburos en el área de Upstream entre un 3 y un 4% hasta 2014, y mayor hasta 2019, con una tasa de remplazo de reservas estimada superior al 110% en los próximos cinco años.

Por lo que se refiere al Downstream, las ampliaciones de Bilbao y Cartagena se encuentran en una fase muy avanzada y está prevista su entrada en operación a finales de 2011, lo que se reflejará en una mejora de los márgenes gracias a la aplicación de procesos tecnológicos de vanguardia, consolidando la posición integrada de la compañía y su liderazgo en este negocio en España.

Adicionalmente, YPF y la actividad de Gas Natural Fenosa como una compañía líder integrada en gas y electricidad, posibilitarán la generación de caja estable para Repsol.

Todo ello, de cumplirse el escenario de precios asumido, permitirá a Repsol financiar las inversiones previstas con el Horizonte de 2014, aumentar dividendos y mejorar la deuda, a través de una disciplina financiera fundamentada en el ahorro de costes operativos y la desinversión en activos no estratégicos, manteniendo la excelencia en las operaciones y los avances obtenidos en seguridad y responsabilidad social corporativa, internacionalmente reconocidos.



## RESULTADOS DE REPSOL YPF

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	Enero-Marzo		Variación
	2009	2010	%
Resultado Neto	529	688	30,1
Resultado de Explotación	957	1.538	60,7

## 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
	2009	2010	%
<b>EBITDA</b>	<b>1.471</b>	<b>2.397</b>	<b>63,0</b>
Resultado de explotación	957	1.538	60,7
Resultado financiero	(32)	(249)	678,1
Resultado antes de impuestos y participadas	925	1.289	39,4
Impuesto sobre beneficios	(365)	(554)	51,8
Resultado de entidades valoradas por el método de participación	27	28	3,7
Resultado consolidado del periodo	587	763	30,0
Resultado atribuido a Intereses minoritarios	58	75	29,3
<b>RESULTADO NETO</b>	<b>529</b>	<b>688</b>	<b>30,1</b>

NOTA ACLARATORIA: En el cuarto trimestre de 2009, la participación del Grupo en Alberto Pasqualini Refap, S.A. (REFAP) se integró de nuevo proporcionalmente en los estados financieros consolidados. Para facilitar y homogeneizar la comparación entre 2010 y 2009, y de acuerdo con lo requerido en la normativa contable, los datos correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2009 incluidos en la presente nota de prensa han sido adecuadamente modificados, integrando proporcionalmente dicha sociedad durante el periodo mencionado.



## 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
	2009	2010	%
Upstream	185	432	133,5
GNL	11	34	209,1
Downstream	310	390	25,8
YPF	323	411	27,2
Gas Natural SDG	169	256	51,5
Corporación, otros y ajustes	(41)	15	-
<b>TOTAL</b>	<b>957</b>	<b>1.538</b>	60,7

## PRINCIPALES MAGNITUDES DEL "CORE BUSINESS"

	Enero - Marzo		Variación
	2009	2010	%
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	317,4	350,3	10,4
Crudo procesado (millones de tep)	9,8	7,7	(20,7)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	10.053,0	8.878,0	(11,7)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	457,8	641,1	40,0
Ventas de GLP (miles de toneladas)	871,2	877,2	0,7

*NOTA ACLARATORIA: En el cuarto trimestre de 2009, la participación del Grupo en Alberto Pasqualini Refap, S.A. (REFAP) se integró de nuevo proporcionalmente en los estados financieros consolidados. Para facilitar y homogeneizar la comparación entre 2010 y 2009, y de acuerdo con lo requerido en la normativa contable, los datos correspondientes al primer trimestre del ejercicio 2009 incluidos en la presente nota de prensa han sido adecuadamente modificados, integrando proporcionalmente dicha sociedad durante el periodo mencionado.*



**PRINCIPALES MAGNITUDES DE YPF**

	Enero – Marzo		Variación %
	2009	2010	
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	600,7	549,7	(8,5)
Crudo procesado (millones de tep)	4,0	4,0	-
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	3.539,3	3.483,3	(1,6)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	269,5	308,7	14,5
Ventas de GLP (miles de toneladas)	113,3	102,7	(9,3)





## BALANCE DE SITUACIÓN COMPARATIVO DE REPSOL YPF

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

*Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera*

	<b>DICIEMBRE 2009</b>	<b>MARZO 2010</b>
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		
Fondo de Comercio	4.733	4.877
Otro inmovilizado intangible	2.085	2.723
Inmovilizado material	31.900	32.602
Inversiones inmobiliarias	35	33
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	531	576
Activos financieros no corrientes:	1.732	1.840
Activos por impuestos diferidos	2.021	2.199
Otros activos no corrientes	273	318
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		
Activos no corrientes mantenidos para la venta (*)	746	696
Existencias	4.233	5.006
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.773	7.363
Otros activos financieros corrientes	713	768
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2.308	2.868
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>58.083</b>	<b>61.869</b>
<b>PATRIMONIO NETO TOTAL</b>		
Atribuido a la sociedad dominante	19.951	21.334
Atribuido a los intereses minoritarios	1.440	1.569
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		
Subvenciones	124	73
Provisiones no corrientes	3.097	3.336
Pasivos financieros no corrientes	15.411	15.843
Pasivos por impuesto diferido	3.395	3.562
Otros pasivos no corrientes	2.672	2.832
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta (*)	185	223
Provisiones corrientes	282	285
Pasivos financieros corrientes	3.499	3.801
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.027	9.011
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>58.083</b>	<b>61.869</b>

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



## HITOS 2010

### → Contrato para explorar un nuevo bloque en Argelia

El 17 de enero, Repsol firmó con Sonatrach y la Agencia Nacional de Valoración de Recursos de Hidrocarburos argelina (ALNAFT), el contrato para la exploración y explotación del bloque Sud-Est Illizi, situado en el sudeste de Argelia.

La adjudicación de este nuevo bloque, refuerza la posición de Repsol en Argelia, donde la compañía tiene una importante presencia en las áreas de Reggane, Tinfouye Tabenkort y Tifernine, y reafirma su apuesta por este país como área de crecimiento.

### → Repsol, operador en Noruega

El Gobierno Noruego adjudicó en enero dos nuevas licencias de exploración en aguas del Mar del Norte y del Mar de Noruega a sendos consorcios en los que participa Repsol. El potencial de hidrocarburos que se estima descubrir en el país lo convierten en una zona estratégica, tanto para Repsol, como para la industria.

Repsol es el operador de la licencia PL-541, situada en el sector noruego del Mar del Norte, en la que participa con un 50%. Con esta adjudicación, Repsol se constituye por primera vez como operador en la Norwegian Continental Shelf (NCS), lo que supone el reconocimiento de la capacidad de la compañía por parte de las autoridades noruegas, muy valorado en el sector.

En la segunda licencia, PL-557, localizada en el Mar de Noruega, Repsol participa con un 40%.

### → Desarrollo de proyectos en Venezuela: el megacampo Perla y el área de Carabobo

Repsol realizó a principios del mes de abril un nuevo e importante hallazgo en el megacampo Perla, en aguas someras del Golfo de Venezuela, que aumenta en al menos un 30% la previsión de recursos de gas realizada con el descubrimiento inicial en el Pozo Perla 1X, en octubre de 2009.

El campo podría contener volúmenes de gas recuperables de entre 1.600 y 1.850 millones de barriles equivalentes de petróleo, suficiente para satisfacer la demanda de gas en España durante 7 años. El descubrimiento Perla fue calificado por el servicio de información especializada de hidrocarburos IHS como uno de los diez mayores realizados en el mundo durante 2009.

Adicionalmente, el pasado febrero, el consorcio liderado por Repsol resultó ganador de una licencia para desarrollar reservas de crudo pesado en siete bloques del área de Carabobo, en Venezuela. El área de Carabobo está situada en la zona este de la faja del Orinoco, una de las áreas con mayores recursos de hidrocarburos sin desarrollar del mundo que, según el US Geological Survey, podría tener un volumen recuperable de hasta 513.000 millones de barriles de crudo pesado.



Los bloques otorgados se agrupan en tres proyectos, cada uno de los cuales podría alcanzar una producción máxima de 400.000 barriles de petróleo/día durante 40 años. Cada proyecto incluye, además, la construcción de un mejorador de crudo pesado con capacidad para alrededor de 200.000 barriles de petróleo/día. El desarrollo de crudos pesados en Venezuela se complementa con la apuesta de Repsol por el uso de avanzadas técnicas de conversión profunda en sus refinerías, que genera una ventaja competitiva respecto a sus rivales europeos

→ **La ampliación de la refinería de Cartagena emplea a más de 4.000 personas**

El pasado 20 de enero, Antonio Brufau y los miembros de la Subcomisión para la Estrategia Energética en el Congreso de los Diputados visitaron las obras de ampliación de la refinería de Repsol en Cartagena, que se convertirá en uno de los más modernos del mundo.

Las obras se están llevando a cabo de acuerdo con el calendario previsto. En la actualidad, 3.500 personas trabajan en la construcción de las nuevas unidades, a las que hay que sumar otras 1.000 en ingenierías y 300 más en talleres de prefabricación de la zona. La inversión, que asciende a 3.200 millones de euros, es la mayor inversión industrial realizada en España y refleja la firme apuesta de la compañía por el desarrollo económico y social del país.

→ **Desinversión en activos no estratégicos: acuerdo sobre CLH y venta del almacenamiento subterráneo Gaviota**

El 25 de marzo, Repsol, Petronor y BBK firmaron un acuerdo mediante el cual BBK adquirió el paquete accionario de un 5% de CLH que Repsol poseía de manera indirecta a través de Petronor. La operación se cerró por un importe de 145 millones de euros. Repsol reduce así su participación en CLH al 10% y mantiene abierto un proceso competitivo para desinvertir otro 5% adicional en la compañía logística.

Por otra parte, el pasado 8 de abril Repsol y Enagás firmaron un acuerdo por el cual Repsol venderá a Enagás la participación del 82% que poseía en el almacenamiento de gas natural subterráneo Gaviota por un importe de 86,9 millones de euros, una vez obtenidas las necesarias autorizaciones administrativas y de competencia.

Ambos procesos de venta se enmarcan en la estrategia de desinversión gradual en activos no estratégicos llevada a cabo por Repsol.

→ **El Consejo de Administración propone a la Junta General de Accionistas el reparto de un dividendo de 0,425 euros por acción**

En la reunión del Consejo de Administración de Repsol YPF, celebrada el 24 de febrero, se acordó por unanimidad proponer a la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas la distribución de 0,425 euros brutos 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.

→ **Encuentros en Argentina y Bolivia**

El Presidente de Repsol YPF, Antonio Brufau, acompañado de sus socios en YPF Enrique y Sebastián Eskenazi, se reunió a principios de febrero con la Presidenta de la República Argentina, Cristina Fernández de Kirchner, en la Casa de Gobierno. Durante el encuentro, que se prolongó durante una hora aproximadamente, Antonio Brufau expresó a Cristina Fernández de Kirchner el compromiso de Repsol con YPF y con sus planes de desarrollo en Argentina.

Por otra parte, a finales de marzo, Antonio Brufau asistió junto con el Presidente de Bolivia, Evo Morales y la Presidenta argentina, Cristina Fernández de Kirchner, a la firma del acuerdo de compra-venta de gas entre los dos países, por el que Repsol se convierte en el principal suministrador.

El acuerdo, que se firmó en la ciudad boliviana de Sucre, convierte al megacampo de gas Margarita, operado por Repsol (con un 37,5% de participación) en el eje principal del abastecimiento de gas boliviano a Argentina, y permite garantizar la rentabilidad de su desarrollo futuro.

→ **Creación de la Unidad de Negocio de Nuevas Energías**

El 8 de abril Repsol anunció la creación de la Unidad de Negocio de Nuevas Energías para impulsar y dar sentido de negocio a nuevas iniciativas que contribuyan a la visión de un futuro de la energía más diversificado y menos intensivo en emisiones de CO2.

Esta nueva área se encargará de identificar oportunidades, promover proyectos y llevar a cabo iniciativas de negocio en ámbitos como la bioenergía y las energías renovables aplicadas al transporte y a otros ámbitos que puedan presentar sinergias con los actuales negocios de Repsol y con los entornos geográficos en los que opera. Además, desarrollará nuevos negocios relacionados con la reducción de emisiones de CO2 y el precio del carbono, entre los que destaca la captura y almacenamiento del mismo.

La Unidad de Negocio de Nuevas Energía se encuadrará en la Dirección General de Downstream, con Pedro Fernández Frial al frente, y estará a cargo de Josu Jon Imaz quien, como Director Ejecutivo de Nuevas Energías, compatibilizará sus nuevas funciones con sus responsabilidades como Presidente de Petronor.



### → **Repsol reafirma su compromiso con la integración de personas con discapacidad**

El pasado 17 de febrero, Repsol firmó un acuerdo de colaboración con la Fundación ONCE con el que renovó su adhesión al Programa INSERTA, para incorporar a su plantilla a personas con discapacidad.

Ese mismo mes, la compañía presentó su Guía de Accesibilidad a Estaciones de Servicio, una iniciativa pionera en el sector, y nueva muestra del firme compromiso de Repsol con la integración de personas discapacitadas.

La Guía propone un conjunto de normas que sirven de orientación para facilitar y mejorar el acceso de las personas con discapacidad a las estaciones de servicio, y analiza en detalle los aspectos que deben considerarse en la construcción de estas instalaciones, para que se realice siguiendo criterios de accesibilidad universal.

Repsol cuenta con un total de 544 trabajadores con discapacidad, lo que supone más de un 2% de la plantilla, y es la única empresa del Ibex que supera ese porcentaje de empleados con capacidades diferentes en el total de su plantilla.

### → **Repsol, compañía “Gold Class”**

Repsol fue calificada como “Gold Class” en el ‘Anuario de Sostenibilidad 2010’, realizado por PricewaterhouseCoopers y Sustainable Asset Management (SAM), que analiza las prácticas de sostenibilidad de 58 sectores industriales y de más de 1.200 compañías de todo el mundo.

En 2010, la compañía ha visto especialmente reconocida su estrategia frente al cambio climático y su relación con las comunidades, entre otros.

### → **Premio a la transparencia por el informe sobre emisiones**

Repsol fue premiada el 12 de marzo con el *Emissions Tracking Carbon Verification Leaders Award 2010*, que otorga la EIO (Environmental Investment Organization), por ser una de las siete empresas, entre las 1.000 analizadas en el estudio, cuyo Informe de Emisiones ha sido totalmente aceptado y verificado. Repsol es, además, la única compañía energética que ha obtenido un reconocimiento completo.

*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.*