



RESULTADOS 2011

COMUNICADO DE PRENSA
Madrid, 29 de febrero de 2012
11 páginas

Récord en la reposición de reservas, que alcanza el 131 por ciento

REPSOL OBTUVO UN RESULTADO NETO DE 2.193 MILLONES DE EUROS

- Repsol alcanzó un resultado neto de 2.193 millones de euros, un 53,3% inferior al de 2010, que incorporaba el efecto del acuerdo con Sinopec en Brasil. El beneficio neto recurrente (sin extraordinarios) fue de 2.173 millones de euros, un 7,9% inferior al de 2010.
- Estos resultados se vieron afectados por factores externos, como el conflicto armado de Libia y la situación de huelgas y suspensión del Programa Petróleo Plus, en Argentina.
- El éxito de la actividad exploratoria de Repsol produjo un aumento récord de la tasa de reposición de reservas de hidrocarburos, que alcanzó para el grupo el 131% (162% en el área de Upstream y el 112% en YPF).
- Repsol consiguió nuevos descubrimientos, como los grandes hallazgos en Brasil y el de hidrocarburos no convencionales en el yacimiento Vaca Muerta, en Argentina.
- La compañía profundizó en su diversificación geográfica con la adquisición de participaciones en bloques en Colombia, Alaska, Irlanda, Noruega, Portugal, Estados Unidos y Rusia.
- En un entorno caracterizado por los bajos márgenes internacionales de refino, la entrada en operación de las nuevas unidades de la refinería de Cartagena y de Bilbao permitirán a Repsol mejorar su margen de refino entre 2 y 3 dólares por barril.
- Repsol firmó el pasado mes de noviembre el acuerdo marco que vincula la evolución de los salarios, entre otros, a los objetivos de las unidades de negocio. Durante 2011, el grupo incrementó su plantilla en 3.299 puestos de trabajo, un 9%, hasta 39.622 personas (ex Gas Natural Fenosa).

Repsol alcanzó en el pasado ejercicio un resultado neto de 2.193 millones de euros, un 53,3% inferior al alcanzado en 2010, que incorporaba el efecto extraordinario del acuerdo de Repsol con la compañía china Sinopec en Brasil.

Estos resultados también se vieron afectados, negativamente, por factores externos, como el conflicto armado de Libia y la situación de huelgas y suspensión del Programa Petróleo Plus, en Argentina.

UPSTREAM: RÉCORD DE REPOSICIÓN RESERVAS

El resultado de explotación recurrente del área de Upstream (Exploración y Producción) ascendió a 1.301 millones de euros al final de 2011, lo que supone un descenso del 11,7% respecto al ejercicio anterior. Los mayores precios internacionales de crudo y gas en el periodo, junto con los menores costes exploratorios, atenuaron el efecto de la menor producción registrada por factores coyunturales y de la depreciación del dólar frente al euro.

Los precios de realización del crudo de la cesta de Repsol aumentaron un 14,4% respecto al mismo periodo de 2010. Particularmente destacable fue el aumento del 29,6% en el precio de realización del gas de Repsol, frente a un descenso del 9,1% de la cotización internacional del índice de referencia Henry Hub. Los precios de realización tuvieron un impacto positivo de 648 millones de euros en el resultado de explotación del área.

La producción de hidrocarburos de 2011 alcanzó los 298.800 barriles equivalentes de petróleo al día, un 13,2% inferior a la de 2010, principalmente por la menor producción de líquidos en Libia y la mayor actividad de mantenimiento en Trinidad y Tobago. En octubre se reiniciaron las operaciones de producción en Libia, que alcanzan ya niveles brutos cercanos a los 300.000 barriles de petróleo equivalentes al día.

Hay que destacar el crecimiento de la tasa de reemplazo de reservas del Upstream de Repsol, que en 2011 se elevó hasta el 162%, desde el 131% de 2010.

Las inversiones de explotación del Upstream realizadas durante el periodo ascendieron a 1.813 millones de euros, un 62% superiores a las de 2010. La inversión en desarrollo de campos representó un 43% del total y se realizó principalmente en Estados Unidos, Bolivia, Trinidad y Tobago, Venezuela, Perú y Brasil; las inversiones en exploración fueron un 40% del total de inversiones, y se realizaron fundamentalmente en Estados Unidos, Brasil y Angola. El resto de las inversiones se destinaron, fundamentalmente, a la adquisición de Eurotek en Rusia.

Consolidación e incorporación de nuevos proyectos de crecimiento

Durante 2011, se acometieron múltiples operaciones en esta área de negocio, lo que consolidó y aumentó la cartera de activos y proyectos que permitirán a Repsol cumplir sus objetivos de crecimiento de la producción y de la tasa de reemplazo de reservas.

Son destacables el inicio del desarrollo del megacampo de gas Cardón IV, en Venezuela, el nuevo hallazgo en un pozo de delineación de Sapinhoa (antes Guará), en **Brasil**, que confirma el elevado potencial del yacimiento, además de la declaración de comercialidad que permite apuntar reservas de este campo, y el aumento de producción en los campos Margarita-Huacaya, en Bolivia y Shenzi, en Estados Unidos.

Además, Repsol recibió en 2011 la aprobación de las autoridades para el inicio de los trabajos de desarrollo de los campos de gas del proyecto Reggane, en Argelia.

Adicionalmente, la compañía obtuvo seis nuevos éxitos exploratorios: Sapinhoa Norte, Carioca Nordeste, Gávea (calificado como uno de los 10 más importantes descubrimientos de hidrocarburos del mundo en 2011) y Malombe, en Brasil; Bucksckin 2, en Estados Unidos, y A1-130, en Libia (febrero 2011).

En 2011, Repsol incorporó recursos contingentes por 720 millones de barriles equivalentes de petróleo, provenientes de los mencionados éxitos exploratorios, adquisiciones y revisiones de campos existentes. Durante el mismo ejercicio Repsol adquirió un total de 79.000 km² de nuevo dominio minero en 13 países, como Colombia, Alaska, Irlanda, Noruega y Estados Unidos.

En lo que va de 2012, Repsol ha anunciado dos nuevos descubrimientos, uno en Sierra Leona (Júpiter) y otro, altamente promisorio, en el presal de la Cuenca de Campos en Brasil (Pao de Açúcar).

GNL: EXCEPCIONALES RESULTADOS

El resultado de explotación recurrente de la división de gas natural licuado (GNL) ascendió a 388 millones de euros al cierre de 2011, un 205,6% más que los 127 millones de euros obtenidos el año anterior. Estos excelentes resultados se explican, fundamentalmente, por los mayores volúmenes, al estar operativa la planta de Perú LNG, y los mayores márgenes de comercialización del producto.

DOWNSTREAM: MAYOR Y MEJOR CAPACIDAD DE REFINO

El resultado de explotación recurrente del área de Downstream (Refino, Marketing, GLP, Trading y Química) al final de 2011 fue de 1.223 millones de euros, un 17,1% inferior al de 2010.

Este menor resultado se explica fundamentalmente por los bajos márgenes de refino y la ausencia de resultado de Refap (Brasil) tras la venta de la participación a finales de 2010. Los negocios de Marketing, GLP y Química presentan resultados similares a los del año anterior.

Las inversiones de explotación en esta área ascendieron a 1.712 millones de euros en el ejercicio, y se destinaron principalmente a los proyectos estratégicos de ampliación y conversión del complejo industrial de Cartagena y a la Unidad Reductora de Fuelóleo (URF) de Bilbao, ya operativos.

Ambos proyectos favorecen una mayor eficiencia del negocio, y permitirán incrementar los márgenes de refino de Repsol entre 2 y 3 dólares por barril, y aumentar el volumen de producción de gasóleos.

La eficiente ejecución de los proyectos de Cartagena y Bilbao permitió reducir la inversión hasta los 4.080 millones de euros, frente a los 4.304 presupuestados inicialmente. La culminación con éxito de ambos proyectos sitúa a Repsol como una de las compañías europeas con el ratio de conversión más alto, y supone el cumplimiento de uno de los principales proyectos de la estrategia Horizonte 2014.

YPF: EL HALLAZGO “VACA MUERTA”, EXITOSO FRUTO DE LAS INVERSIONES EN EXPLORACIÓN

El resultado de explotación recurrente de YPF en 2011 ascendió a 1.352 millones de euros, un 16,8% inferior al del cierre de 2010, debido fundamentalmente al efecto de las huelgas sobre la producción de crudo, al aumento de los costes, y a la suspensión del Programa Petróleo Plus.

La producción de hidrocarburos de YPF en 2011 fue de 495.100 barriles equivalentes de petróleo al día, un 8,5% menos que en el año anterior por los ya mencionados efectos de las huelgas, que tuvieron un impacto de 20.200 barriles de petróleo al día en la producción de líquidos y de 6.000 barriles equivalentes de petróleo al día en la producción de gas del periodo.

Es destacable el incremento de la tasa de reemplazo de reservas de YPF, que alcanzó el 112% en 2011, desde el 84% en 2010, siendo la tasa de reemplazo de crudo del 169%, frente al 100% del año anterior.

Las inversiones de explotación de YPF durante el ejercicio 2011 alcanzaron 2.182 millones de euros, de los cuales 1.499 millones de euros se destinaron a Exploración y Producción. Un 72% de estas inversiones se destinaron a proyectos de desarrollo y un 18% a exploración, donde destacan 128 millones de euros en el yacimiento de Vaca Muerta.

El pasado 8 de febrero, Repsol YPF anunció el aumento de la previsión de recursos y reservas del gran descubrimiento de hidrocarburos no convencionales en la formación Vaca Muerta, en la provincia argentina de Neuquén.

Los resultados del estudio realizado por la consultora internacional Ryder Scott sobre un área total de 8.071 km², en la que YPF tiene una participación neta de 5.016 km², determinaron en un área de 1.100 km² una estimación de recursos contingentes asociados de 1.115 Mbbl de petróleo y 410 Mbep de gas, es decir, un total de 1.525 Mbep. Para la participación de YPF, estos recursos contingentes serían de 883 Mbbl de petróleo y 330 Mbep de gas, un total de 1.213 Mbep.

Los positivos resultados obtenidos animan a continuar con la actividad de exploración, para definir la extensión y productividad del yacimiento tanto en las áreas de petróleo, como en las de gas y gas húmedo de toda la cuenca. Continuando con la actividad, YPF, en algunos casos sola y en otros conjuntamente con diversos socios, realizará la perforación y terminación de 20 pozos exploratorios en el año 2012 para continuar investigando el potencial de los recursos prospectivos.

Con estos resultados, Argentina puede replicar la revolución que los hidrocarburos no convencionales han significado para Estados Unidos, mediante el desarrollo masivo de los recursos de la formación Vaca Muerta.

GAS NATURAL FENOSA

El resultado de explotación recurrente de Gas Natural Fenosa ascendió a 821 millones de euros al cierre de 2011, un 3,3% menos que en 2010.

El descenso se explica por los menores resultados de comercialización de electricidad en España, de distribución de electricidad en Latinoamérica, y la ausencia de resultados por desinversiones realizadas en 2010 y 2011, que se compensó parcialmente con los mayores márgenes de comercialización mayorista de gas y la mejora en los resultados de distribución de electricidad en España.

Las inversiones de explotación alcanzaron 582 millones de euros, y se destinaron, principalmente, a las actividades de distribución de gas y electricidad, tanto en España como en Latinoamérica e incluyen el importe destinado por Repsol a comprar acciones de Gas Natural Fenosa para mantener su participación del 30% tras la ampliación de capital suscrita por Sonatrach.

RESULTADOS DE REPSOL YPF
(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	Enero-Diciembre		Variación %
	2010	2011	
Resultado Neto	4.693	2.193	(53,3)
Resultado de Explotación	7.621	4.805	(37,0)
Resultado Neto recurrente	2.360	2.173	(7,9)
Resultado de Explotación recurrente	5.213	4.774	(8,4)

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 %
	2010	2011	
EBITDA	9.196	8.440	(8,2)
Resultado de explotación	7.621	4.805	(37,0)
Resultado financiero	(1.008)	(822)	18,5
Resultado de entidades valoradas por el método de participación – neto de impuestos	76	75	(1,3)
Resultado antes de impuestos	6.689	4.058	(39,3)
Impuesto sobre beneficios	(1.742)	(1.514)	13,1
Resultado consolidado del periodo	4.947	2.544	(48,6)
Resultado atribuido a Intereses minoritarios	254	351	38,2
RESULTADO NETO	4.693	2.193	(53,3)

**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 %
	2010	2011	
Upstream	4.113	1.413	(65,6)
GNL	105	386	267,6
Downstream	1.304	1.207	(7,4)
YPF	1.453	1.231	(15,3)
Gas Natural Fenosa	881	887	0,7
Corporación, otros y ajustes	(235)	(319)	(35,7)
TOTAL	7.621	4.805	(37,0)

PRINCIPALES MAGNITUDES DEL "CORE BUSINESS"

	Enero - Diciembre		Variación %
	2010	2011	
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	344	299	(13,2)
Crudo procesado (millones de tep)	34,4	31,5	(8,4)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	38.613	37.805	(2,1)
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	2.618	2.659	1,6
Ventas de GLP (miles de toneladas)	3.108	3.033	(2,4)

PRINCIPALES MAGNITUDES DE YPF

	Enero – Diciembre		Variación
	2010	2011	%
Producción de hidrocarburos (miles de bep/d)	541	495	(8,5)
Crudo procesado (millones de tep)	15,4	14,7	(4,6)
Ventas de productos petrolíferos (miles de toneladas)	14.146	14.144	0,0
Ventas de productos petroquímicos (miles de toneladas)	1.563	1.639	4,9
Ventas de GLP (miles de toneladas)	422	456	8,3

BALANCE DE SITUACIÓN COMPARATIVO DE REPSOL YPF

(Millones de Euros)

(Cifras no auditadas)

Elaborado de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera

	DICIEMBRE 2010	DICIEMBRE 2011
ACTIVO NO CORRIENTE		
Fondo de Comercio	4.617	4.645
Otro inmovilizado intangible	2.836	3.138
Inmovilizado material	33.585	36.759
Inversiones inmobiliarias	26	24
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	585	699
Activos financieros no corrientes	1.789	2.450
Activos por impuestos diferidos	1.993	2.569
Otros activos no corrientes	322	344
ACTIVO CORRIENTE		
Activos no corrientes mantenidos para la venta (*)	340	258
Existencias	5.837	7.278
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.398	9.222
Otros activos corrientes	171	220
Otros activos financieros corrientes	684	674
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	6.448	2.677
TOTAL ACTIVO	67.631	70.957
PATRIMONIO NETO TOTAL		
Atribuido a la sociedad dominante	24.140	23.538
Atribuido a los intereses minoritarios	1.846	3.505
PASIVO NO CORRIENTE		
Subvenciones	110	118
Provisiones no corrientes	3.772	3.826
Pasivos financieros no corrientes	14.940	15.345
Pasivos por impuesto diferido	3.387	3.839
Otros pasivos no corrientes	3.663	3.682
PASIVO CORRIENTE		
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta (*)	153	32
Provisiones corrientes	404	452
Pasivos financieros corrientes	4.362	4.985
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	10.854	11.635
TOTAL PASIVO	67.631	70.957

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

Los recursos mencionados no constituyen a la fecha reservas probadas y serán reconocidos bajo dicho concepto cuando cumplan con los criterios formales exigidos por la Securities and Exchange Commission.

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo establecido en la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores en ninguna otra jurisdicción.

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, gastos de capital, 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, en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América y en el resto de autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian los valores emitidos por Repsol YPF y/o sus filiales..

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.

La información incluida en este documento no ha sido verificada ni revisada por los auditores externos de Repsol YPF.