



Dirección General
de Comunicación

Paseo de la
Castellana, 278-280
28046 Madrid
España

Tls. 91 348 81 00
91 348 80 00
Fax 91 314 28 21
91 348 94 94
www.repsolypf.com

Madrid, 16 de junio de 2006

Número de páginas: 8

REPSOL YPF CELEBRA SU JUNTA CON RESULTADOS HISTÓRICOS EN 2005

- **El beneficio neto aumenta un 29,2% y alcanza en 2005 el máximo histórico de 3.120 millones de euros**
- **El dividendo crece un 20 por 100 hasta los 0,60 euros por acción**
- **Aumentan los resultados de todas las líneas de negocio, con un incremento del 69% en Refino**
- **El cash flow se incrementa un 37,9% hasta los 6.500 millones de euros**
- **La deuda disminuye un 16,4% y cae en casi 900 millones de euros**
- **La auditoría de reservas concluye sin nuevos ajustes**
- **Nombramiento de dos nuevos consejeros independientes, siguiendo las recomendaciones de la Comisión Europea y del Código Unificado de Buen Gobierno**



El Presidente de Repsol YPF, Antonio Brufau, presidió hoy la Junta General de Accionistas de la compañía, ante la que propuso la aprobación de un aumento del 20 por 100 en el dividendo correspondiente a 2005, gracias a la positiva evolución del ejercicio, que Antonio Brufau calificó como “un año excelente”, y en el que la compañía ha alcanzado un máximo histórico en sus beneficios.

Durante su intervención, el presidente de Repsol YPF repasó los hechos más relevantes del ejercicio, entre los que destacan el aumento del beneficio neto en un 29,2% hasta alcanzar la cifra récord de 3.120 millones de euros. Esta cifra fue posible gracias al comportamiento favorable de todas las áreas de negocio de la compañía, cuyo resultado operativo aumentó un 31,5%, hasta los 6.161 millones de euros.

El cash flow generado por Repsol YPF durante 2005 alcanzó los 6.480 millones de euros, un 37,9% más que en el ejercicio anterior. Este incremento, además de reflejar la gran fortaleza financiera y capacidad de generación de recursos de la compañía, permitió reducir el nivel de endeudamiento un 16,4%. La deuda de Repsol YPF a diciembre de 2005 se situó en 4.513 millones de euros, lo que supone una caída de 885 millones respecto a diciembre de 2004. Esta reducción de la deuda se debió, principalmente, al alto volumen de caja generado, que permitió además financiar sobradamente las inversiones del periodo.

Crece todas las áreas de negocio

Antonio Brufau señaló que estos resultados han sido posibles por el excelente comportamiento de todas las líneas de negocio de la Compañía y destacó especialmente el resultado alcanzado en el área de refino y marketing, que ascendió a 2.683 millones de euros, lo que representa un crecimiento del 69,3% respecto al ejercicio anterior. Este significativo aumento es consecuencia del buen comportamiento de los márgenes de refino, que se incrementaron un 48,2%. Por su parte, el resultado de las operaciones de la actividad de exploración y producción alcanzó en 2005 los 3.246 millones de euros, un 6% superior a los 3.062 millones de euros obtenidos en 2004. En Química, el resultado operativo ascendió a 308 millones de euros frente a los 262 millones de euros de 2004, lo que supone un incremento del 17,6%, mientras que en Gas y Electricidad, el resultado de las operaciones ascendió a 389 millones de euros, frente a los 310 millones de euros de 2004, con un incremento del 25,5%.

Rentabilidad para los accionistas

Brufau se refirió también a la buena evolución lograda por las acciones de Repsol YPF en la Bolsa durante el ejercicio 2005, en las que los títulos de la Compañía se revalorizaron en cerca de un 29 por 100, un porcentaje superior en cerca de ocho



puntos al alcanzado por el Ibex-35 en su conjunto y en más de diez puntos al crecimiento logrado por el Eurostoxx 50.

Cohherentemente con esa positiva evolución del ejercicio 2005 y la buena evolución bursátil del valor Repsol YPF, el pasado 29 de marzo de 2006, el Consejo de Administración acordó proponer a la Junta de Accionistas el pago de un dividendo bruto de 0,60 euros con cargo al ejercicio 2005, lo que representa un incremento del 20 por 100 con respecto al año anterior. Este crecimiento se inscribe en la política de mantener un crecimiento sostenido de la retribución a los accionistas. Si a la anteriormente citada revalorización bursátil del 29 por 100, se le añade el pago del dividendo de 0,60 euros, la rentabilidad para el accionista ha sido del 31,4 por 100.

Tendencia positiva en 2006

El presidente de Repsol YPF destacó además los resultados obtenidos en el primer trimestre de 2006, en el que Repsol YPF obtuvo un beneficio neto atribuible de 862 millones de euros, un 8,2% superior al alcanzado en el mismo periodo del año anterior y un EBITDA (Beneficio antes de impuestos, intereses y amortizaciones) de 2.354 millones de euros, un 15,0% superior al del primer trimestre del 2005, con un beneficio por acción de 0,71 euros, frente a los 0,65 euros logrados en el mismo periodo de 2005.

Gobierno Corporativo

Durante 2005, Repsol YPF adoptó importantes medidas para reforzar su Gobierno Corporativo y situarlo entre los de mejores prácticas a nivel internacional. En este sentido, cabe destacar, por su importancia, la decisión adoptada en abril de 2005 de ampliar las funciones de la Comisión de Auditoría y Control del Consejo de Administración e incluir, entre sus competencias, funciones de supervisión en materia de control de reservas, medio ambiente y seguridad.

En consonancia con esa labor de supervisión, Repsol YPF acometió el pasado mes de enero una revisión a la baja de sus reservas de 1.254 millones de barriles equivalentes de petróleo (bep). La mayor parte de esta revisión, 659 millones de bep (el 52%), correspondió a Bolivia, país en el que la compañía se ha visto seriamente afectada por diversas incertidumbres de carácter político, económico y jurídico. También se realizaron ajustes de 509 millones de bep (el 41%) en Argentina; y de 86 millones de bep en el resto del mundo, correspondiendo a Venezuela casi las dos terceras partes.

Concluye el ajuste de reservas

La Comisión de Auditoría y Control de Repsol YPF encargó al despacho de abogados independiente King & Spalding la elaboración de un informe para esclarecer



las circunstancias que llevaron a la mencionada revisión de reservas. Una vez finalizada dicha tarea, en las conclusiones de dicho informe se señala, entre otras consideraciones, que el proceso de revisión de reservas llevado a cabo por Repsol YPF en 2005 ha sido correcto y que dicha revisión se ha hecho de acuerdo con las recomendaciones de los auditores externos y se ha debido a los nuevos procedimientos puestos en marcha por el actual equipo directivo para valorar los aspectos técnicos y de comercialización de las reservas.

Se señala además que la valoración de las reservas en algunos campos realizadas en el pasado, si bien en ocasiones no fue la correcta, no fue motivada por razones de lucro personal. El informe de King & Spalding, concluye además que los cambios en los procedimientos de control introducidos por Repsol YPF en 2005 han mejorado notablemente el sistema de reporting y control de reservas.

En cuanto a las consecuencias contables de la revisión de reservas, y de acuerdo con el auditor financiero de Repsol YPF, se ha concluido que no son necesarios ajustes ni en el Balance ni en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias de la compañía a 31 de diciembre de 2005 y que no será necesario reformular ni dicho Balance ni dicha Cuenta en los estados financieros contables consolidados de ejercicios anteriores.

Nuevos consejeros independientes

En virtud de la aplicación de las últimas recomendaciones establecidas por la Comisión Europea y el Código Unificado de Buen Gobierno de la CNMV sobre duración en el cargo de los consejeros independientes, la Junta General de Accionistas ha nombrado como consejeros independientes a Artur Carulla y Javier Echenique, que cubren las vacantes producidas por la salida de Juan Molins y Enrique Aldama, cuyos mandatos finalizaban este año, y que han causado baja en el Consejo.

La Junta también ha acordado la ratificación de los nuevos consejeros Paulina Beato y Philippe Reichstul, nombrados por un período de cuatro años. La llegada al Consejo en 2005 de estos dos nuevos consejeros, especialistas en el sector energético internacional, fue fruto de la decisión de Repsol YPF de aumentar el número de consejeros independientes como una iniciativa más en materia de buen gobierno.



Anexo. Hechos destacados

Durante 2005 tuvieron lugar los siguientes hechos significativos:

- En el mes de febrero de 2005, Repsol YPF firmó un acuerdo con la compañía holandesa Basell para adquirir el 50% de su participación en Transformadora de Propileno A.I.E., que incluye una planta de polipropileno situada en el complejo petroquímico de Tarragona, con una capacidad de 160.000 toneladas/año, y en la que Repsol YPF tiene ya el 50% restante. Esta operación supone para Repsol YPF un incremento del 15% de su capacidad de producción de polipropileno, refuerza su presencia en el negocio de las poliolefinas en Europa y constituye un paso más en una de sus principales líneas estratégicas de crecimiento.
- En Venezuela, el pasado mes de marzo, el Presidente de Repsol YPF, Antonio Brufau y el Ministro de Energía y Minas de Venezuela y Presidente de PDVSA, Rafael Ramírez, firmaron una serie de Acuerdos Estratégicos que han reforzado la presencia de la compañía en la región. El más importante de esos acuerdos contemplaba la creación de una sociedad mixta entre PDVSA y Repsol YPF, la primera de estas características constituida en Venezuela, que tiene los derechos de exploración y producción de hidrocarburos en las áreas donde actualmente se desarrolla la actividad (Mene Grande, Quiriquire, y Quiamare- la Ceiba) y en nuevas áreas vecinas.
- También en marzo, el Presidente de Repsol YPF, Antonio Brufau y el Presidente de ChevronTexaco, David J. O'Reilly, firmaron en Caracas una Carta de Intención para proponer al Ministerio de Energía y Petróleo (MEP) y a Petróleos de Venezuela (PDVSA) el desarrollo conjunto de un bloque exploratorio en la franja del Orinoco y la construcción de una refinería para la transformación del crudo que se produzca.
- Repsol YPF y Gas Natural SDG firmaron el 29 de abril un acuerdo para los negocios de gas natural licuado (GNL), incluyendo la exploración, producción y licuefacción de las reservas de gas natural, lo que les permitirá el acceso más favorable a nuevos mercados. En el área de exploración, producción y licuefacción (upstream), el acuerdo contempla la asociación para el desarrollo de nuevos proyectos, en los que Repsol YPF será la operadora y participará en el 60% de los activos y Gas Natural SDG tendrá la propiedad de un 40%.



- El 7 de junio Repsol YPF e Irving Oil Limited firmaron un acuerdo para el desarrollo de la primera planta de regasificación de GNL en la costa este de Canadá. El acuerdo supone la creación de una nueva compañía, Canaport LNG, que construirá y operará la terminal que abastecerá a los mercados de dicha zona y de la costa noreste de Estados Unidos. La terminal tendrá una capacidad inicial de suministro al mercado de 10.000 millones de metros cúbicos por año (10 Bcm) de gas natural licuado. Repsol YPF suministrará el gas natural y tendrá contratada el 100% de la capacidad de regasificación de la planta, que se pondrá en funcionamiento y distribuirá gas natural en el mercado a partir de 2008. La compañía comercializará el GNL regasificado principalmente en Estados Unidos.
- También en junio, Repsol YPF firmó un principio de acuerdo con Hunt Oil para desarrollar junto con esta compañía el proyecto Perú LNG, que consiste en una “joint venture” de Hunt Oil y SK Corporation para construir y operar una planta de licuación en Pampa Melchorita (Perú). La planta estará operativa en 2009 y producirá 4 millones de toneladas año de gas natural licuado (GNL), que se comercializará en la costa oeste de Estados Unidos y América Central. El proyecto Perú LNG se suministrará con el gas natural producido en los bloques 88 y 56 del campo Camisea, en el que también participa Repsol YPF. Este acuerdo incluye además la adquisición por parte de Repsol YPF de una participación en Transportadora de Gas del Perú S.A (TGP), compañía que distribuye el gas natural procedente de Camisea a través del oleoducto transandino.
- Repsol YPF invertirá 130 millones de dólares para la puesta en marcha del campo Neptune, situado en aguas profundas del Golfo de México en el que participa con un 15%. El campo Neptune tendrá una producción diaria máxima de 50.000 barriles de petróleo y 50 millones de pies cúbicos de gas. El coste total estimado para su desarrollo es de unos 850 millones de dólares, y sus reservas se estiman entre los 100 y 150 millones de barriles equivalentes de petróleo (bep). El inicio de la producción del campo está previsto para finales de 2007.
- En el mes de julio, Repsol YPF se ha convertido en uno de los principales productores de petróleo y gas en el Caribe, al ejercitar la opción de compra de 3 campos de petróleo y 1 de gas a BP en Trinidad y Tobago por un importe de 229 millones de dólares. Actualmente, los 3 campos de petróleo, Teak, Samaan y Poui, producen 20.500 bep/día. La inversión prevista para los campos de petróleo y el desarrollo del campo de gas asciende en 500 millones de dólares hasta el año 2025.



- Fruto del acuerdo con Gas Natural SDG, en agosto se constituyó la sociedad Repsol-Gas Natural LNG, S.L, participada al 50% para la actividad de transporte, trading y la comercialización mayorista de GNL. La nueva sociedad es la tercera potencia del mercado global por volumen de GNL gestionado, tan sólo por detrás de las compañías KOGAS y Tokio Electric.
- En noviembre se presentó el nuevo plan de Inversiones de refino del área de Downstream. La estrategia de Refino de Repsol YPF en España tiene como objetivos incrementar la capacidad de destilación y de conversión para reducir el déficit de gasóleos; adaptar las unidades a futuras especificaciones de productos, impulsar el uso de biocarburantes y mejorar la eficiencia energética, la seguridad y el medioambiente. En este marco, la compañía invertirá 3.870 millones de euros, de los cuales 2.100 se destinarán a la refinería de Cartagena con el objetivo de ampliar su capacidad de refino y de conversión, y 900 millones de euros se invertirán en la refinería de Bilbao con el fin de reducir la producción de fuelóleos y mejorar la calidad de los productos, dedicando asimismo especial atención a las mejoras medioambientales.
- En noviembre el Centro para la Estabilidad Financiera (CEF), en el marco de su reunión cumbre anual, premió a YPF S.A. como la empresa con el máximo índice de Gobierno Corporativo de Argentina en el año 2004. Las prácticas de buen gobierno corporativo son cada día más valoradas por parte de los mercados de capitales, por lo que desde hace ya varios años Repsol YPF se ha propuesto liderar estas prácticas en todos los países donde desarrolla sus actividades.
- En Argentina, Repsol YPF informó de su plan para invertir 30 millones de dólares en la construcción de una planta de última tecnología para la producción de biodiesel en la localidad de Ensenada, que comenzará a construirse en 2006 y producirá 100.000 toneladas al año de este combustible. Este nuevo producto se desarrolla a partir de la adecuada combinación entre el gasoil tradicional y el valor energético aportado por los aceites vegetales (soja, colza, girasol, etc)
- En diciembre se puso en marcha en el Caribe la mayor planta de gas del mundo, correspondiente al cuarto tren del proyecto Atlantic LNG en Trinidad y Tobago, en el que Repsol YPF participa con un 22%. La planta tendrá una capacidad de producción de 5,2 millones de toneladas/año de gas natural licuado (GNL)



- Asimismo, el pasado 29 de diciembre, el Consejo de Administración de Repsol YPF, a propuesta de la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, acordó la designación como consejeros independientes de los expertos energéticos Philippe Reichstul y Paulina Beato. Ambos ocuparán las vacantes producidas hace unos meses por la salida de los dos consejeros dominicales propuestos por el BBVA y que deben ser ratificados por la Junta General de Accionistas de la compañía.
- En esa misma fecha, el Consejo de Administración aprobó el pago de un dividendo a cuenta del ejercicio 2005 de 0,30 euros por acción. Esta retribución, que supone un incremento del 20% respecto al dividendo a cuenta del ejercicio anterior, se hizo efectiva para los accionistas el pasado 12 de enero de 2006.
- Ya en 2006, en Libia, se realizó un nuevo descubrimiento de crudo ligero de alta calidad en el bloque NC 186 la cuenca de Murzuq, con una producción preliminar en pruebas de 2.300 barriles equivalentes de petróleo (bep) día. El hallazgo, localizado a 800 km al sur de Trípoli, en el desierto del Sahara, está próximo a los dos últimos descubrimientos realizados por Repsol YPF en el mismo bloque a finales del pasado año, que registraron una producción preliminar de 2.060 barriles/día y 4.650 barriles/día, respectivamente.
- En el mes de febrero, Repsol YPF y la compañía West Siberian Resources (WSR) han firmado un acuerdo estratégico por el que Repsol YPF adquiere el 10% de esta compañía a través de una ampliación de capital de WSR, por una inversión próxima a los 90 millones de dólares, y participa en el desarrollo de proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en Rusia, donde West Siberian posee activos exploratorios. Esta operación refuerza el negocio de exploración y producción (Upstream) de Repsol YPF, y se enmarca en la estrategia de diversificación geográfica desarrollada por la compañía. Además, la alianza con West Siberian Resources constituye una excelente oportunidad para estar presentes en el mercado ruso con el objetivo de analizar otros proyectos en esta zona geográfica.
- La compañía abrirá una oficina en Moscú para atender su creciente actividad en Rusia, impulsar nuevos proyectos y poder acceder con mayor rapidez y eficiencia a las oportunidades que ofrece la industria petrolera rusa.