



Buenos Aires, 26 de febrero de 2015

La empresa presentó sólidos resultados financieros y productivos en 2014

YPF cierra el año con un crecimiento del 64,3% de la utilidad operativa y un índice record de reemplazo de reservas del 163%

En tanto, la utilidad neta creció un 58,5% y el EBITDA un 72,8% en el mismo período. La producción de hidrocarburos fue un 13,5% superior al año anterior.

En 2014 YPF logró un récord en el incremento interanual de sus reservas comprobadas. El aumento del 11,9% con respecto al 2013 es el más alto en la historia de la compañía, superando a su vez el aumento interanual récord de 2013, que había sido del 10,6%.

A su vez, el índice de reemplazo de reservas alcanzó el 163%, que consolida la tendencia que se inició en 2013, cuando ese mismo índice alcanzó el 153%, el más alto de los últimos 14 años.

El índice de reemplazo refleja la relación entre los hidrocarburos que se extrae y la incorporación de nuevas reservas, es decir que al ser mayor al 100% implica que se incorporaron más reservas de las que se produjeron.

En el año, se destacaron las incorporaciones de reservas comprobadas en Aguada Toledo - Sierra Barrosa, por el desarrollo de la Formación Lajas de tight gas; en Rincón del Mangrullo por el desarrollo de tight gas en la Formación Mulichinco; las relacionadas a la extensión de concesiones en la Provincia del Río Negro (tanto para YPF como para YSUR); los proyectos en Loma Campana y Loma La Lata Norte asociados al desarrollo de shale oil de la formación Vaca Muerta; las incorporaciones en los yacimientos de la Cuenca del Golfo San Jorge y Neuquina debido a nuevos proyectos de desarrollo de petróleo y gas, así como a la extensión de la recuperación secundaria. Además se destacó la incorporación de reservas provenientes de la consolidación de los activos de YSUR.

YPF volvió a registrar un importante crecimiento en la producción de hidrocarburos, superando incluso la performance del año 2013. Según los resultados presentados hoy, **la producción interanual de petróleo creció un 5,3% y la de gas un 25,1%. En su conjunto, la producción de hidrocarburos fue un 13,6% superior al año anterior.**

Estos resultados productivos fueron impulsados por el crecimiento de las inversiones que este año ascendieron a 58.881 millones de pesos, casi el doble que las del año pasado (97,3%).



Todo esto se dio en el marco de una empresa que obtuvo sólidos resultados financieros.

La utilidad operativa alcanzó en el 2014 los 19.742 millones de pesos, **un 64,3% superior respecto a la del año anterior. El EBIDTA (beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones) creció un 72,8% y la utilidad neta fue de 9.002 millones de pesos, un 58,5% superior a la del año 2013.**

Los ingresos ordinarios del año 2014 ascendieron a 141.942 millones de pesos (+57,5%), como consecuencia de las mayores ventas de gasoil, de naftas y de gas natural. De esta manera, **la generación de caja alcanzó los 46.200 millones de pesos, un 118,9% mayor a la del mismo período del año anterior.**

Upstream

La producción total de hidrocarburos del año 2014 fue un 13,5% superior a la del año 2013, alcanzado los 560,1 Kbped, impulsada por un crecimiento de la producción de YPF, y por la adquisición del grupo YSUR que contribuyó con una producción adicional de 38,6 Kbped.

La producción de crudo alcanzó 244,6 Kbbld, un 5,3% superior a la del año anterior y la producción de gas se incrementó un 25,1%, totalizando 33,9 Mm3d.

El incremento en la producción proviene principalmente de la cuenca Neuquina, donde se destacó la producción de tight gas proveniente de la formación Lajas.

Durante el año 2014 se perforaron un total de 908 pozos, de los cuales 255 corresponden a pozos con objetivos a formaciones no convencionales: 173 en Loma Campana, 44 en Segmento V de Loma La Lata (Lajas), 29 en Rincón del Mangrullo y 9 en El Orejano.

Al cierre del año 2014 el total de equipos de perforación en actividad era de 74.

En el 2014, las inversiones acumuladas para el Upstream llegaron a 49.081 millones de pesos, lo que representa un incremento del 115,3% de incremento.

Downstream

La demanda de naftas y gasoil continuó creciendo, con un incremento del 1% y 4% respectivamente, mientras que **el promedio de utilización de las refinerías para el año 2014 fue del 91%, un 4,3% superior a la alcanzada en el año 2013.** Esto evidenció en el año una importante recuperación del siniestro ocurrido durante el segundo trimestre del 2013 en la Refinería de La Plata.



En materia de inversiones, se destacan los avances en la unidad de Coque y una nueva unidad de Alquilación en el complejo La Plata, y nuevas unidades de Hidrogenación de Naftas de Coque en La Plata y Mendoza, así como las obras tendientes a mejorar las instalaciones logísticas y proyectos orientados a la mejora en el desempeño de seguridad y medio ambiente.

En el 2014, las inversiones acumuladas para el Downstream llegaron a 8.392 millones de pesos, un 71,1% de incremento.