



Buenos Aires, 4 de agosto de 2016

YPF presentó los resultados del segundo trimestre del año

YPF presentó hoy los resultados del segundo trimestre en donde el EBITDA (resultados operativos antes de depreciaciones, amortizaciones y perforaciones exploratorias improductivas) alcanzó los 17.181 millones de pesos, lo que refleja un crecimiento del 38,6% respecto del mismo período de 2015.

Los resultados operativos y netos, -4,7% y -132,8% respectivamente frente al mismo período del año anterior, reflejaron el impacto negativo que tiene sobre las amortizaciones y el cargo por el impuesto a las ganancias un escenario de devaluación de la moneda local.

En tanto, los ingresos de la compañía en pesos presentaron un crecimiento del 31,9% respecto del segundo trimestre del 2015, aunque los principales precios de los productos de la compañía mostraron resultados negativos en dólares: el precio del crudo cayó un 12,3%; el precio de las naftas, un 10,7% y el gasoil, un 13% respecto del mismo período de 2015. Adicionalmente, los volúmenes de naftas y gasoil sufrieron una caída del 4,4% y 6% respectivamente.

Estos resultados fueron aprobados por el Directorio de la compañía y presentados hoy a las Bolsas de Buenos Aires y Nueva York en un escenario marcado por la crisis por la que atraviesa el sector producto de la caída de los precios, tanto a nivel internacional como local.

Resultados en el Upstream

La producción de petróleo alcanzó, en el segundo trimestre, los 242,9 mil barriles promedio por día y la de gas los 44,8 millones de metros cúbicos al día. Con estos resultados, la producción total de hidrocarburos de la compañía mostró un leve crecimiento (0,3%) respecto del mismo período del año anterior.

En este segundo trimestre, YPF puso en producción 175 pozos nuevos y realizó una inversión de 11.409 millones de pesos, de los cuales el 76% fue destinada para sostener la actividad en sus áreas productivas.

Es importante mencionar que se pusieron en marcha los nuevos sistemas de compresión en las áreas de Rincón del Mangrullo y Estación Fernández Oro que



permitió incrementar la producción en esas áreas, respecto al primer trimestre del año, en un 36,8% y un 11,7% respectivamente.

En este período, la producción de no convencionales totalizó los 51.600 barriles de petróleo equivalente día, con un total de 503 pozos en producción al cierre del segundo trimestre de 2016.

Resultados en el Downstream

El volumen de crudo procesado en el trimestre fue de 288 Kbbld, un 5,3% inferior al del primer trimestre del 2015, principalmente por las paradas programadas de diferentes unidades en nuestras Refinerías de La Plata y Plaza Huinul, entre los meses de marzo y junio del presente año.

Las inversiones en este segmento de la compañía crecieron un 38,2% en el segundo trimestre del año. En el ejercicio, se destaca el avance en la obra de construcción del nuevo Coque que alcanzó un avance físico general equivalente al 99,11 % y se estima que entrará en producción en el segundo semestre de 2016. Asimismo continúa el avance en la ejecución del revamping de Topping III en Mendoza y sigue la ejecución de proyectos de mejora en instalaciones logísticas y desempeño en aspectos de Seguridad y Medio ambiente.