



Buenos Aires, martes 9 de mayo de 2017

## **YPF presentó los resultados del primer trimestre de 2017**

En el primer trimestre del año, el EBITDA (resultados operativos antes de depreciaciones, amortizaciones y perforaciones exploratorias improductivas) alcanzó los 16.826 millones de pesos (+34.7%). Asimismo, cabe destacar que el flujo de caja operativo alcanzó los 24.650 millones de pesos (+127,7%).

Por el lado de los ingresos, los mismos ascendieron a los 57.003 millones de pesos (+21,5%) impulsados por los mejores precios que la compañía obtuvo en sus principales productos: naftas, gasoil y gas. Por el lado del crudo, en este período, se registró una caída del 14.4 % en dólares en el precio promedio comercializado en el mercado local respecto al primer trimestre de 2016.

La utilidad operativa de la compañía alcanzó los 4.511 millones de pesos (+178,8%) y la utilidad neta los 192 millones de pesos (-77,5%).

Por último, durante el primer trimestre, las inversiones de la compañía totalizaron los 11.950 millones de pesos (-18,9%).

Estos resultados fueron aprobados por el directorio de la compañía y presentados hoy a los mercados de Buenos Aires y de Nueva York.

### **Resultados en el Upstream**

La producción total de hidrocarburos de la compañía alcanzó los 573.500 barriles diarios de petróleo equivalente, con una disminución del 6% en la producción de crudo y un crecimiento del 2,8% en la de gas, respecto del mismo período del año anterior.

La producción de shale neta de YPF totalizó los 34.300 barriles de petróleo equivalente día con un total de 555 pozos en producción – al cierre del primer trimestre de 2017 - 8 equipos activos de perforación y 9 de workover. En tanto, la producción de tight gas totalizó los 13,1 millones de metros cúbicos por día.

En materia de producción de gas, se destacan los proyectos de tight, especialmente los que tienen como objetivo las formaciones Lajas y Mulichinco, en los desarrollos de Aguada Toledo Sierra Barrosa, Estación Fernández Oro y Rincón del Mangrullo



Las inversiones del segmento totalizaron en este período los 9.448 millones de pesos. Se pusieron en producción un total de 96 pozos nuevos, de los cuales 14 se ubicaron en Vaca Muerta y se finalizaron 11 pozos exploratorios.

### **Resultados en el Downstream**

En este período, vuelve a destacarse el comportamiento de los productos premium de la compañía con un incremento del 9,8% en los volúmenes vendidos de Nafta Infinia y del 15,8% en Infinia Diesel, como así también el aumento en el market share de en las naftas y diesel

La compañía invirtió 1.279 millones de pesos en el Downstream en dónde se avanza en los proyectos de revamping del Topping III en Mendoza, cuya puesta en marcha se estima para la segunda mitad del año.

### **Resultados en Gas y Energía**

Este segmento de la compañía muestra resultados positivos en sus principales indicadores. Las ventas netas alcanzaron los 13.745 millones de pesos y la utilidad operativa fue de 558 millones de pesos.

También se incrementaron las inversiones, que ascendieron a 943 millones de pesos. Se destaca el avance en las obras de construcción de las nuevas plantas termoeléctricas Loma Campana I y Loma Campana Este, ubicadas en el yacimiento del mismo nombre, en Neuquén; las nuevas centrales termoeléctrica Y-GEN e Y-GEN II, también emplazadas en Loma Campana; y El Bracho, en la provincia de Tucumán.

Con respecto al Parque Eólico en Manantiales Behr, provincia de Chubut, la compañía espera entre en operaciones, en forma gradual, a fines de este año y mediados del próximo.

Asimismo, se estima que Loma Campana I, Loma Campana Este e YGEN entrarán en producción en la segunda mitad de 2017, e YGEN II en la primera mitad de 2018.