



Buenos Aires, 9 de mayo de 2019

Resultados primer trimestre 2019

La producción de shale de YPF creció un 45%

En el primer trimestre del año, la producción neta de hidrocarburo no convencional (shale) de YPF alcanzó los 71.100 barriles de petróleo equivalente diarios, lo que constituye un crecimiento del 45,1% respecto del mismo trimestre del año anterior.

Durante este período, YPF lideró la producción de crudo no convencional del país con la operación de tres proyectos masivos: Loma Campana, La Amarga Chica y Bandurria Sur. A partir de estos resultados, la producción total de crudo de la compañía se mantuvo relativamente estable, más aún si se considera la venta durante este año de activos no estratégicos, que implicaron una disminución de aproximadamente 2.000 barriles día de petróleo.

El mercado del gas, en tanto, se vio fuertemente afectado por el exceso de oferta frente a un menor consumo de los principales actores del sistema. En consecuencia, en el primer trimestre de 2019, la producción de gas de la compañía disminuyó un 20,6%. También, impactaron las temperaturas promedio del período, que afectó el consumo de gas de las usinas eléctricas y, por lo tanto, su demanda y su oferta. Por las mismas razones, el precio del gas se vio afectado sustancialmente.

En comercialización de combustibles, YPF mantuvo estables los volúmenes de ventas tanto en gasoil como en naftas en un mercado que mostró una retracción del 3,7% y 5,6%, respectivamente. En consecuencia, YPF incrementó 0,9 puntos su participación en el mercado de combustibles pasando de 56,8% del primer trimestre 2018 a 57,7% en el primer trimestre 2019.

En materia financiera, la compañía siguió mostrando un buen desempeño durante este período. Los ingresos de la empresa cerraron en \$130.907 millones de pesos (+72,6%); y el EBITDA ajustado alcanzó los \$39.862 millones de pesos (+62,6%) en el primer trimestre de 2019. Este resultado del EBITDA no incluye la revaluación de la inversión de YPF en YPF LUZ por \$11.980 millones de pesos durante el primer trimestre de 2018.

Además, la generación de caja operativa se duplicó respecto del mismo período del año anterior al alcanzar los \$42.640 millones de pesos. Este resultado le permitió a YPF superar el monto que la compañía requirió para financiar las inversiones durante el presente período.



Estos resultados financieros se alcanzaron a pesar de que los principales precios netos en dólares mostraron una caída con respecto al mismo trimestre del año anterior: crudo doméstico (-18,5%), gas (-20,0%), naftas (-17,6%) y gasoil (-8,8%).

En el primer trimestre del año las inversiones de YPF se duplicaron respecto del mismo período del año anterior, alcanzado los \$30.377 millones de pesos. Cabe destacar, como ya se mencionó, la operación de los proyectos de desarrollo masivo en Vaca Muerta, a lo que se suman el inicio de los pilotos de Loma La Lata Oeste y Chihuido de la Sierra Negra, ambos también con objetivo Vaca Muerta.

En materia de producción convencional, YPF comenzó a desarrollar sus pilotos de recuperación terciaria en los yacimientos Manantiales Behr, Los Perales y Desfiladero Bayo, con resultados operativos prometedores.

En sus tres Complejos Industriales, la compañía continuó con los desarrollos de las ingenierías para las nuevas unidades de hidrotreatmento de naftas y gasoil que le permitirá poner a disposición de sus clientes combustibles ambientalmente más sustentables.

El resultado neto del período se ve impactado negativamente por el cargo contable por impuesto a las ganancias, que recoge situaciones especiales vinculadas a la adhesión de la compañía al revalúo de los activos impositivos (para lo cual ha estimado un beneficio atento a dicha situación), la decisión vinculada a la resolución de diferencias en el tratamiento fiscal del abandono de pozos, y a la proyección de los resultados operativos y financieros.

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