

Boletín Ejecutivo de Taladros - mayo de 2016

Durante el quinto mes del año los precios internacionales de las referencias Brent y WTI alcanzaron máximos de los últimos 7 meses y se acercaron a la barrera de US\$50.

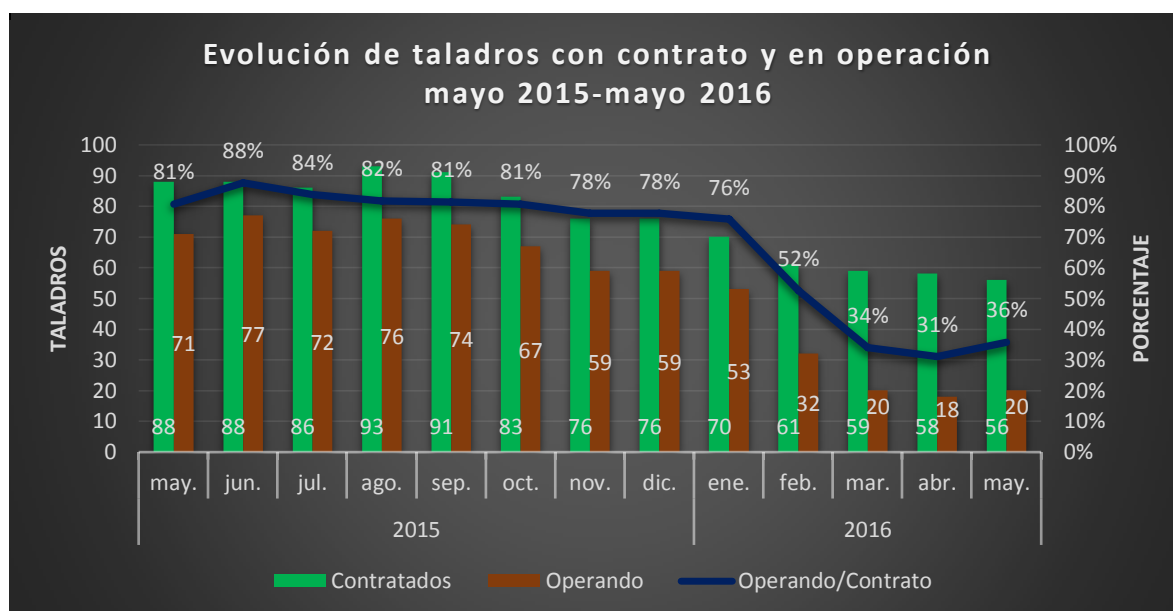
Entre las razones que soportaron la recuperación de los precios se destaca la disminución en la producción de crudo en Estados Unidos como consecuencia de la caída en los flujos de inversión en exploración por parte de las compañías petroleras. En efecto, los niveles de CAPEX se han reducido hasta un 40% desde 2014.

A pesar de que la acumulación de reservas de petróleo se encuentra en máximos históricos, según cifras de la Energy Information Administration (EIA), la estabilización de la economía China y el aumento de la actividad industrial en India, fueron los factores fundamentales para que la referencia WTI marcara un precio promedio en mayo de US\$46,71, mientras que el barril Brent registró un nivel cercano a US\$46,74.

Al igual que a nivel internacional, los bajos niveles de precios de la coyuntura actual, han obligado a varias compañías en Colombia a reducir sus presupuestos para exploración y producción, lo cual ha afectado la dinámica de perforación de pozos.

El Informe de Taladros de mayo del presente año, elaborado por la Dirección Económica y Sectorial de Campetrol¹, indica que las empresas contratistas reportaron 254 taladros al igual que en abril pasado, mientras que en mayo de 2015 el número de equipos fue inferior en una unidad (253).

El número de taladros contratados, que incluye los registros de aquellos que están en operación, sin operación y suspendidos, bajó 3,4% en términos mensuales, pasando de 58 en abril hasta 56 en mayo. La caída interanual es de 36,4% pues hace 12 meses hubo 88 equipos contratados.



Al desagregar las cifras, los taladros en operación aumentaron mensualmente 11,1%, pasando de 18 en abril a 20 en mayo de este año. En términos interanuales la caída fue de 71,8%, pues en mayo de 2015 había 71 equipos operando. Cabe resaltar que hace un año, este grupo representaba el 81% de los taladros contratados, mientras que actualmente su peso relativo es de 36%. Así mismo, los

¹ Cabe señalar que el nivel de recolección de la información sobre los taladros disponibles en todo el territorio nacional en mayo de este año fue de 83%.

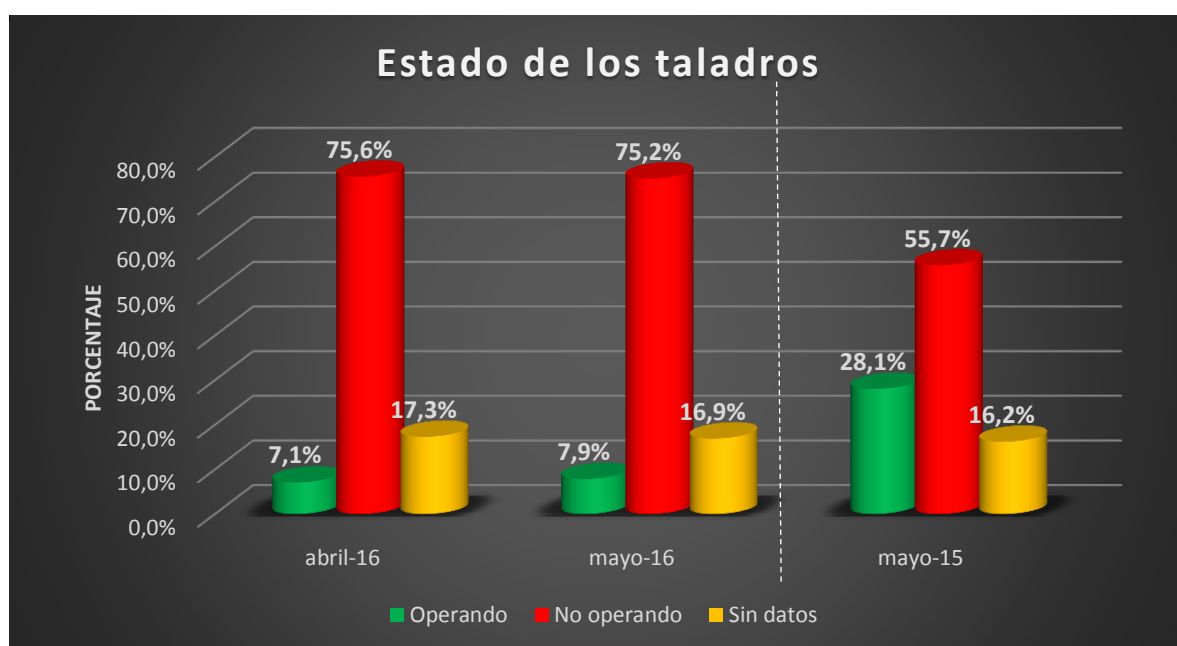
equipos en operación representan solo el 7,8% del total de taladros que hay en el país a diferencia de hace un año cuando esta relación alcanzaba el 28%.

Los taladros que no están operando² crecieron en el último año un 35,5% pues aumentaron de 141 (mayo 2015) a 192 (mayo 2016). Dentro del total de equipos, este grupo representa el 75,1%, mientras que hace un año su participación relativa era de 55,7%. Comparando las cifras con el cuarto mes de este año, el número de equipos no operando bajó de 192 a 191.

Por su parte, el número de equipos sin información sobre su estado creció 4,9% en el último año, pues en mayo de 2015 se reportaron 41 taladros mientras que para mayo de este año se tiene un registro de 43.

Haciendo la comparación interanual, la proporción de taladros que no reportaron información decreció 2,3%, pues en abril pasado se reportaron 44 equipos, mientras que en mayo el número descendió hasta 43.

En términos de peso relativo, este grupo constituye el 16,9% del total de los taladros reportados en mayo de 2016.



Por otra parte, en el quinto mes del año, el número de taladros libres (sin contrato) se incrementó interanualmente 34,7%, aumentando de 121 unidades en mayo de 2015 a 163 en mayo de este año. Los equipos sin contrato y en mantenimiento pasaron de 5 unidades (mayo 2015) a 0 unidades (mayo 2016).

Bajo este contexto, se requieren de medidas urgentes que busquen la reactivación de la actividad de perforación en el país con el fin de incrementar la producción, la cual, en abril pasado cumplió seis meses consecutivos a la baja ubicándose en 914.000 barriles promedio diarios (bpd), lo que significó una variación negativa anual de 12,5%, y que se encuentra lejos de la meta que se propuso el Gobierno de producir aproximadamente 1.000.000 bpd.

La Dirección Económica y Sectorial de Campetrol proyecta una producción de petróleo promedio diaria de 885.000 barriles a nivel nacional, una cifra inferior en 11,9% frente a lo registrado en 2015.

² En este grupo se incluyen los equipos que no registraron ninguna actividad durante el mes: taladros contratados sin operación, taladros contratados suspendidos, taladros en mantenimiento y taladros libres.

En cuanto a los cortes trimestrales de 2016, se proyecta una tendencia a la baja en cada uno de ellos, el segundo trimestre se llegaría a un promedio de 907.000 bpd, el tercero a los 860.000 bpd y el cuarto a los 822.000 bpd.

Teniendo presente que la agencia calificadora Moody's estimó que a pesar de que Ecopetrol redujo sus costos operaciones en 14% y su gasto de capital en 33%, *“será difícil implementar recortes adicionales significativos dada la duración de reservas relativamente corta de Ecopetrol, que en 2015 se redujo a 7,4 años a partir de los 8,6 años de 2014”*.

En consecuencia, Ecopetrol debe seguir asumiendo el liderazgo en la actividad petrolera del país y adelantar el inicio de operaciones en los campos de Castilla (20 pozos) y Rubiales (35 pozos) utilizando los equipos que se encuentran en territorio nacional y que mantienen estándares tecnológicos y de eficiencia a nivel mundial.