

Los bajos precios del barril golpean de nuevo a las petroleras latinoamericanas

Texto SONIA GIL

Los resultados que han presentado las principales petroleras de América Latina correspondientes al segundo trimestre del año confirman la tendencia iniciada en los tres primeros meses de 2015. La caída de beneficios e ingresos es el común denominador de las cuentas de Ecopetrol, Petrobras y Pemex que vuelven a acusar en sus números los bajos precios del barril.

En el caso de la petrolera colombiana, los ingresos han sido de 5.608 millones de dólares según los datos de *Bloomberg*, un 39,5 por ciento menos que en el mismo periodo del año anterior. También los beneficios de la empresa presidida por Juan Carlos Echeverry han caído, en concreto, un 53,4 por ciento, hasta 678 millones de dólares frente a los 1.457 del segundo trimestre de 2014. Su presidente, no obstante, se mostraba optimista, asegurando que "ante las retadoras condiciones del precio internacional, la empresa avanza en los ajustes requeridos y se apalanca en la estrategia para buscar barriles con valor, eficientes y rentables".

En la misma línea, Petrobras ha visto como han descendido tanto sus ingresos como sus beneficios. Y es que la estatal brasileña ha registrado unos ingresos entre abril y junio de 26.034 millones de dólares, un 29,4 por ciento menos que en el mismo periodo de 2014. De la misma forma, su beneficio bruto ha caído un 28,3 por ciento, hasta 1.592 millones. Conscientes de la situación, la directiva de la compañía ha aprobado recientemente un plan para

1 BENEFICIO E INGRESOS DE LAS COMPAÑÍAS (2T 2015 VS 2T 2014)

	BENEFICIOS		INGRESOS	
	2T 2015	2T 2014	2T 2015	2T 2014
PEMEX	-5.524,7	-4.076,7	20.162,8	31.472,2
YPF	256,6	187,7	4.421,9	4.346,6
Ecopetrol	678,8	1.457,1	5.608,4	9.278,1
PETROBRAS	1.592,2	2.223,5	26.034,5	36.901,3

Fuente: Bloomberg

*Cifras en millones de dólares

ajustar las inversiones y recortar el gasto de la petrolera con la deuda más elevada del mundo.

Pero es Pemex la que registra los peores resultados. Los números de la mexicana continúan hundiéndose, en línea con los resultados obtenidos entre enero y marzo. Las pérdidas en el segundo trimestre ascienden a 5.524 millones dólares, un aumento del 35,3 por ciento interanual. Pemex no sólo se ha visto afectada por la caída de los precios del petróleo, sino también por una tasa cambiaria desfavorable y por un menor ritmo de producción de hidrocarburos. Asimismo, en los últimos meses, la petrolera ha tenido que hacer frente a numerosos incidentes en sus plataformas, como el incendio en Abkatún. El director de Finanzas de Pemex, Mario Beaugard, aseguraba a

Reuters que "los resultados continúan reflejando el claro impacto causado por el entorno actual, donde los mercados siguen registrando un suministro excesivo y el dólar se mantiene cada vez más fuerte".

Sólo YPF esquivo de momento los efectos del precio del petróleo, influida por la política energética del Gobierno, que fija un valor interno del barril más alto que el que marcan los mercados internacionales. La estatal argentina, que en los últimos meses ha aumentando su producción de hidrocarburos, registró en el segundo trimestre unos ingresos de 4.421 millones de dólares. La cifra apenas supone un aumento del 1,7 por ciento, pero tiñe de verde los resultados de la compañía, que además aumentó su beneficio bruto en un 36,7 por ciento, hasta situarlo en algo más de 256 millones de dólares.



Arabia Saudí busca nuevas fórmulas para mantener sus ingresos

Texto TERESA JIMÉNEZ

A pesar de sus reticencias a cambiar la política de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), Arabia Saudí no está siendo inmune a los efectos de la caída de los precios del petróleo sobre sus finanzas públicas (el FMI ya habla de un déficit presupuestario que alcanzaría el 20 por ciento del PIB del país) y está empezando a tomar medidas que le faciliten, a corto plazo, contar con los recursos necesarios para seguir manteniendo las políticas y el gasto públicos que caracterizan a la monarquía saudí.

Tras casi ocho años en los que Arabia Saudí no había emitido bonos de deuda con vencimiento a más de 12 meses (la última fue en el año 2007), esta semana el país realizó la que sería la segunda de una serie de colocaciones que tendrán lugar a lo largo de este año. Según distintas fuentes, el objetivo de Arabia Saudí es captar hasta 26.665 millones de dólares (100.000 millones de riyales) de aquí a fin de año.

La primera de las operaciones que realizó Arabia Saudí tuvo lugar hace poco más de un mes. En ella colocó casi 4.000 millones de dólares (15.000 millones de riyales) entre los bancos nacionales. Esta semana, la emisión ascendió a 5.333 millones de dólares (20.000 millones de riyales). Pero poco más se conoce de la operación, como suele ser habitual en los movimientos del país.

El renovado apetito de Arabia Saudí por la deuda se explica por el contexto geopolítico de la zona, con su participación en los conflictos de Yemen y Siria, y un déficit presupuestario que, según

Bloomberg, está a punto de sobrepasar su cifra más elevada desde el año 1987. Mazen Al-Sudairi, de la firma de inversión Alistithmar Capital, dependiente de Arabia Investment Bank, afirma que "los precios del petróleo son un incentivo para que el Gobierno emita bonos ahora". Y lo son porque las exportaciones de crudo representan el 40 por ciento de su PIB, que alcanzó los 756.000 millones de dólares en 2014, según los datos del Banco Mundial; y el 80 por ciento de las ventas totales al exterior del país.

Los detalles de la reciente colocación, al igual que de la anterior, no se han dado a conocer. Y está por confirmar que el objetivo del Gobierno sea recaudar más de 26.665 millones de dólares de aquí a finales de año. Pero lo cierto es que las emisiones de deuda no son la única medida que Arabia Saudí está tomando ante la coyuntura actual de precios del crudo. En junio, abrió su mercado de valores a inversores internacionales, en una muestra más de su plan para diversificar su economía más allá del petróleo.

Según distintos analistas, una participación a cinco años de la emisión del lunes podría tener un precio de entre 22 y 38 puntos básicos por encima de colocaciones similares del Tesoro de Estados Unidos; a siete años de entre 39 y 44 puntos básicos por encima, y los títulos a diez años entre 45 y 50 puntos básicos. "Incluso con un rendimiento de alrededor del 1,5 o 2 por ciento, es más atractivo que conceder préstamos", apunta Saijad Hussain, analista de Banco Aldilad, una de las entidades que participó en la subasta del lunes.

LA MIRADA PUESTA EN

Perú

Pese a los avances logrados en los últimos años en materia de generación eléctrica, en América Latina las necesidades para expandir la capacidad de generación y lograr matrices más equilibradas son inmensas. Para analizar estas necesidades y dar posibles soluciones, se celebra los próximos 19 y 20 de agosto, en Lima, el *5th Latam Power Generation Summit*. El evento tendrá como temas centrales el gas natural como eje del sector eléctrico en América Latina, la crisis energética en Brasil, integración eléctrica regional y proyectos de transmisión, energía solar y eólica, hidroelectricidad y cambio climático y seguridad energética.

Reino Unido

Londres acogerá entre el 18 y el 20 de agosto el evento *Africa Small/Marginal Oil Field Development Conference 2015*, en el que se ofrecerá información de primera mano sobre los campos marginales disponibles y que representan una oportunidad en África. La conferencia se articulará sobre la geología, geofísica, la economía y los desafíos técnicos y geopolíticos que afectan el desarrollo de los yacimientos de petróleo y gas marginales en África.

Estados Unidos

Entre el 18 y el 20 de agosto se celebrará en la ciudad de Columbus, Ohio, la conferencia *POWER-GEN Natural Gas*, que se centrará en todos los aspectos técnicos, legales y fiscales relacionados con el desarrollo de las reservas de gas natural en la cuencas de Marcellus y Utica, dos de las principales de EEUU.