

## Pierde Pemex por los precios (Reforma 18/01/16)

Pierde Pemex por los precios (Reforma 18/01/16) Por Alejandra López Cd. de México México (18 enero 2016).- Con los precios actuales del petróleo, la mitad de la cartera de inversiones de Pemex se queda en números rojos. De los casi 40 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente de reservas que tenía Pemex en 2014 para desarrollar, menos de 15 mil millones están en yacimientos que tienen costos de producción inferiores a los 20 dólares por barril. El jueves, la mezcla mexicana rompió su racha perdedora del año al cotizar en 21.70 dólares por barril. En una tabla de la empresa sobre su cartera de proyectos en 2014 (último dato disponible) se detalla que los yacimientos más productivos por debajo de los 20 dólares de costo están Ku Maloob Zaap, Comalcalco y Tsimin-Xux. Aquellos en el rango entre 20 y 30 dólares por barril están Cantarell (28 dólares por barril) y los campos de Chicontepec que se explotan a partir de los Contratos Incentivados de Exploración y Producción. En contraste, los proyectos más caros de la petrolera son Ayatsil-Tekel, con casi 80 dólares por barril, los yacimientos de lutitas que están arriba de los 50 dólares, y el proyecto Trión-Perdido que se acerca a los 40 dólares. Fabiola Ortiz, analista de Standard and Poor's, señaló que con el precio actual de la mezcla mexicana en 25 dólares o menos, la petrolera llegó al valor promedio que le cuesta explotar sus campos petroleros. "En promedio nosotros calculamos que el costo de producir un barril es de 25 dólares y entonces están en punto de inflexión, en punto mínimo para seguir operando los pozos (...) Puedes tener campos que cuestan 18 dólares, como puedes tener otros que te cuestan 33. "Si se mantiene en estos niveles (de precio) la empresa tendrá que tomar medidas. Si se mantiene arriba de los 25 dólares, podrá continuar operando de forma normal", refirió la especialista. Una opción es ajustar inversiones, pero afectaría la producción. "Creo que prosigue un ajuste de inversiones y se enfocarían en los campos que están generando rentabilidad. "Es un tema circular porque al momento de reducir inversiones, van a limitar la producción en campos poco rentables y ahí puede haber un impacto (en la producción)", abundó. Rubén Cruz, líder de energía de KPMG, señaló que la petrolera tiene costos de encontrar y producir un barril promedio de 18 dólares y sólo de producción, de 8 dólares. Esto significa que si el precio de la mezcla alcanza los 18 dólares, la empresa podrá seguir sacando petróleo, pero ya no tendrá efectivo suficiente para continuar explorando, lo cual redundará en una restitución de reservas más baja y, a la larga, puede implicar una caída en la producción. Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo