

## Apuesta Pemex a incentivos (El Reforma 28/07/10)

Apuesta Pemex a incentivos (El Reforma 28/07/10) Pemex busca atraer a dos tipos de empresas a proyectos como campos maduros, Chicontepec y aguas profundas. Foto: Archivo En cuanto a aguas profundas, Pemex identificó 9 bloques que van de los 450 a los 2 mil 500 metros de profundidad Noel García Ciudad de México (28 julio 2010).- Para recuperar la producción petrolera del País, Pemex abrirá los esquemas de servicios transaccionales y los de laboratorios de campo, a contratos con compensaciones especiales por desempeño. Los contratos de desempeño prevén compensaciones adicionales en efectivo sobre los costos unitarios de los servicios que proveen las compañías privadas. En una reciente presentación a inversionistas, Pemex ilustró que con esta estrategia se podrían explotar 202 campos marginales identificados, en donde el crudo y el gas representan el 29 por ciento de las reservas totales en México. "Con la inclusión de terceros Pemex deberá poder recuperar estos hidrocarburos adicionales... Un incremento en la capacidad de ejecución requiere un promedio de perforación de 500 pozos entre 2011 y 2025, en áreas como Cinco Presidentes, Muspac, Poza Rica y Burgos", aseguró Pemex a inversionistas. Esto significa que los contratos de operaciones cortas regularmente de un año-, e incluso las actividades de exploración, análisis, estudio de las áreas que resulten en una mayor producción de hidrocarburos, podrían tener retribuciones adicionales. Gabriel Ruiz, abogado petrolero de la firma Thompson and Knight, expuso que la estrategia facilita a Pemex el reto de atraer la participación de las compañías de servicios o inclusive de petroleras a los proyectos de producción donde existe una complejidad alta; y una baja o mediana capacidad interna de ejecución. Con esto, indicó, se busca atraer a los dos tipos de empresas a proyectos como los campos maduros, Chicontepec y aguas profundas. Según información de Pemex, en laboratorios de campo, el mejoramiento de los términos contractuales servirá para la asignación de bloques de 10 kilómetros cuadrados a las compañías petroleras o de servicios en Chicontepec, en vez de sólo áreas reducidas e intensificar la explotación de los 18 mil millones de barriles de crudo equivalentes que tiene en reservas el activo. En cuanto a aguas profundas, Pemex identificó 9 bloques que van de los 450 a los 2 mil 500 metros de profundidad, con una prospectiva de recursos total de 29 mil 500 millones de barriles. Pemex rechazó adelantar detalles de los contratos referidos, pero dijo que los primeros se plantearían para Cinco Presidentes y Comalcalco el Terciario. En los últimos tres años la producción petrolera de México pasó de 3.11 a 2.59 millones de barriles diarios, principalmente por el desplome de 65 por ciento en la productividad de Cantarell.