

Disminuye la restitución de reservas petroleras (El Financiero 27/05/09)

Disminuye la restitución de reservas petroleras (El Financiero 27/05/09) Esther Arzate Miércoles, 27 de mayo de 2009 El año pasado PEP superó expectativas. Este año la meta es de mil 49 millones de bpce. Enfrenta Pemex retos tecnológicos: Morales. · RESTITUCIÓN DE RESERVAS La restitución de reservas de petróleo y gas disminuirá 25 por ciento este año respecto al volumen que repuso Pemex Exploración y Producción (PEP) el año pasado, ya que pasará de mil 400 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (bpce), que descubrió en 2008, a mil 49 millones de bpce que fijó como meta para 2009. El director de PEP, Carlos Morales Gil, aclaró que el año pasado la subsidiaria tenía como meta reponer el 70 por ciento de las reservas, es decir, descubrir 0.7 barriles de petróleo o gas por cada barril extraído (950 millones de bpce), pero superó el objetivo al alcanzar una tasa de restitución de 102 por ciento, es decir, 1.2 barriles por cada barril, equivalente a mil 400 millones de bpce. Para este año la meta fijada es de mil 49 millones de bpce, lo cual si bien es inferior al volumen descubierto el año pasado, es superior a la meta establecida para ese mismo periodo, y anunció que hacia 2012 el organismo estará en condiciones de reponer, en una relación 1/1, cada barril que explote, esto es alcanzar una tasa de reposición de 100 por ciento. Al anunciar el Congreso Mexicano de Petróleo 2009 que se realizará en Veracruz del 10 al 14 de junio, el funcionario citó que Pemex enfrenta retos tecnológicos, como el incremento en el factor de recuperación de hidrocarburos en yacimientos maduros o desarrollados como Cantarell, Antonio J. Bermúdez y Ku-Maloob-Zaap; en campos con rocas de baja permeabilidad como Chicontepec y la cuenca de Burgos, así como en yacimientos localizados en aguas profundas (a más de 500 metros de tirante de agua). Destacó que el país dispone de recursos prospectivos por 53 mil millones de bpce, de los cuales 17 mil millones se localizan en yacimientos terrestres y en la Sonda de Campeche y el resto en aguas profundas del Golfo de México, por lo que PEP concentrará su actividad exploratoria en yacimientos terrestres y de aguas someras, aunque continuarán los trabajos en aguas profundas y en campos maduros, a fin de mantener la plataforma de producción en 2.7 millones de barriles al día en 2009. Proyectos rentables Respecto a la rentabilidad de los proyectos de Pemex, en función del comportamiento del precio del petróleo, Morales Gil aseveró que la cotización actual del crudo es atractiva y rentable porque hay proyectos como el Tekel 1, Ayazil y Pit, donde el costo de producción de un barril de petróleo es de 2.5 dólares. Este año el precio del barril promedia 40 dólares al cierre de abril respecto a las cotizaciones que prevalecieron en el primer lustro de esta década y siempre se han implementado proyectos rentables, dijo el directivo al destacar que 2008, cuando el precio del petróleo promedió 84.35 dólares por barril, "fue un año atípico".