

Expertos cuestionan uso de nitrógeno en campos petroleros (El Financiero 03/11/09)

Expertos cuestionan uso de nitrógeno en campos petroleros (El Financiero 03/11/09) Esther Arzate Martes, 3 de noviembre de 2009 · SEGUIRÁ USANDO NITRÓGENO Al inyectar nitrógeno a los campos petroleros, Petróleos Mexicanos (Pemex) contamina el gas natural y reduce los niveles de extracción de hidrocarburos, pero continuará con esa técnica de recuperación al menos durante los próximos 17 años. En 2000 Pemex inició la inyección de nitrógeno en Cantarell para mantener la presión del yacimiento y aumentar la recuperación de petróleo y gas. Sin embargo, ese método ha sido cuestionado por especialistas, quienes consideran que el nitrógeno contamina el campo, reduce la productividad y adelanta el proceso de declive de los yacimientos. Para Pemex utilizar nitrógeno es el método más económico y óptimo, por eso mantiene un contrato de suministro para el programa de mantenimiento de presión de Cantarell y durante 2007 incorporó un contrato adicional para suministrar nitrógeno a Ku-Maloob-Zaap (KMZ), el campo de mayor producción del país que ha sustituido, de manera parcial, el declive de Cantarell. De acuerdo con los resultados financieros correspondientes a los primeros nueve meses de este año que presentó Pemex, al 30 de septiembre pasado el valor estimado de los contratos para la inyección de nitrógeno en Cantarell y KMZ, durante su vigencia, asciende a 16 mil 938 millones 206 mil pesos y 18 mil 389 millones 850 mil pesos, respectivamente. En caso de rescisión del contrato, dependiendo de las circunstancias, Pemex tiene el derecho u obligación de adquirir al proveedor la planta de nitrógeno. Por lo pronto, este año debe cumplir con el compromiso de pago de 266 millones 591 mil pesos, para 2010 y 2011 serán 520 millones 627 pesos cada año, y en 2012 deberá pagar 487 millones 33 mil pesos. Entre 2013 y 2017 el monto anual será de 534 millones 313 mil pesos. De manera adicional, Pemex programó la inyección de 90 millones de pies cúbicos diarios al yacimiento Jujo-Tecominoacán, el octavo campo productor más importante del país. En 1986 alcanzó su producción máxima de 206 mil barriles por día, pero ahora produce apenas 65 mil barriles diarios. El consultor de Ortiz y Asociados, Gilberto Ortiz, señaló que la inyección de nitrógeno como agente de recuperación mejorada es una opción onerosa y perjudicial, prueba de ello es que Pemex Gas y Petroquímica Básica (PGPB) promovió recientemente un amparo para no indemnizar a consumidores de gas natural por el exceso de nitrógeno que causa daños a la infraestructura y reduce el poder calorífico del combustible.