

Pemex perfora tercer pozo petrolero en Perdido (El Financiero 26/02/13)

Pemex perfora tercer pozo petrolero en Perdido (El Financiero 26/02/13) Esther Arzate Martes, 26 de febrero de 2013 La Comisión Nacional de Hidrocarburos emite dictamen a favor. Recomienda extremar precauciones en la zona. Plan de inversión a largo plazo avanza. · PERFORACIÓN DE ALTO RIESGO Petróleos Mexicanos (Pemex) inició la perforación de PEP-1, el tercero de 47 pozos que pretende perforar en los próximos años en el área Perdido, en aguas profundas del Golfo de México. El pozo se encuentra cerca de la frontera marítima con Estados Unidos, donde Pemex considera que existen importantes volúmenes de petróleo y gas. PEP-1 está cerca de los pozos Trión-1 y Supremus-1 en los que Pemex descubrió reservas de petróleo ligero (el de mayor valor en el mercado). Para la perforación de PEP-1 utiliza la plataforma semisumergible de sexta generación Bicentenario. La estrategia de exploración de PEP en la zona de Perdido, frente a las costas de Tamaulipas, contempla perforar 47 pozos exploratorios entre 2012 y 2026; adquirir tres mil kilómetros de información sísmica tridimensional y obtener 68 estudios geológicos, dos geofísicos (uno de sísmica 3D y uno electromagnético) y 44 geofísico-geotécnicos de apoyo a la perforación. Para esos trabajos la paraestatal prevé una inversión exploratoria de 127 mil 783 millones de pesos en ese periodo, de acuerdo con una ficha técnica de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). Ese organismo regulador emitió un dictamen a favor de la perforación del pozo PEP-1 y también para la perforación del pozo Maximino-1, el más cercano a la frontera marítima con Estados Unidos. El pozo PEP-1 es de alta presión y temperatura (HPHT) estándar, el cual, de no ser controlado adecuadamente, tendría la probabilidad de presentar un descontrol; la CNH recomendó que Pemex no perforara de forma simultánea formaciones geológicas definidas como de alto riesgo -altas presiones y altas temperaturas-, en dos pozos distintos. Pemex debe evitar que coincidan sus operaciones de perforación en dos pozos en aguas profundas y ultraprofundas, cuando alguno de éstos vaya a iniciar la perforación de formaciones geológicas consideradas de alto riesgo, dado que no tiene recursos suficientes ni los protocolos de comunicación en los pozos para atender dos o más posibles siniestros a la vez. Sugirió a la Secretaría de Energía requerir a Pemex que los procedimientos y protocolos para la contención de derrames en aguas profundas estén vigentes durante la perforación del pozo PEP-1. El yacimiento del pozo Trión-1, ubicado en el Golfo de México, a unos 180 kilómetros de las costas de Tamaulipas y a 39 kilómetros de la frontera con Estados Unidos, fue el primero que permitió localizar un campo en aguas profundas con reservas relevantes de hidrocarburos.