

Inicia declive campo petrolero clave (El Financiero 11/02/10)

Inicia declive campo petrolero clave (El Financiero 11/02/10) Esther Arzate Jueves, 11 de febrero de 2010 Ku, parte de Ku-Maloob-Zaap, tuvo descenso en 2009. Cae producción de 383 mil barriles diarios a 331 mil. Extracción del yacimiento subió 151% en 10 años. · SE AGUDIZA EL DECLIVE PETROLERO DEL PAÍS Lo que los especialistas temían ocurrió. El campo Ku, el que más barriles de petróleo aporta al proyecto estratégico denominado Ku-Maloob-Zaap, empezó a declinar en 2009. Ku-Maloob-Zaap (KMZ) es el campo que más petróleo produce al país, tras superar el año pasado a Cantarell. Maloob es el segundo yacimiento más importante del país, después de Akal, dentro de Cantarell. Con Maloob, la paraestatal pretendía compensar una buena parte de la caída en la producción petrolera que registra Cantarell desde 2005. El campo Ku tuvo una producción de 383 mil barriles al día en febrero del año pasado. Sin embargo, de acuerdo con el Reporte de Indicadores de Explotación de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) al 24 de enero de este año, Ku muestra niveles de deterioro que lo llevaron a un promedio de 331 mil barriles al día durante diciembre de 2009. El promedio anual del año anterior fue de 354 mil barriles al día, lo que se compara 2.9 por ciento por debajo del volumen alcanzado en 2008, cuando resultó de 364 mil barriles al día de petróleo. La caída no sólo constituye un factor negativo para el volumen total de la producción nacional, que el año pasado decreció 6.8 por ciento, y por tanto para las finanzas públicas también refleja el daño que le causa Pemex al yacimiento al acelerar su producción. El campo Ku empezó a dar muestras de debilidad, que de acuerdo con especialistas como el investigador de la UNAM, Fabio Barbosa, son provocadas por lo que denominan sobreexplotación de yacimientos, lo cual "aniquila la vida de los mismos, sin importar los beneficios futuros de los dueños de la nación". El caso de KML (formado por los campos Ku, Zaap, Maloob y otros), como el de Cantarell (integrado por Akal y otros), es uno de los proyectos en los que priva la rentabilidad por encima del cuidado de los campos para obtener el más alto factor de recuperación de hidrocarburos. La historia se repite La historia de sobreexplotación que ocurrió en Cantarell se está repitiendo en KMZ, ya que ante la premura de compensar la caída en la producción de petróleo, Pemex aumentó la extracción de petróleo 151 por ciento en los últimos diez años en ese campo. Este mes KMZ cumple su primer año como el campo productor número uno del país, tras desplazar a Cantarell. En 2009 el primero promedió, de enero a noviembre, 735 mil 800 barriles de producción, mientras que el segundo aportó 621 mil 502. Una diferencia de 114 mil 298 barriles diarios. La petrolera mexicana obtenía de KMZ un promedio de 292 mil barriles de petróleo al día en 2000 y para noviembre de 2009 el volumen superó los 735 mil barriles, aunque en algunos meses rebasó los 800 mil barriles por día. Se trata, dijo Barbosa, de una explotación "apresurada que va más allá de los límites técnicos permitidos para una extracción eficiente". Agregó que la extracción rápida de yacimientos provoca fallas. El exceso de caudal por cada pozo seca la zona productiva, al no permitirle su recuperación de niveles líquidos. Otra falla común es la creación de cortocircuitos en los pozos, pues al inyectar gas natural recuperado, dióxido de carbono o nitrógeno, no se planifica una distribución de pozos de inyección en la cantidad máxima necesaria, sino en la mínima. Entonces se produce un secamiento artificial o virtual.