

Ratifica Pemex meta de producción 2015 (El Financiero 09/05/11)

Ratifica Pemex meta de producción 2015 (El Financiero 09/05/11) Esther Arzate Lunes, 9 de mayo de 2011 • Se extraerán 3 millones de barriles de proyectos terrestres y marítimos. • PEP postergó declive de KMZ al 2016: Morales. • Hace 10 años no se invirtió en exploración. - PEMEX FRENÓ LA CAÍDA EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO

Con la diversificación en la ejecución de proyectos en exploración y producción, tanto campos terrestres como marítimos, Petróleos Mexicanos mantiene su meta de alcanzar los tres millones de barriles en 2015 o 2016. Carlos Morales Gil, director general de Pemex Exploración y Producción (PEP), afirmó en entrevista que el yacimiento gigante Cantarell ya frenó su fuerte caída en la producción, observada en años anteriores, y que el activo Ku-Maloob-Zaap (KMZ), considerado como el séptimo yacimiento más grande del mundo, ha contribuido a compensar parte de esa situación, además de que ya amplió su horizonte de declinación, previsto para este año. KMZ pasó de una producción promedio de 300 mil barriles al día, cuando Cantarell estaba en su clímax, a 850 mil barriles diarios, por lo que ahora es el principal aportador de crudo del país. El funcionario estimó que KMZ, localizado al igual que Cantarell en la Sonda de Campeche, mantendrá ese nivel de producción (850 mil barriles al día) hasta 2016 e incluso hasta 2018, dependiendo del comportamiento del campo y los trabajos de administración del mismo, ya que el yacimiento ha presentado mejores condiciones a las observadas hace unos años, cuando se estimaba que iniciaría su declive este año. Adicionalmente, PEP localizó dos campos con recursos interesantes: Ayatzil-Tekel y Tsimin-Xux, ambos ubicados en aguas someras y que son gigantes, pues tienen más de 500 millones de barriles. Dichos descubrimientos reflejan que Pemex está diversificando sus proyectos. Para dimensionar la capacidad de esos campos, cabe señalar que en el territorio marítimo de Estados Unidos del Golfo de México sólo se ha localizado un yacimiento más grande que los dos de Pemex. Explicó que la exploración se ha acentuado respecto a hace diez años, y admitió, sin embargo, que hay pocas posibilidades de que el área a su cargo localice más campos supergigantes como Cantarell, de 18 mil millones de barriles de reservas de petróleo crudo equivalente (petróleo y gas) o KMZ de siete mil millones de barriles. Chicontepec actualmente produce 50 mil barriles diarios de petróleo y terminará el año en 70 mil; en 2012 produciría cien mil barriles diarios. De acuerdo con el funcionario, "se equivocan quienes piensan que México va a ser importador de petróleo" en una década, pues la paraestatal, además de explorar, está reponiendo las reservas de petróleo y gas. La única remota posibilidad de que eso ocurriera sería por un crecimiento acelerado en la economía nacional que lo llevara a consumir todo el petróleo que produjera, explicó. Japón, Estados Unidos, España, Francia e Inglaterra son importadores de crudo, pero también son las economías más fuertes del mundo. El error

Con casi 30 años en Pemex y seis años al frente de PEP, Morales Gil explica que la verdadera razón de que la producción de petróleo haya caído una cuarta parte en los últimos seis años fue la falta de inversión en exploración, ya que los pocos recursos que se destinaban a esa área servían únicamente para pagar la nómina y no había un solo proyecto exploratorio. Rechaza que el declive acelerado en Cantarell, el segundo campo más grande del mundo, que alcanzó una producción pico de 2.2 millones de barriles en 2004 y ahora apenas supera los 500 mil barriles al día, haya sido ocasionado por la sobreexplotación y manejo inadecuado de ese campo. El funcionario refirió que hace diez años Pemex aumentó la producción de Cantarell sin echar a andar la exploración en otros campos. "Se decidió tomar el vaso de agua sin preocuparse por llenar la jarra". En ese tiempo estaban produciendo Cantarell, Delta Grijalva y Burgos porque sólo a esos tres proyectos se les destinaban recursos, pero en exploración no había ninguno. El poco recurso que se mandaba (cuatro mil 500 millones de pesos en 2000) era para pagar la nómina. Por lo que admite que fue un error maximizar la producción de Cantarell sin reponer las reservas, ya que en ese entonces la reposición de reservas era negativa y este año podría superar el 90 por ciento, lo que significa que por cada barril de petróleo que explota la paraestatal descubre 0.9 barriles. Para compensar la caída en la producción de Cantarell, Pemex mantiene 32 yacimientos en desarrollo y dispone de un monto de inversión de 30 mil millones de pesos que se aplican a 27 proyectos.