

REPORTE

Pemex perforará menos pozos en Chicontepec

Redujo casi dos terceras partes el número de equipos utilizados para exploración en esta zona

POR ATZAYAELH TORRES

atzayaelh.torres@nuevoexcelsior.com.mx

Petróleos Mexicanos (Pemex) ha decidido bajar drásticamente el ritmo de operación en el Activo Terciario del Golfo (ATG), mejor conocido como Chicontepec, al reducir casi dos terceras partes los equipos de perforación que está utilizando en la zona.

Un reporte de la Gerencia de Planeación y Evaluación Región Norte (GPERN) de la petrolera, entregado a Excelsior, afirma que mientras en enero de este año la paraestatal tenía operando 69 equipos de perforación en el yacimiento, a julio, este número bajó a 18.

A pesar de que no ha terminado julio, el documento de la empresa petrolera afirma que con dichos equipos, Pemex logró la perforación de sólo 21 pozos, con lo que suma este año un total de 488 perforaciones de diferentes tipos en el complicado yacimiento ubicado en Veracruz.

Consultada al respecto, el área de Comunicación Social de Pemex negó que se esté deteniendo el proyecto.

Sin embargo, la tendencia hacia la baja en Chicontepec ya se veía desde el reporte de seguimiento que publicó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) en junio pasado.

En el reporte citado, la dependencia indicó que arrancó el año con una intensa actividad, con 87 pozos tan sólo en enero.

Con esta cifra superó en 50 por ciento la meta establecida por la Comisión Nacional de Hidrocarburos, aunque paulatinamente fue desacelerando el ritmo, al grado que en junio perforó únicamente 37 pozos en diferentes campos.

Aun así, la producción de crudo en el Activo Terciario del Golfo logró superar los 40 mil barriles diarios en mayo, de 32 mil que reportó en enero.

Al respecto Jeremy Martin, director del programa energético del Instituto de las Américas, reconoció que Pemex ha disminuido mucho el avance con los contratos y los montos para Chicontepec.

Sin embargo, la petrolera maneja un doble discurso, ya que está bajando el nivel de operación “mientras que la compañía dice que el proyecto es clave y será una importante parte del suministro de petróleo hacia el futuro”, explicó el experto en entrevista con este diario.

Destacó la importancia de la Comisión Nacional de Hidrocarburos en el rumbo del Activo Terciario del Golfo, ya que “la luz que dirigió” con la revisión que realizó, “fue muy importante para subrayar los problemas en cuanto a Chicontepec y que los resultados no eran los esperados —o planeados— y pues los gastos tuvieron que revisarse por su sustentabilidad”, dijo.

Cuentas pendientes

Adicionalmente, fuentes cercanas a la petrolera, informaron

que Petróleos Mexicanos arrastra adeudos con sus principales proveedores.

De acuerdo con estas fuentes, destaca un adeudo por dos mil 500 millones de pesos pendiente con la empresa Weatherford.

También, indicaron, la empresa debe a Schulumberger un total de mil 450 millones de pesos, mientras que adeuda a Halliburton toros 960 millones de pesos.

El argumento, comentaron las fuentes consultadas por esta casa editorial, es que la administración del Activo Terciario del Golfo no tiene dinero, debido a que el presupuesto lo mantiene sujeto la Dirección de Finanzas, de la que se encuentra al frente Carlos Treviño.

“Es una situación que se da en todo el activo integral, pero la principal área afectada es exploración, ni para perforar ni para reparar los pozos, por ejemplo, hoy detuvieron diez equipos de perforación, mientras que otros diez están en reparación, en general la actividad ha estado muy baja”, agregó.

Las empresas transportistas de diversos giros recibieron, en junio, el pago de enero, por lo que tuvieron que detener operaciones durante dos meses, al no contar con flujo de efectivo.

Aunque la petrolera que dirige Juan José Suárez Coppel les advirtió que podría retrasar otros seis meses los pagos a la red de proveedores.

Cantarell, el principal yacimiento del país, comenzó su etapa de declinación natural, por lo que la paraestatal petrolera busca opciones de sustitución.



Proveedores

La paraestatal petrolera tiene adeudos por alrededor de 4.5 millones de pesos con Weatherford, Halliburton y Schulumberger.



PLANIFICACIÓN

La empresa que dirige Juan José Suárez Coppel ha realizado 488 perforaciones en este yacimiento en lo que va del año.

69

EQUIPOS

trabajaban en este complejo en enero de este año

18

GRUPOS

de trabajo quedaban en el Activo Terciario del Golfo este mes

40

MIL

barriles diarios de hidrocarburo se extrajeron en mayo