

Pluspetrol pondrá en producción el primer descubrimiento del Plan Houston

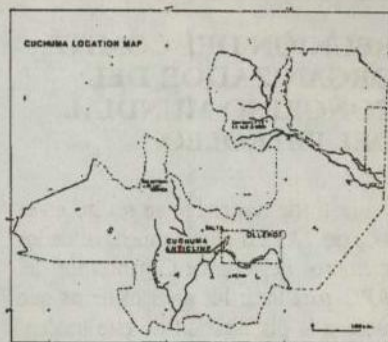
La compañía Pluspetrol será la primera operadora de contratos del Plan Houston que pondrá en explotación un yacimiento de petróleo descubierto a partir de las actividades de exploración realizadas en los marcos de aquel programa. El Plan Houston, anunciado por el ex presidente de la Nación, Dr. Raúl Ricardo Alfonsín en Estados Unidos en febrero de 1985, tenía, al 31 de octubre pasado, cincuenta y siete contratos en vigencia.

Pluspetrol perforó en el área asignada de Olleros, provincia de Salta, cuatro pozos exploratorios, de los cuales tres resultaron productivos de petróleo. Los ensayos realizados y los estudios posteriores confirmaron el carácter comercial del descubrimiento y la empresa se aprestaba, a mediados de noviembre, a solicitar la "comerciabilidad" del área en los

términos jurídicos establecidos por el mismo Plan Houston.

El área de producción que programa explotar Pluspetrol está ubicada a ochenta y cinco kilómetros en dirección sudeste de la capital salteña y en zona cercana a rutas nacionales que permitirán la evacuación del crudo a extraer sin mayores costos de transporte. Olleros corresponde a la cuenca del Noroeste y la exploración realizada investigó sedimentos del Cretácico, más precisamente de la Formación Yacoraite, en la Subcuenca de Metán.

La profundidad final del pozo descubridor (Pp. St. C. x-1001), Cuchuma x 1001, llegó a los novecientos noventa y cinco metros y la perforación se realizó entre el 2 y el 15 de mayo pasado. La terminación se completó el 29 de mayo. El tope de la formación productiva se ubicó en los trescientos sesenta y tres metros y el espesor punzado fue de diecisiete metros, entre los trescientos sesenta y tres y los trescientos noventa y dos. El pozo descubridor produjo ochenta y un metros cúbicos por día de petróleo con un uno por ciento de agua. Los otros dos pozos productivos perforados fueron el Cuchuma e-1003, que dio caudales equivalentes a ciento cuarenta y cuatro metros cúbicos por día de petróleo surgente, sin presión, y el Cuchuma e-1004, con caudal productivo de ciento cuarenta y ocho metros cúbicos por día, surgente y con presión de tres con ocho kilos por centímetro cuadrado.



A fines de noviembre, Pluspetrol estaba perforando el Cuchuma e-1005, con el que, probablemente, culmine esta primera etapa de desarrollo del yacimiento.

Técnicos de Pluspetrol determinaron que se trata de un reservorio del tipo fisurado, característica que no permite, por el momento, una estimación segura de las reservas de hidrocarburos, aunque advierten las mismas fuentes que se trata de un yacimiento incluido en la categoría de los denominados "chicos" en la nomenclatura internacional de descubrimientos (menos de quinientos mil metros cúbicos de reservas recuperables).

No obstante ello, los técnicos señalan que la profundidad somera a que ubican los niveles de producción, aseguran buenos niveles de rentabilidad para la explotación programada.

Corresponde ahora a la Subsecretaría de Energía dar luz verde al programa de desarrollo presentado por la compañía petrolera argentina.

