

21

(2) (3)
(2)

BIBLIOGRAFIA ESTADISTICA EN EL INSTITUTO

La Biblioteca del IAP, ha recibido la siguiente bibliografía estadística a nivel nacional e internacional:

- Comité Professionnel du Pétrole-París: "Bulletin mensuel" No. 337 correspondiente a Enero/1990.

- Energy Economics Research: "Oil & Energy Trends" Vol. 15 Nos. 1,2,3 Jan. Febr. Mar. 1990.

- World Bank International: "Office Memorandum" - Prices of crude / petroleum products - Fourth Quarter 1990.

- Instituto Argentino de la Energía "Gral. Mosconi": "Informe de coyuntura del sector energético - Estadísticas". Nos. 22 y 23. Enero y febrero 1990.

- Argentina. Secretaría de Energía: "Boletín de Combustibles 1988".

- Para mayor información, dirigirse al Instituto Argentino del Petróleo, Maipú 645, Piso 3º, Teléfono 322-3244/3652 y 393-5494 en el horario de 9 a 18 horas.

CONCLUYO EL PRIMER CONTRATO DEL PLAN HOUSTON

La compañía Esso S.A.P.A. no obtuvo resultados positivos de la campaña exploratoria que realizó en un área de la cuenca Raw-

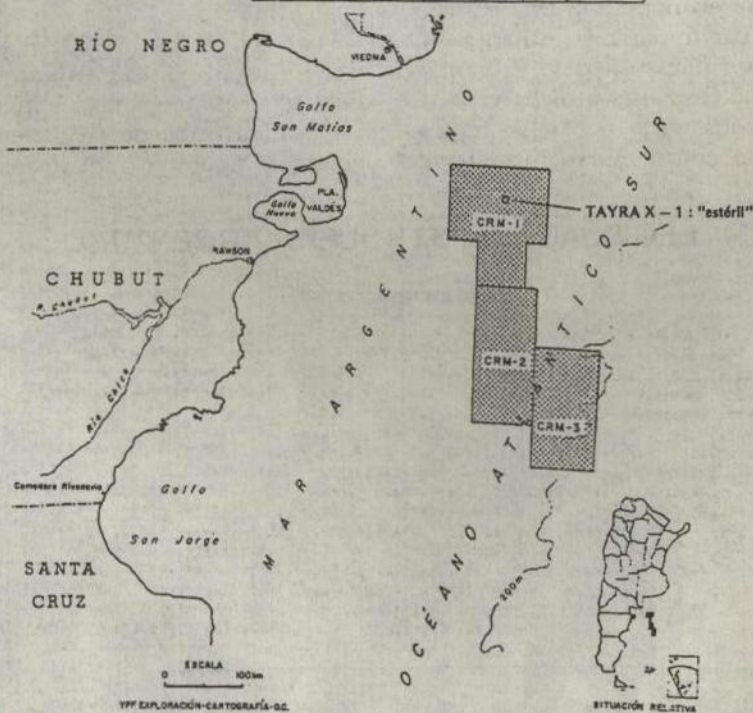
son Marina. El consorcio que lideró la Esso invirtió casi 20 millones de dólares en el área adjudicada, que cubría 40.000 km² de la plataforma continental argentina.

El consorcio liderado por Esso S.A.P.A. revirtió el 7 de abril a la Subsecretaría de Energía las áreas

CUENCA RAWSON MARINA ÁREAS DE EXPLORACION CRM-1 a CRM-3 - TOTAL 3 ÁREAS

ÁREAS ADJUDICADAS

Nº	ÁREA	SUP. APROX.	TRAB. REALIZ. (HOMB. DÍAS)	INVERSIÓN (MILL. DÓL.)
1	CRM-1	14.738	5.000	1
2	CRM-2	13.347	2.700	-
3	CRM-3	11.717	2.200	-



de la cuenca Rawson Marina (1, 2 y 3) que había recibido para exploración de hidrocarburos por decreto del gobierno nacional del 8 de abril de 1987.

A más de la operadora integraban el consorcio Esso Exploration Argentina S.A., Chevron International (Argentina) Ltd. y Compañías Asociadas Petroleras S.A. (CAPSA).

En su momento, había sido éste el primer contrato del Plan Houston, formulado en 1985, todavía en vigencia, y que se propone "el incremento de las reservas de hidrocarburos del país" a partir de la participación de capitales privados, nacionales e internacionales, en programas de exploración.

El área que operó Esso cubre una superficie de 39.802 km² y el consorcio comprometió inversiones para esa zona por 2.570 "Unidades de Trabajo" (UT), que significaban, inicialmente, una inversión presupuestada en 15.120.000 dólares. La operadora realizó, durante la vigencia del contrato, 11.400 kms de líneas sísmicas que, procesadas e interpretadas, permitieron a los geólogos de Esso ubicar un sondeo exploratorio en el sector noroeste del área asignada para exploración. El pozo Tayra x-1, perforado durante el primer trimestre de 1990, llegó a 2292 metros de profundidad final sin haber ubicado horizonte alguno de interés petrolero y fue declarado "estéril" por los exploracionistas de Esso.

El sondeo atravesó una columna sedimentaria de rocas muy consolidadas del Cretácico, sin encontrar rastros de hidrocarburos. Tampoco se detectó gas.

Fue éste el primer pozo exploratorio de la cuenca, cuyo conocimiento anterior estaba fundado en la interpretación de líneas sísmicas de carácter regional realizadas por Yacimientos Petrolíferos Fiscales.

Se estableció, a partir de los nuevos estudios realizados durante la campaña exploratoria desarrollada por Esso, que la cuenca Rawson Marina estaría integrada por varias ramas de rift, de orientación Norte-Sur. Previamente se consideraba que esta cuenca tenía la misma orientación que otras cuencas de la plataforma continental argentina (Colorado y Salado), orientadas en sentido Oeste-Noroeste y Este-Sudeste.

Esa diferencia establecida ahora podría significar, según hipótesis muy provisionales adelantadas por expertos, distintas historias evolutivas de la cuenca investigada.

La inversión final realizada por el consorcio que lideró Esso superó largamente el compromiso inicial, pues sumó 19.449.600 dólares.

La reversión del área quedó documentada mediante un acta que suscribieron funcionarios de las empresas contratistas y de Yacimientos Petrolíferos Fiscales. Estos certificaron los trabajos de exploración realizados y recibieron la documentación técnica correspondiente que servirá para ulteriores y más profundos estudios de la misma cuenca Rawson Marina.

LA APUESTA EXPLORATORIA EN ECUADOR

El consorcio que integran Petróleos Brasileiros (PETROBRAS), Yacimientos Petrolíferos Fiscales (YPF) y Elf Aquitaine, de Francia, que actúa como compañía operadora, dio luz verde a mediados de abril para el comienzo de la obra civil donde se habrá de realizar el sondeo exploratorio Wanke-1, en la región del Oriente ecuatoriano, en plena selva amazónica.

Se ha programado el comien-

zo de la perforación para fines de julio y se estima que en la primera el sondeo llegará al objetivo final, ubicado a más de 10.000 pies (3.300 metros), en arenas de la Formación Napo. Será éste el tercer pozo exploratorio que realiza el consorcio integrado por las empresas estatales de Brasil, Argentina y Francia. Los dos sondeos anteriores -Sunka-1 y Yampuna-1- resultaron productivos y permitieron ubicar, en primera instancia, reservas recuperables que oscilan entre 1,5 y 2 millones de metros cúbicos de petróleo en cada uno.

"A diferencia de los pozos anteriores el Wanke 1 tiene como objetivo principal ubicar una trampa estratigráfica en arenas de la Formación Tena", según explicaron a PETROTECNIA exploracionistas de YPF, en Buenos Aires, y que comparten con sus colegas brasileños y franceses la responsabilidad técnica de la conducción de esta campaña exploratoria en Ecuador.

De conformarse las hipótesis elaboradas se comprobaría la existencia de arenas mineralizadas en un área de dimensión regional, explicaron las mismas fuentes, señalando que -en ese caso- las reservas probables a recuperar superarían los 6 millones de metros cúbicos de petróleo.

Las ideas exploratorias que habrán de ponerse a prueba con el sondeo Wanke-1 en Ecuador se corresponden con la aplicación minuciosa de tecnologías de investigación sismoestratigráfica, que se están desarrollando desde fines de la década del 70.

"A partir del sondeo Sunka 1 se realizó un estudio sismoestratigráfico controlado con todos los datos obtenidos en ese pozo descubridor. Esos estudios permitieron esbozar una hipótesis de trabajo que descarta, para el mismo pozo Sunka 1, la existencia de una trampa estructural como causa original de la acumulación de

hidrocarburos”.

Una línea sísmica, que atraviesa en diagonal toda el área de la concesión que están explorando PETROBRAS, YPF y Elf Aquitaine, contribuyó, después de su procesamiento, a afinar la interpretación geológica de una porción sustancial del área en estudio. Esta interpretación puntualiza que el prospecto exploratorio ecuatoriano es de características particularmente estratigráficas y en función de ellas deberá orientarse el esfuerzo exploratorio en ese sector.

El espesor de las arenas mineralizadas de la Formación Tena, hacia la cual se orienta el objetivo principal de la nueva locación exploratoria a perforar, oscila entre los 6 y 15 metros. Estas variaciones fueron detectadas por análisis de cambios de velocidad de la respuesta sísmica y marcan una de las características de las trampas de tipo estratigráfico, de difícil ubicación pero hacia las cuales se orienta ahora la exploración en la selva ecuatoriana.

El sondeo Wanke-I, además, se propone como objetivo secundario, explorar el potencial hidrocarbúfero de toda la columna sedimentaria de la Formación Napo, cuyos reservorios aparecen en buena posición estructural, de acuerdo con la interpretación de los datos sísmicos registrados en la misma zona. Esta formación se ubica en posición subyacente a la formación Tena.

Independientemente de que

se confirman las hipótesis exploratorias que determinaron la ubicación del tercer sondeo a realizar, el consorcio integrado por PETROBRAS, YPF y ELF Aquitaine está en condiciones de realizar inmediatamente un cuarto pozo exploratorio, cuya locación se decidirá en función de parámetros geológicos y geofísicos que se están analizando.

PETROLEO EN SALTA

Pluspetrol, operadora del Consorcio que integra con BHP Petroleum (Argentina) Inc., e In-

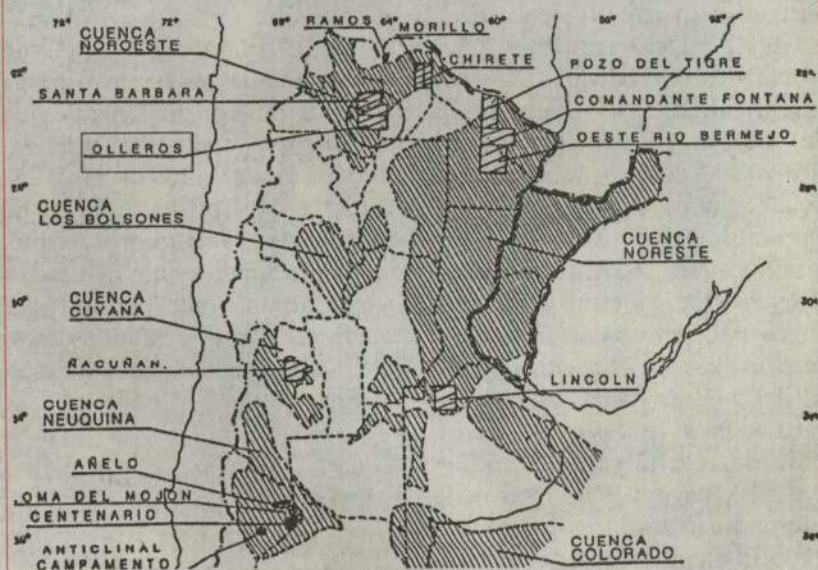
ternational Finance Corporation (IFC) anuncia que el pozo Pp. St. C.X-1001 (Cuchuma), del área CNO-11 “Olleros” en la Provincia de Salta, ensayó petróleo con los siguientes resultados:

- Entre 363 y 373 metros: 3,0 m³/hora con 5% de agua.

- Entre 383 y 392 metros: 2,5 m³/hora sin agua.

Este pozo, en una área perteneciente a la primera ronda del Plan Houston fue perforado hasta una profundidad de 995 metros. La extensión y comercialidad del yacimiento serán determinadas luego de evaluar los resultados de los pozos de delineación que se perforarán próximamente.

PLUSPETROL - UBICACION DE OLLEROS



Socios Personales del I.A.P.

Se recuerda que a partir del 1º de junio, la cuota anual actualizada del presente año 1990 para socios personales es de A 50.000.-

Cheques a nombre del

Instituto Argentino del Petróleo Maipú 645, 3º piso

Tel: 322-3244/3652 y 393-5494, Capital.

Horario de caja: Lunes a Viernes de 9 a 12 Hs.