

XII^o Congreso Geológico Argentino y II^o Congreso de Exploración de Hidrocarburos (Mendoza, 1993)
Geología y Recursos Naturales de Mendoza - V. A. Ramos (Ed.), Relatorio, III (3): 387-389

CAPITULO III-3

YACIMIENTO CACHEUTA

CARLOS A. DEVIZIA

Compañía Naviera Perez Companc

INTRODUCCION

El área CCY-1 Cacheuta es el yacimiento más antiguo que existe en el país (figura 1). Fue primitivamente desarrollado, a partir de 1886, por la Compañía Mendocina de Petróleo, empresa privada integrada por capitales totalmente nacionales. Fueron perforados cerca de 30 pozos y se obtuvo una acumulada de unos 8.000 m³. Entre las obras de infraestructura realizadas, merece citarse la construcción de un oleoducto de 35 km de longitud y de 3 pulgadas de diámetro desde el yacimiento hasta la ciudad de Godoy Cruz. En 1931 pasó a poder de Yacimientos Petrolíferos Fiscales.

Fue licitada, conjuntamente con otras áreas marginales, en el concurso público N° 1/90. Por decreto N° 1763/90 el Poder Ejecutivo Nacional la adjudicó, bajo la forma de concesión y con libre disponibilidad de hidrocarburos, a Perez Companc.

UBICACION Y RESERVORIOS PRODUCTIVOS

El área se ubica en la provincia de Mendoza en la porción de la cuenca Cuyana, localizándose a unos 100 km al oeste de la ciudad de Mendoza.

La columna estratigráfica de la zona se inicia con un basamento cristalino sobre el cual se han depositado sedimentitas atribuidas al Paleozoico inferior (Cámbrico y Ordovícico) y Paleozoico medio (Devónico) las cuales no han presentado interés petrolero. Continúa la secuencia con los depósitos piroclásticos



Figura 1: Mapa de ubicación del yacimiento Cacheuta.

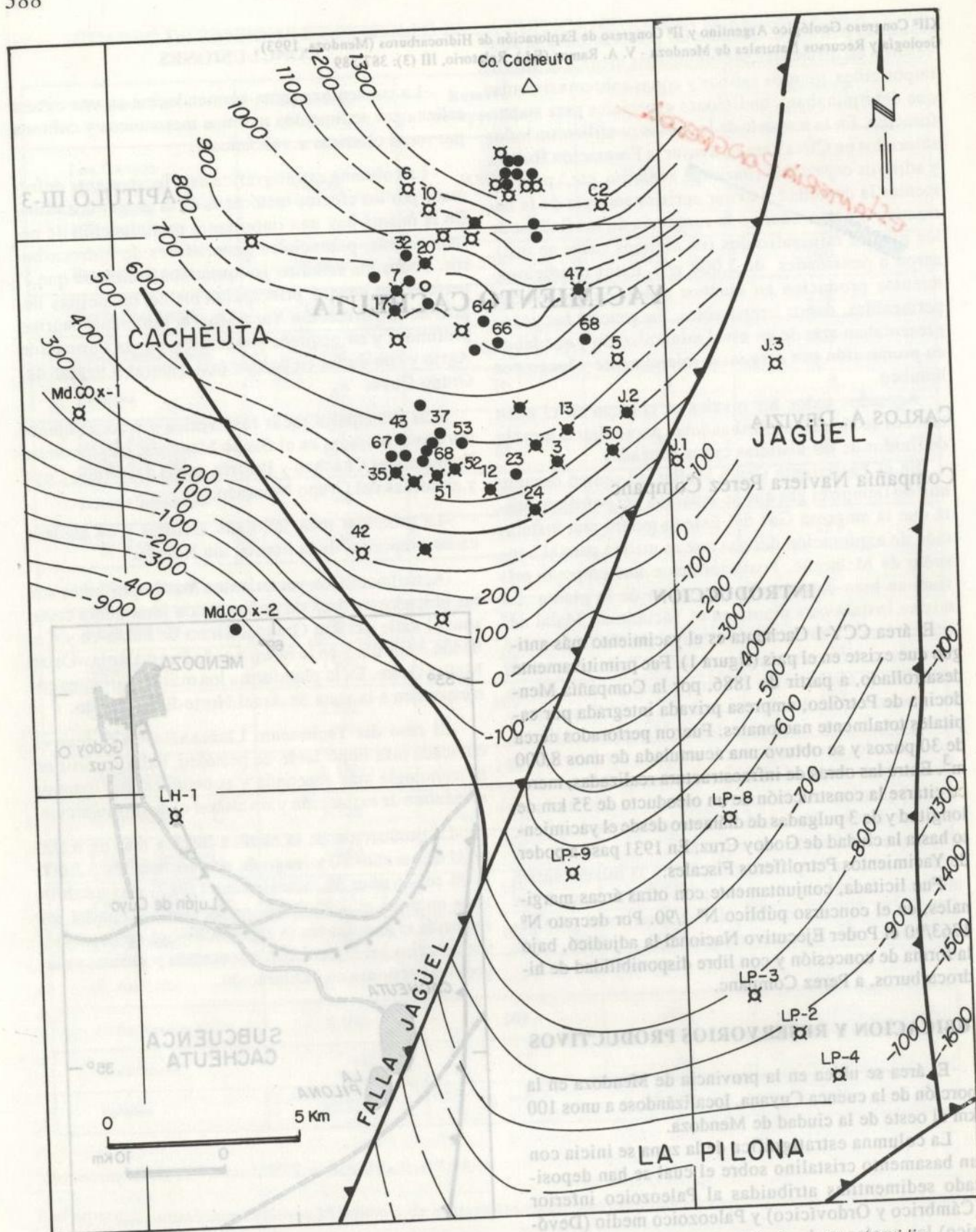


Figura 2: Mapa estructural del yacimiento Cacheuta, referido al tope de la Formación Potrerillos (equidistancia cada 100 m).

del Grupo Choiyoi, el que reviste interés petrolero sólo en algunas zonas de la cuenca. A estas unidades se les sobreponen las sedimentitas de las Formaciones Río Mendoza, Potrerillos, Cacheuta, Río Blanco y Barrancas de edad triásica-jurásica de indudable interés petrolero. Estas sedimentitas infrayacen a la Formación Punta de las Bardas de edad cretácica inferior. La secuencia remata con los depósitos del Terciario y Cuaternario.

La estructura está caracterizada por un anticlinal buzante hacia el sur y limitado por una falla inversa en su flanco sudoccidental (véase figura 2).

DESARROLLO DE LAS ACTIVIDADES

Para una correcta evaluación de los reservorios se procedió a la reparación de 8 pozos y a la reinterpretación de 110 km de líneas sísmicas, todo lo cual permitió la ubicación de un sondeo exploratorio el cual se encuentra actualmente en perforación.

A la toma del área la producción alcanzaba a los 15,3 m³/d siendo actualmente de 35,8 m³/d lo que representa un incremento de 134 %. Se procedió asimismo a reacondicionar las instalaciones de producción.

JUAN V. PLOSKIEWICZ

Petrolera Argentina San Jorge

INTRODUCCION

El yacimiento Tupungato está situado en el oeste de la provincia de Mendoza, en el margen occidental de la cuenca Cuyana. Comprende dos áreas positivas correspondientes a los anticlinales de Refugio y Tupungato respectivamente (figuras 1 y 2).

El descubrimiento de petróleo en la zona de Tupungato data de mediados de la década del 30, a través de la perforación por parte de Yacimientos Petrolíferos Fiscales de una serie de pozos someros destinados a investigar la presencia de fluidos en el anticlinal Tupungato donde eran conocidos afloramientos de hidrocarburos.

En 1938 comienza la producción comercial de petróleo en el área de Tupungato, a posteriori, hacia 1952, nuevas perforaciones incorporan al área de Refugio. En 1978, Petrolera Argentina San Jorge se constituye en operadora del área en virtud de la concesión por contrato del yacimiento, al Consorcio San Jorge - Supercemento.

GEOLOGIA DEL YACIMIENTO

Marco tectónico

La cuenca Cuyana es un extenso depocentro desarrollado durante una fase extensional acaecida en el Triásico temprano.

El perfil transversal es el de un hemigraben, limitado al oeste por una zona de fallamiento normal, ac-

tivo durante la sedimentación de extensos depósitos continentales epi y periclasticos en secuencias de facies fluviales, aluviales, lacustres.

Durante el Terciario superior la cuenca es sometida a intensa compresión horizontal, lo que produjo la reactivación de los sistemas de fallamiento normal pre-existentes, como fallas inversas (figura 2). De esta manera se establecieron dos alineaciones de máximos, el eje Cruz de Piedra - Vacas Muertas en el este y al oeste, Cacheuta - Chañares Herrados, al que se halla asociado el yacimiento Tupungato.

Estratigrafía

Como se aprecia en la columna estratigráfica de la figura 1, (Rolleri y Criado Roque, 1968; Kokonas y Mancilla, 1989) el zócalo de la cuenca está conformado por un complejo de rocas paleozoicas mesozoicas y cenozoicas (Formación Villavicencio) y volcánicas del Grupo Choiyoi.

La etapa de relleno inicial de la cuenca fue rellenada por una sucesión de depósitos de tipo aluvial y lacustre, depósitos conglomeráticos, arenosos, con intercalación volcánica que conforman las Formaciones de la zona de Refugio, asociadas al Triásico temprano.

En la zona de Tupungato, la secuencia de las Formaciones de la zona de Refugio, en la última de las cuales se encuentran los depósitos petrolíferos del yacimiento.