

XIIº Congreso Geológico Argentino y IIº Congreso de Exploración de Hidrocarburos (Mendoza, 1993)
Geología y Recursos Naturales de Mendoza - V. A. Ramos (Ed.), Relatorio, III (21): 473-475

ESTADISTICA CONGRESOS

YACIMIENTO CERRO FORTUNOSO

LUIS ANDRADA

YPF S.A.

INTRODUCCION

Este yacimiento se halla ubicado aproximadamente a 130 Km al sudeste de la localidad de Malargüe, geográficamente al oriente de la sierra de Palauco. Se ubica dentro de la región de la Payunia, caracterizada por suaves lomadas que presentan coladas basálticas y andesíticas (Formación Palauco y Formación Molle) cubriendo la mayor parte de los afloramientos.

GEOLOGIA

El campo petrolero está ubicado en un anticlinal de rumbo norte-noreste, cuyos flancos se presentan con buzamientos altos de hasta 70°, principalmente el oriental (véase figura 1). Afectado por varias fallas inversas, de rumbo aproximadamente paralelo al eje del pliegue. El rechazo de las mismas no se logró definir con exactitud, tanto por la falta de niveles guía, como por los buzamientos en los flancos a que se hacía referencia. Las fracturas ubicadas en el sector occidental buzan en sentido este, mientras que las del flanco oriental lo hacen en sentido oeste.

Si bien el cierre estructural septentrional se encuentra definido, no ocurre lo mismo con el austral que está siendo objeto de investigaciones mediante prospecciones.

El objetivo fundamental, en cuanto a niveles productivos se refiere, corresponde a las sedimentitas del Grupo Neuquén, reconociéndose tres ciclos sedimentarios definidos:

Ciclo inferior

Está identificado con conglomerados polimícticos medianos a gruesos, parduscos, adjudicados a un ambiente deposicional de abanico aluvial. El ciclo culmina con un paquete arcilloso, que posiblemente corresponda a flujos de barro. Este marcaría la separación con el ciclo que lo sobreyace.

Ciclo medio

Este corresponde a un complejo psamítico, integrado por areniscas gris blanquecinas y rosa pálido, con intercalaciones arcillosas. Son atribuidas a depósitos distales de abanicos aluviales. Este intervalo se lo considera como el de características mineras más favorables. Dentro del mismo se han reconocido cuatro electrounidades denominadas como "A", "B", "C" y "D" en cuyos niveles arenosos están contenidos los reservorios.

Ciclo superior

Está compuesto por limoarcilitas pardo rojizas y verdosas, depósitos desarrollados en ambientes de baja energía y con períodos de subexposición subaérea.

CARACTERISTICAS DEL YACIMIENTO

La estructura que conforma el yacimiento fue originalmente prospectada teniendo como principal objetivo el

CAPITULO III-21

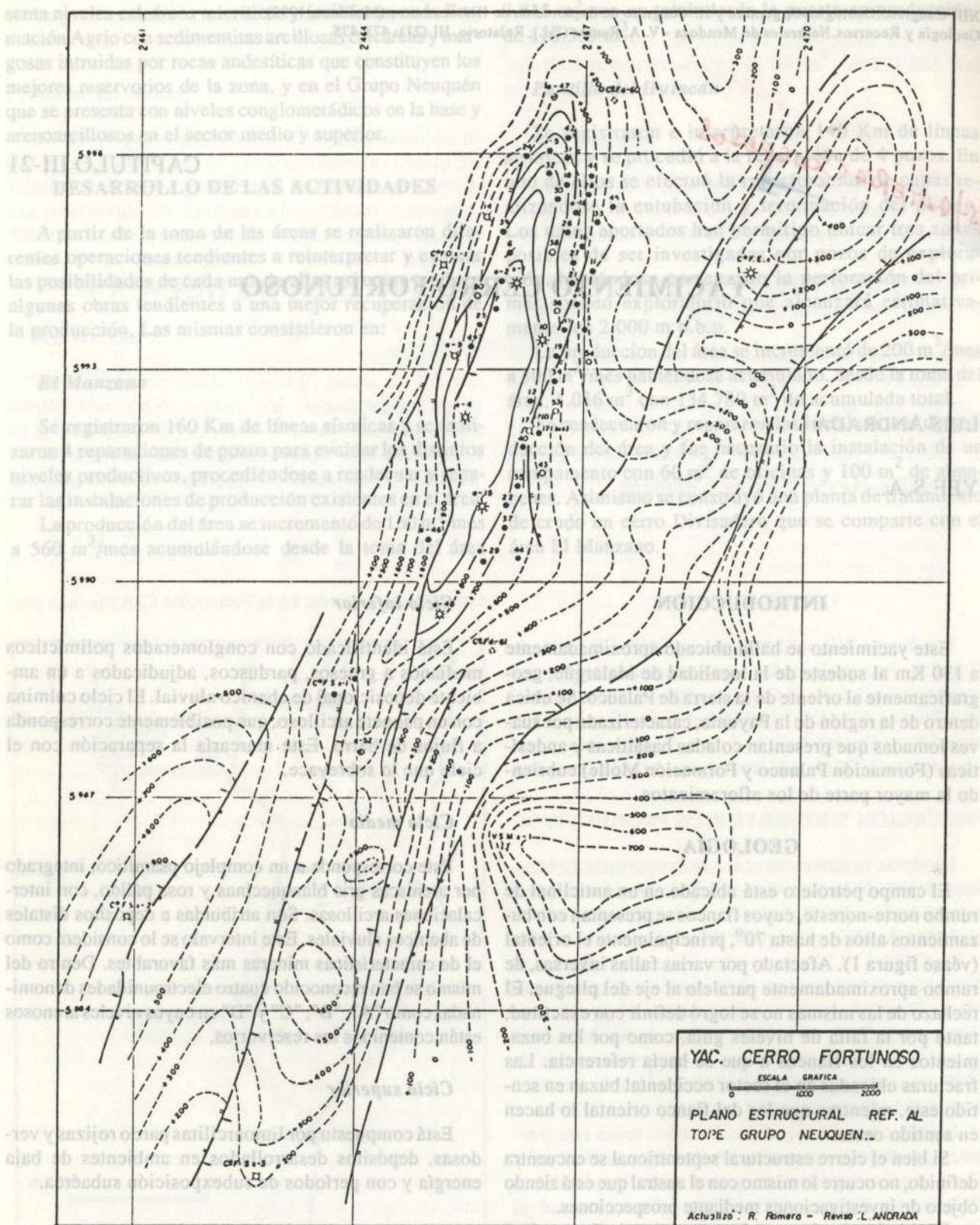


Figura 1: Plano estructural del yacimiento Cerro Fortunoso al tope del complejo arenoso del Grupo Neuquén.

Grupo Mendoza (Md.N CoF.x-1). El resultado de esta exploración permitió descubrir en las areniscas del Grupo Neuquén el presente campo petrolero, dado que éstas presentaban buenas condiciones de productividad.

La investigación del yacimiento se inició en 1984, en una primera etapa hasta 1987 caracterizada por importantes problemas durante la perforación. Las pérdidas de lodo eran continuas, con significativa variación de sus valores. Las modificaciones en su comportamiento reológico fueron debidas al agregado de elementos para mantener sus parámetros. Se debieron efectuar operaciones de obturación hasta con geles cemento. Los tiempos de perforación demasiado prolongados hacían de baja rentabilidad proseguir con el desarrollo del yacimiento. Mediante modificaciones en el diseño de entubación se logró mayor eficiencia, permitiendo continuar la prospección a partir de 1990 (MD.NCoF-16).

Se llevan perforados a noviembre de 1992, ya 46 sondeos, incluyendo los exploratorios CoFS, CoFE y CoFO, y está en ejecución un amplio plan que contempla nuevas ubicaciones.

La mayoría de los pozos resultó con fluencia de petróleo, aunque debido a la existencia de una extensa cúpula con gas carbónico, algunos de los perforados en la culminación estructural, quedaron en reserva del citado gas. De los 34 que han aportado hidrocarburos (31 en producción efectiva a noviembre de 1992) se ha obtenido una acumulada de petróleo de 346.900 m³ de petróleo y 15.802.000 m³ de gas. El gas carbónico no se lo explota y es mantenido en reserva. Es necesario destacar pozos como Md.N.CoF.x-3 con 62.200 m³ de petróleo, Md.N.CoF.a-8 con 65.600 m³ de petróleo y Md.N.CoF-11 con 43.300 m³ de petróleo acumulado. La producción seca diaria del yacimiento es de 440 m³.

CARLOS A. DEVIZIA

Compañía Naviera Perez Companc

GENERALIDADES

En 1980, YPF Sociedad del Estado decidió mediante la Licitación Pública N° 14-041/80 ofrecer la explotación de todas las acumulaciones localizadas en el área de Cañadón Amarillo a la actividad privada. Resultó ganador por su mejor oferta el consorcio integrado por Quitral Co S.A.I.C. (35 %), Sendra S.A. (30 %), Aragón Construcciones S.A. (20 %) y Alianza Petrolera Argentina (15 %). Estas empresas firmaron el Contrato N° 21.747, tomando posesión efectiva del área Quitral Co, como operador, el 20 de diciembre de 1981.

El consorcio operador sufrió diversas modificaciones. Primero Quitral Co adquirió los intereses de Sendra S.A. y posteriormente Perez Companc adquirió todos los intereses de Quitral Co para posteriormente comprar las participaciones de Aragón Construcciones S.A. y Alianza Petrolera S.A., pasando la compañía a constituirse en el operador del contrato. A partir de la entrada en el consorcio de Perez Companc se puso en marcha un importante plan de desarrollo que permitió elevar rápidamente la producción de crudo.

El 21 de enero de 1991 y por decreto del Poder Ejecutivo Nacional N° 85/91, el contrato que ligaba la actividad de las compañías con YPF S.A., fue convertido a una concesión de explotación con libre dis-

ponibilidad de los hidrocarburos producidos, en función de la política desregulatoria encarada por el Estado.

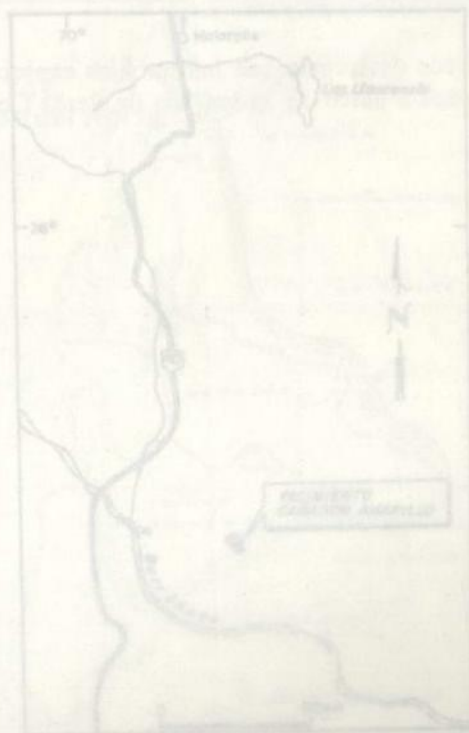


Figura 1: Ubicación del Yacimiento Cañadón Amarillo.