

Las opciones concentradas en la Cuenca Neuquina

Todas las apuestas exploratorias del Plan Houston donde participa la Compañía Naviera Pérez Companc, como operadora, se concentran sobre la cuenca Neuquina. La empresa se adjudicó las áreas Estación Cervantes, Lago Pellegrini y Payún Norte que se extienden en zonas de las provincias de Río Negro, las dos primeras, y Mendoza.

Al promediar abril pasado los trabajos exploratorios en las tres áreas habían avanzado hasta el punto de completar los compromisos de registración sísmica para las zonas rionegrinas, mientras estaba por comenzar la primera etapa de relevamientos sísmicos en Mendoza.

Sobre los 1860 km² de Lago Pellegrini, Pérez Companc había completado 480 kilómetros de líneas sísmicas nuevas. La mayoría de ellas, ya procesadas, servían de material básico de análisis e interpretación para encarar la locación de los sondeos exploratorios que habrán de realizarse en el área. Además, se habían reprocesado 1.700 kilómetros de registros sísmicos previamente realiza-

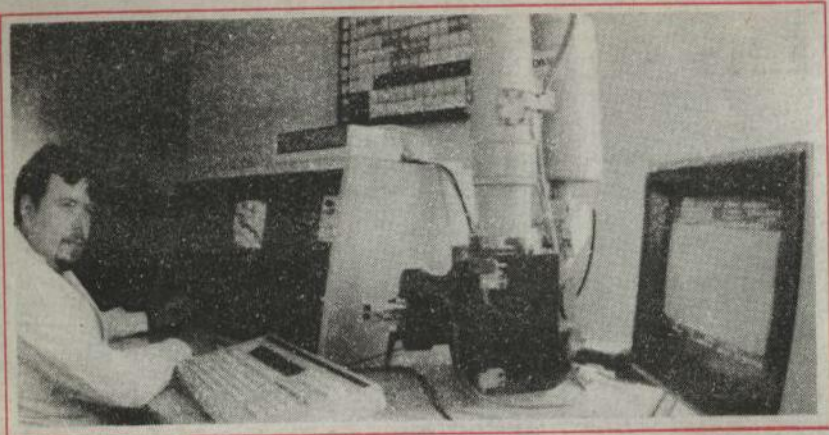
dos por Yacimientos Petrolíferos Fiscales, antes de que la compañía estatal revirtiera el área a la Subsecretaría de Energía.

Lago Pellegrini no es una zona virgen de actividad exploratoria: a más de sucesivas campañas de relevamiento sísmico, YPF realizó en la misma zona 8 pozos de exploración, ninguno de los cuales pudo comprobar la existencia de reservorios con hidrocarburos comercialmente explotables.

Tampoco para los geólogos de Pérez Companc esta zona de la cuenca Neuquina resulta totalmente desconocida. La compañía es titular, desde la década del 70, de tres importantes contratos de producción en áreas que limitan con la región donde ahora volverán a realizarse sondeos exploratorios: en Catriel Oeste, 25 de Mayo-Medanito S.E. y Entre Lomas, Pérez Companc tiene a su cargo la explotación de yacimientos que aportan, en conjunto, una producción diaria promedio de 3.800 m³ de petróleo.

Los objetivos exploratorios definidos para el área de Lago Pe-

PEREZ COMPANC Y EL PLAN HOUSTON



llegrini apuntan a ubicar arenas de las Formaciones Quintuco, Sierras Blancas, Punta Rosa y "Formación Petrolífera", todas ellas comprobadas como productoras en la cuenca Neuquina y rocas volcánicas efusivas del Grupo Choyoi, también comprobadas como buenos reservorios.

Predominantemente, se tratará de ubicar entrapamientos de tipo estratigráfico o combinado, según explican los geólogos de la compañía. En algunas zonas del área Lago Pellegrini, especialmente seleccionadas, ya han comenzado estudios sísmicos de detalle. Para estos estudios se considera que servirán también como antecedentes los datos geológicos relevados por los 8 sondeos efectuados.

La Gerencia de Geología de Pérez Companc estima iniciar el primer sondeo exploratorio en Lago Pellegrini "antes de que termine el año". Los compromisos asumidos por la empresa que se adjudicó esta área contemplan la perforación de 5 pozos exploratorios, cuyas profundidades varían entre 1.100 y 3.000 metros.

En Estación Cervantes (1843

km² de superficie) el compromiso original de la compañía adjudicataria establecía la realización de 200 kms de líneas sísmicas, 500 kms de reprocesamiento de líneas ya registradas y la perforación de 4 pozos exploratorios a profundidades medias de 3.000 metros. A mediados de abril habían culminado los trabajos de registración (se hicieron 254 kms) y reprocesamiento (574 kms), mientras se iban concretando los primeros trabajos de interpretación de todos esos registros. También esta área de la cuenca Neuquina registra antecedentes exploratorios: YPF perforó 14 pozos, todos ellos estériles.

Con una topografía radicalmente diferente a la de las otras dos áreas, Payún Norte representa, por ahora, mayores dificultades exploratorias. En esta región, donde predominan terrenos cubiertos por gruesas capas de basalto, no hay registros sísmicos previos y tampoco se realizó sondeo exploratorio alguno hasta la fecha. Pérez Companc comprometió para Payún Norte 200 kms de líneas sísmicas y 2 pozos exploratorios.

"—Antes de iniciar estos trabajos, fue necesario encarar el relevamiento de la zona por foto-geología, en escala 1:10.0000 y recurrir a fotografía satelitaria, en escala 1:50.000. Por relevamientos topográficos y geológicos de superficie se ha podido mapear buena parte del área", según explicaron los expertos de la Gerencia de Geología de la empresa. Estos estudios permitieron programar una primera etapa de registración sísmica, que se realizará en el área oeste de la zona a explorar, relativamente libre de basaltos. La segunda parte de la investigación geofísica estaría condicionada por las posibilidades que ofrece la zona para continuar con este tipo de relevamiento. Se trata de una región totalmente volcánica, cubierta por muchas coladas basálticas que dificultan y hasta hacen imposible el trabajo de relevamiento por sísmica. Además, las condiciones topográficas del terreno, la rigurosidad del clima y la lejanía de la región con respecto a vías de comunicación y centros poblados la convierten en particularmente difícil para el desarrollo de las tareas exploratorias.

Pérez Companc participa también del Plan Houston, asociada a la operadora Amoco en el área Salado Marina 2 y con Union Texas, que se adjudicó el área Colorado Marina 2.

Cuando se lanzó el Plan Houston, la compañía Pérez Companc tenía 5 geólogos en su planta permanente. Ahora suman 28.

"—Aunque este programa exploratorio resultó decisivo, el cambio de filosofía de gestión que sugiere esta masiva incorporación de profesionales de las

PEREZ COMPANC Y EL PLAN HOUSTON

ciencias de la tierra a la compañía comenzó a gestarse a partir de los trabajos de explotación desarrollados por Pérez Companc en las áreas de Neuquén, Chubut y Comodoro Rivadavia donde opera como contratista de YPF."

Inicialmente, el manejo de los reservorios que pasaron al control de Pérez Companc fue confiado casi exclusivamente a ingenieros. Los programas de recuperación secundaria, la reevaluación de reservas, la búsqueda de nuevos horizontes productivos en las mismas áreas en explotación y la necesidad de utilizar el "rastillo fino" para ampliar la capacidad de extracción de petróleo y gas natural, fueron creando, naturalmente, una permanente demanda de geólogos.

Contemporáneamente al surgimiento de la organización de Geología, la compañía advirtió también la necesidad de contar con su propio laboratorio para análisis de reservorios y sus fluidos, entre otras funciones. En las actividades vinculadas al desarrollo de yacimientos se asigna mucha importancia a los análisis de cutting, coronas y testigos laterales, como condición previa a los estudios de perfilaje, explican en la Gerencia de Geología. El laboratorio organizado dispone de un "staff" permanente de cuatro geólogos afectados al sector.

La compañía, además, creó una gerencia regional en Neuquén, con tres geólogos afectados al estudio de toda la cuenca neuquina. Finalmente, cada yacimiento en explotación dispone ahora de 2 ó 3 geólogos dedicados a tiempo completo a las actividades de desarrollo y explotación.

El ingreso de Pérez Companc

a áreas de exploración "pura", entonces, encontró a la compañía con un plantel de profesionales con experiencia y conocimientos de la cuenca Neuquina y en condiciones de desarrollar, desde nuevas perspectivas, la exploración de estas áreas.

Estos antecedentes explican que la compañía no tenga geólogos específicamente afectados a tareas exploratorias en las nuevas áreas. Estas se atienden según el cronograma de trabajo correspondiente a cada programa. Por eso, durante esta primera etapa de relevamiento por sísmica y de procesamiento de la información, las tareas se han limitado a la supervisión operativa de los trabajos, generalmente realizados por terceros. En el caso de Payún Norte, Pérez Companc contrató geólogos externos para realizar tareas de relevamiento de superficie y en las otras áreas colaboraron también geofísicos contratados.

Con una inversión inicial comprometida que llegaba, al momento de la adjudicación de las áreas, a 28.616.704 dólares, Pérez Companc, finalmente aparecía entonces como una de las empresas de mayor intensidad de compromisos financieros por kilómetro cuadrado a explorar. Las tres áreas suman 5.995 km² de superficie.

Aunque no siempre los compromisos financieros se corresponden con el éxito exploratorio, hay sobrados antecedentes que sugieren una relación directa entre el nivel de compromisos asumidos hacia determinados objetivos y los resultados posteriores. Técnicamente, Pérez Companc aparece bien posicionada para incorporarse a la reducida lista de

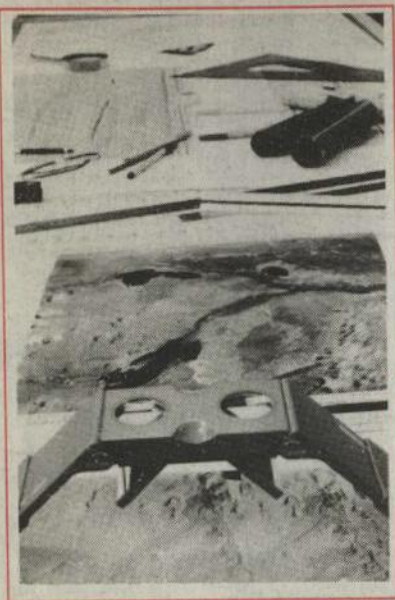
empresas petroleras nacionales, fuera de la estatal YPF, que aspiran ahora a ubicarse entre los "descubridores de petróleo".

PEREZ COMPANC: EL PETROLEO NO ES TODO

El Ingeniero Domingo Companc llegó de Europa a la Patagonia a comienzos de siglo. Establecido en Santa Cruz se dedicó en aquella región a negocios de ganadería y a impulsar la construcción de un ferrocarril, cuando parecía que ésta era la única vía de comunicación terrestre posible para vincular las despobladas regiones del sur argentino. Dos de sus hijos, Jorge y Pérez Companc, en 1946, cumplieron con los proyectos de su padre, siempre empeñado en crear una empresa que diera perdurabilidad a sus esfuerzos, cuando crearon la Compañía Naviera Pérez Companc. Con naves adquiridas en Estados Unidos, y originalmente diseñadas para el transporte de pertrechos y tropas durante la Segunda Guerra Mundial, los cargueros reacondicionados de la Compañía Naviera Pérez Companc comenzaron a operar en las costas patagónicas, sin puertos, y a transportar materiales y carga fundamentalmente para Yacimientos Petrolíferos Fiscales y Yacimientos Carboníferos Fiscales, a más de las pocas empresas privadas que por entonces operaban en la Patagonia.

La primera expedición científica a la Antártida (1952) y la instalación de la Base General San Martín en aquella región contaron con los cargueros de Pérez Companc para el transporte de equipos y suministros. Era en la

PEREZ COMPANC Y EL PLAN HOUSTON



década del 50, cuando la Compañía Naviera comenzaba una vertiginosa expansión hacia otros rubros: en 1951, crea La Patagonia Compañía de Seguros S.A.; en 1954 ingresa a otro rubro, con Turismo Pecom S.R.L. y en 1956, con la adquisición de 56.000 hectáreas en Misiones se crea el Establecimiento Forestal San Jorge, que en 1957 inicia la explotación de la madera, para instalar años más tarde un moderno aserradero. La actividad se expande hacia la ganadería con la adquisición del establecimiento Santa María, en la provincia, de Santa Fe.

Hacia el fin de la década -con el surgimiento del parque automotor nacional y el proceso de mecanización y tecnificación del agro ya consolidados- la explotación del petróleo aparece como la palanca más dinámica de crecimiento empresario. Pérez Companc ingresa al sector, también en la Patagonia con tareas de reparación e intervención de pozos pasando después a perforación. En la década siguiente, a través de la Petrolera Pérez Companc

S.A. el conglomerado empresario pasa directamente a la explotación integral de yacimientos (desarrollo, producción primaria, recuperación secundaria y explotación de gas).

En la misma década del 60 Pérez Companc se ramifica hacia el sector financiero: compro el Banco Río de la Plata (1961) y el Banco del Este (1964), que se fusionaron en 1968, para absorber después el Banco Delta y el Banco Ganadero Argentino. El Banco Río abre filiales y establece bancos afiliados en Panamá, Nueva York y Uruguay e instala una representación en Londres.

Es, ahora, el primer banco privado del país. Las actividades bancarias del grupo, sin embargo está diferenciadas y no concurren a la financiación de las restantes empresas del grupo.

En la década del 70 Pérez Companc ingresa al sector de proyecto y construcción de viviendas económicas en gran escala, con Inter American Asociados S.A. (1971) y en 1976 Pérez Companc adquiere el paquete mayoritario de SADE S.A., integrante del Grupo General Electric. A través de cinco subsidiarias principales (Ema, Krebs, Data Proceso, Morsela y Pastecki) y apuntalada por una dotación de 8.000 hombres SADE está dimensionada para atender la ingeniería, construcción y montaje de grandes obras. También se crea Pecom-Nec, en sociedad con Nippon Electric Corporation, con el propósito específico del desarrollo de las comunicaciones. Pecom-Nec, en 1981 puso en servicio el cinturón digital de Buenos Aires y ahora fabrica centrales telefónicas digitales, que produce, suministra, instala

y mantiene, por contrato con ENTEL.

También en la década del 70 Pérez Companc se diversificó hacia la minería del uranio y la pesquería, adquirió minas de fluorita en la Patagonia y nuevos campos ganaderos en Santa Fe y Buenos Aires, iniciando proyectos forestales en el Delta del Paraná.

En el sector petrolero, el grupo empresario se adjudica los contratos suscriptos con YPF para la explotación de Catriel Oeste (1972), 25 de Mayo-Medanito S.E., Piedra Clavada y El Cordon (1977). Este mismo año Pérez Companc crea Servicios Especiales San Antonio, dedicada inicialmente al alquiler y operación de herramientas especiales de la industria petrolera y que ahora ocupa un puesto importante en el mercado de cementación y estimulación de pozos. De la actividad de San Antonio se desprenden después, Industrias Metalúrgicas San Eloy S.A., para la fabricación, reparación y venta de todo tipo de herramientas petroleras y PEQUIMAT, especializada en estudios petrofísicos y elaboración de productos químicos para las operaciones de cementación y estimulación de pozos.

Finalmente, en el mismo período, Pérez Companc se adjudicó los contratos de explotación de los yacimientos Pampa del Castillo- La Guitarra y Koluel Kayke-El Valle, en las provincias de Chubut y Santa Cruz. También fue socia de Amoco Oil en el contrato para explotación y desarrollo del yacimiento Manantiales Behr. En Brasil, Pérez Companc perforó para PETROBRAS, y en Perú realizó servicios por contrato con Petroperú. También parti-

PEREZ COMPANC Y EL PLAN HOUSTON

cipó en contratos de riesgo en Colombia.

En 1988, Pecom Nuclear S.A., en sociedad con la Comisión Nacional de Energía Atómica, integra CONUAR S.A. para elaborar combustibles nucleares destinados a las usinas de Atucha y Río Tercero.

En 1985, a través de la subsidiaria Quitral-Co, Pérez Companc se consolida definitivamente como empresa petrolera y accede a una nueva área: la petroquímica, participando en Petroquímica Cuyo S.A., para la producción de propileno, en Agromax S.A., que produce fertilizantes compuestos y en PETROSUR, que produce fertilizantes nitrogenados. Con la compra de las acciones de Vista

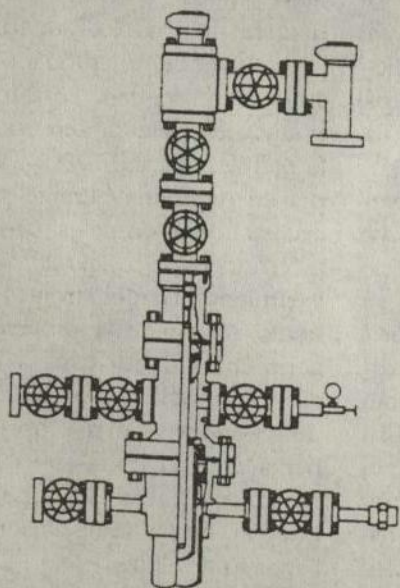
Oil, Pérez Companc accede al control del 33 por ciento del paquete accionario de PASA, el complejo petroquímico radicado en Puerto San Martín, provincia de Santa Fe.

La ex Siam Electromecánica, integra ahora la división electromecánica de SADE y entre los negocios petroleros más recientes se incluyen en la compra de la participación de Compañía Química S.A. y C.A.D.I.P.S.A. en el área "Al norte de la Dorsal", en Neuquén, que opera Quitral-Co y el total del paquete accionario de PETROLAR S.A. que le da el control del contrato de explotación del área Anticlinal Campamento en Neuquén y una participación en el contrato de exploración a

riesgo del área Río Negro Norte, que opera la Occidental Argentina. Además, se adquirieron, en sociedad con Quitral-Co, los derechos de Alianza Petrolera Argentina S.A. en el área Piedras Coloradas-Estructura intermedia y, finalmente una participación en el área "Al Sur de la Dorsal", operada por Bridas, en Neuquén, anteriormente propiedad de Chavas S.A.

Por último, Pérez Companc participa también de la producción de cemento, a través de Cemento San Martín S.A., de la industria de la alimentación, con Aguila Saint S.A. y del negocio en permanente expansión de los supermercados, a través de Carrefour S.A.

DANCO TALLERES METALURGICOS S.R.L.



- CONJUNTOS DE CABEZAS DE POZO
- CONJUNTOS DE ARBOLES DE SURGENCIA
- PUENTES BOCA DE POZO
- VALVULAS ESCLUSAS
- GRAMPAS PARA VASTAGO PULIDO
- ADAPTADORES
- ANILLOS



Pte. R. M. ORTIZ 2545 - Parque Industrial Burzaco - C. Correo Nº 114
1852 - BURZACO (Buenos Aires - Rep. Argentina) Tel: 299-0052/0860