

SHELL Y EL MERCADO DESREGULADO

En el último número de "Empresa y Entorno" que edita el grupo Shell en la Argentina, se publicó una mesa redonda sobre el proceso de desregulación petrolera en el que intervienen los directivos que, oportunamente, actuaron como activos negociadores.

Enrique Nolting, Juan J. Aranguren, Eduardo Oneto y Juan C. Inda componían el equipo liderado por Jorge Brea.

A un año de la puntada inicial de este proceso, que algunos califican como revolucionario, la gente de Shell enfatiza:

- En la Argentina, como en cualquier otro lugar del mundo, los precios de los distintos petróleos crudos dependen de tres factores: su calidad, la infraestructura del precio de carga en que se vende el crudo —si el comprador puede retirarlo en un buque de mayor porte estará dispuesto a pagar más que si lo hace en un barco pequeño, por la diferencia de flete— y la ubicación geográfica con respecto a los grandes mercados compradores de crudo (Estados Unidos y Europa).
- En nuestro país, un crudo tipo Escalante tiene un precio inferior en 6 dólares bbl respecto del West Texas Intermediate debido: 1 dólar bbl por la deficiencia portuaria de Comodoro Rivadavia; 3 dólares bbl por su calidad y 2 dólares bbl por su ubicación geográfica.
- Algunas empresas productoras que no exportan su crudo pueden decidir seguir vendiéndolo a Y.P.F. Es el caso de Amoco que ya tiene firmada su reconversión y maneja un volumen de 2 millones de metros cúbicos.
- Los precios se han movido con cautela y cada empresa maneja su propia canasta de productos: Shell tiene el precio más bajo en gas natural comprimido y kerosene. En naftas el aumento fue inferior al porcentaje en que subieron los impuestos.
- Los mayores cambios en el proceso desregulatorio giran alrededor de un incremento en las promociones y una puja importante por ofrecer más y mejores servicios. Es posible que aparezcan estaciones "blancas" o independientes, así como cambios de "color" o la aparición de nuevas bocas de expendio próximas a las ya instaladas.
- Terminada la reconversión de contratos (incluyendo el crudo de las áreas centrales) se estima que el volumen de libre disponibilidad podrá superar los 9.3 millones de metros cúbicos. Si Y.P.F. requiere 16 millones para abastecer sus refinerías a pleno y el país está produciendo 28 millones de metros cúbicos en total, quedan 12 millones para abastecer a las refinerías privadas y para exportar.
- El proceso desregulatorio conlleva la promesa de inversión de 14 mil millones de dólares en los próximos 5 años. Esta es la medida del crecimiento de un sector que hoy representa el 7% del PBN, factura 10 mil millones de dólares anuales y genera impuestos por 4 mil millones de dólares. Doce refinerías instaladas, cinco mil estaciones de servicios y una ciento cincuenta mil personas directa o indirectamente relacionadas con la industria, son la otra cara del "patrimonio petrolero".

A CORRER CON Y.P.F.



Ocho deportistas argentinos correrán en la temporada 1991-1992 bajo los auspicios de Y.P.F. Sociedad Anónima, según los contratos firmados entre la empresa estatal y cada uno de los beneficiados, el 8 de mayo, en los salones del Automóvil Club Argentino. En la foto J. María Traverso, A. Coparelo, Osvaldo Morresi, Miguel Angel Guerra, Néstor Gurini, Juan de Benedictis, Vicente Pernía y Carlos Vanrell.

**INSTITUTO DE
ALTOS ESTUDIOS
EMPRESARIALES**

Entre el jueves 1º y viernes 2 de agosto tendrá lugar el seminario "Desregulación Petrolera, ¿cuáles serán las oportunidades de negocio?".

El mismo es auspiciado por el Instituto Argentino del Petróleo y se llevará a cabo en el IAE, Sede N° 2, Laprida 2080, Buenos Aires. Para más información e inscripciones dirigirse a las Sras. Sonia Leston y Elena Dellepiane Rawson; IAE, Agüero 2373 (1425) Buenos Aires, Tel. 803-5700/3719, 804-3533/3534. Fax 804-3800.



PRIMER YACIMIENTO EN PRODUCCIÓN DEL PLAN HOUSTON: LO OPERA PLUSPETROL

Pluspetrol puso en producción a principios de mayo el área CNO-11 "Olleros". Ubicada a 90 kilómetros de la ciudad de Salta, en el departamento Capital de esa provincia, Olleros es una de las setenta y ocho áreas adjudicadas por el Estado en el marco del Plan Houston y es la primera que se pone en producción. La firma Pluspetrol es la operadora del consorcio que integra con BHP Petroleum (Argentina) Inc. e IFC (International Finance Corporation). Los pozos productores son cinco. Tienen una profundidad de 350 a 400 metros y el nivel de producción total se estima en 200 m³ por día.

El petróleo proviene de la formación Yacoraite. Se acondiciona en el yacimiento y transporta hasta el paraje Cruz Quemada, sobre la ruta nacional N° 34, a través de un oleoducto de 5 1/2" de diámetro y 10 kilómetros de extensión. Allí se construyó la planta de almacenaje y entrega.

La importancia del descubrimiento y de la reciente puesta en producción radica en que alienta la prospección en toda la zona y enriquece los conocimientos que se tienen de la misma.

OTRA ÁREA MARGINAL ADJUDICADA A PLUSPETROL

El Poder Ejecutivo Nacional adjudicó—en mayo— y cumpliendo la segunda instancia del primer llamado a licitación de áreas marginales, el área CNO-1 Agua Blanca a la firma Pluspetrol. Esta adjudicación reanuda las actividades en la zona, improductiva desde fines de la década del cuarenta. Se prevén trabajos de explotación, exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos. Agua Blanca está ubicada al Norte de la provincia de Salta y es la continuación sur de la formación Bermejo, cuya estructura norte se sitúa en la República de Bolivia.

Hasta el momento se perforaron catorce pozos en Agua Blanca. Ahora, se estima posible descubrir reservas aún no explotadas, que enriquecerían la producción del noroeste argentino.

LAS ACTIVIDADES DE LA SPE EN ARGENTINA: UN APOORTE SUSTANCIAL AL DESARROLLO TECNOLÓGICO

Una gacetilla de prensa distribuida a principios de mayo por la Sección Argentina de la Society of Petroleum Engineers, dio cuenta de las principales actividades desarrolladas por la entidad en el período comprendido entre abril de 1990 y el mismo mes de 1991.

En ese lapso la filial local de la SPE recibió la visita de calificados expositores, la mayoría llegados especialmente desde el exterior, y algunos de origen local, que tuvieron a su cargo conferencias técnicas sobre temas específicos de la industria petrolera. Las conferencias contaron con una asistencia promedio de 35 participantes. A continuación se detallan expositores y temas presentados:

Sr. Bradley W. Brice — BP Exploration:

"Performance de la Producción de Pozos Horizontales en la Bahía Prudhoe".

Sr. Guillermo Marshall — Centro Nacional de Investigaciones:

"Modelos Fractales en Ingeniería de Reservorios".

Sr. Donald L. Flock — University of Alberta:

"La Industria Petrolera Upstream en Canadá".

Sr. Stanley L. Hogg — Consultoría Cullen-Valdez Rojas:

"El Plan Houston 5 años después".

