

La instalación de superficie, dotada de una capacidad máxima de compresión de 250.000 m³/día y un poder de reinyección de hasta 200 kg/cm², se encuentra ubicada a 60 km al S.E. de la capital de la provincia de Mendoza.

Las pruebas que se realizarán a continuación se orientan a certificar las óptimas cualidades de la formación geológica para constituirse en un gran contenedor subterráneo de gas natural a alta presión.

Se estima que el reservorio del yacimiento Lunlunta Carrizal permitirá almacenar hasta 300 millones de m³ de gas natural, volumen que suministrará el ramal Beazley-Mendoza-San Juan del gasoducto troncal Centro Oeste.

Asimismo, la reinyección de gas facilitará la recuperación del petróleo aún contenido en el yacimiento, por energización del reservorio.

El éxito del almacenamiento subterráneo de gas natural ofrecerá a la región cuyana un suministro confiable del producto a partir de la autonomía de aprovisionamiento en los períodos críticos de alta demanda del consumo.

De esta forma, el gasoducto Centro Oeste podrá orientar hacia Buenos Aires y otros centros de gran consumo, la totalidad de su transporte, con la consiguiente flexibilización del Sistema, ante las fluctuaciones estacionales del mercado.

El aumento de la oferta de gas incentivará de igual modo las ventas de gas, al cubrir parte de la demanda insatisfecha.

La utilización de yacimientos semi-agotados de petróleo para el almacenamiento de gas natural entraña un riesgo geológico menor que el aprovechamiento de otros almacenajes subterráneos que requieren de una etapa exploratoria.

Asimismo, la consiguiente inversión económica es menor en razón de que se aprovechan perforaciones existentes, que sólo requieren reparación y acondicionamiento.

El plan piloto de almacenamiento subterráneo de gas natural se lleva a cabo desde noviembre de 1990. El mismo se realiza en forma conjunta entre Gas del Estado e YPF, quienes se hacen cargo de las tareas de superficie y subterráneas, respectivamente.

Al término de los estudios preliminares, los trabajos necesarios para el próximo inicio de los ensayos de inyección de gas al yacimiento, demandaron ya el tendido de 250 metros de cañería de interconexión de 6" de diámetro, 700 metros de cañería de 2 1/2" de diez pozos de yacimiento, así como la instalación de la planta que ahora se inaugura.

RISCOS BAYOS

La firma minera Riscos Bayos S.A.M.I.C.I. y E., también dedicada a la fabricación de productos para la industria petrolera, comunica su cambio de domicilio, que a continuación será: Florida 622, 2º piso (1005) Capital Federal, Teléfonos 322-2995/0537.

SR. NILO PEREYRA -su fallecimiento-

Nilo Pereyra, fallecido el 6 de Junio pasado, fue precursor de los Servicios de Corrosión y Anticorrosión de la empresa Yacimientos Petrolíferos Fiscales. Estuvo a cargo de dichos servicios en el sector de Oleoductos, interviniendo desde 1949, entre otras obras de importancia en los estudios del Proyecto del Oleoducto Challacó-Bahía Blanca; la protección catódica del Poliducto YPF Campo Durán-San Lorenzo y el Gasoducto Campo Durán-Gral. Pacheco; la protección catódica del Oleoducto YPF Challacó-Puerto Rosales y del Oleoducto YPF La Plata-Puerto Rosales.

Se retiró de YPF por jubilación en Octubre de 1970. A partir de esa fecha continuó su aporte a la industria privada, encontrándole su fallecimiento repentino en plena actividad.

La Comisión de Corrosión lamenta el deceso de quien se cuenta entre los pioneros de la especialidad en nuestro país. El Sr. Nilo Pereyra contaba 78 años de edad.

DR. HÉCTOR DANIEL MARTÍNEZ CAL (1925-1991)

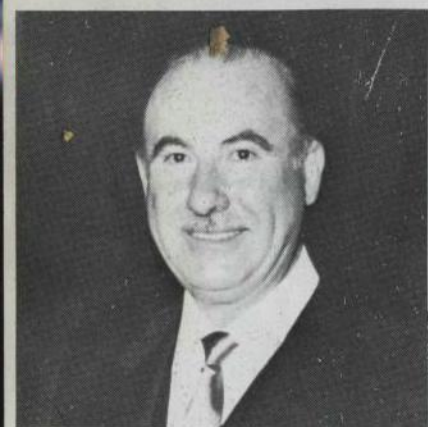
Había nacido el 3 de Junio de 1925 en Nueva Galia, provincia de San Luis, y su infancia transcurrió en gran parte en Cañada Verde, al sur de la provincia de Córdoba. Finalizados sus estudios secundarios en Córdoba, ingresó a la Universidad Nacional de la misma ciudad, de donde egresó como geólogo en 1947. En Noviembre de 1949 se doctoró en Ciencias Naturales. Un año antes había completado el curso de posgrado de Ingeniero en Petróleo en la Universidad de Buenos Aires.

En 1949 ingresó a YPF. Su primer destino fue la ciudad de San Rafael, Mendoza, donde se desempeñó como geólogo de exploración de superficie en la Comisión Geológica N° 6.

En 1960 reinició su labor de campo en Tierra del Fuego, en la Compañía Tennesse, previo curso de especialización en los Estados Unidos.

Durante 1962 pasó a formar parte de la empresa Petro Tech, como ingeniero de ventas en la ciudad de Comodoro Rivadavia. En 1967, ya desvinculado de Petro Tech, trabaja junto a su hermano José Ovidio Martínez en la empresa Langmar, que con el tiempo sería Cumelensa S.A. Aquí volcó su gran experiencia en la industria del petróleo hasta el último día de su vida, con responsabilidad y devoción.

Fue un hombre de bien, noble y astuto, destacado y respetado profesional, y por sobre todo un hombre que contaba con el aprecio y el afecto de colegas, amigos y de todos quienes lo conocieron.



PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS -
PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS

SIDERCA INAUGURA STOCK DE URGENCIAS

El 11 de octubre, en su Depósito Pilar, Siderca inauguró su Stock de Urgencias de productos tubulares para la industria petrolera.

En esas instalaciones —a 50 km de su planta industrial de Campana— y el mismo día fueron convocados los directivos de las principales compañías petroleras que operan en el país.

En dicha reunión, el Ing. Guillermo Noriega, Gerente Comercial de Siderca expuso sobre los aspectos que llevaron a la empresa a tomar esta importante decisión.

Explicó el Ing. Noriega que con esta nueva modalidad Siderca ejercerá el rol de fabricante y el de distribuidor, figura muy común en los más avanzados países petroleros. Esto permitirá a la industria local cubrirse frente a los imprevistos propios de la creciente actividad del sector.

"Este stock—precisó el Ing. Noriega— estará conformado por un mix de productos similar al mix habitual de nuestros principales clientes y pretende atender no sólo las demandas de éstos sino también la de las numerosas compañías nuevas, aun cuando los volúmenes sean escasos."

Como complemento de este Stock de Urgencias, Siderca pondrá en marcha un Servicio de Comunicación On-Line con sus clientes, a través del cual podrán consultar el Stock, adelantar Ordenes de Compra, hacer el seguimiento de Ordenes en Proceso y comunicarse con las oficinas centrales de la compañía.

"Todo esto permitirá despachar desde el mismo Depósito Pilar el material solicitado dentro de las 24/48 horas de recibido el pedido, dando de esta manera una rápida respuesta a los yacimientos", concluyó el Ing. Noriega.

El Ing. Guillermo Noriega, Gerente Comercial de Siderca, en la inauguración del Stock de Urgencias



PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS - PETROPRESS - P

PEDRO LELLA, DE ESSO, VUELVE A LA CONDUCCIÓN DE LA CÁMARA DE LA INDUSTRIA DEL PETRÓLEO



El Dr. Pedro Lella, Presidente de Esso SAPA, volvió a la presidencia de la Cámara de la Industria del Petróleo, entidad que representa a las empresas más importantes de producción, refinación y comercialización del sector.

El Dr. Lella se doctoró en Ciencias Económicas en la Universidad de Buenos Aires y realizó estudios de post-gradó en la Universidad de Siracuse, Nueva York. Se desempeñó por primera vez en la presidencia de la Cámara de la Industria del Petróleo durante el período 1988/90.

Además, el Dr. Lella es miembro de la Cámara Argentina de Anunciantes y de la Cámara de Comercio de los Estados Unidos en Argentina.

La comisión directiva que acompaña al Dr. Lella está integrada por:

Vicepresidente 1º:

Sr. Floyd W. Boyd (Amoco Argentina)

Vicepresidente 2º:

Sr. Santiago T. Soldati (Cía. Gral. de Combustibles)

Secretario:

Sr. Robert E. Tornstrom (Occidental Exploration of Argentina Inc.)

Pro-Secretario:

Sr. Eduardo C. Gruneisen (Astra CAPSA)

Tesorero:

Sr. Jorge A. Brea (Shell CAPSA)

Pro-Tesorero:

Sr. Antonio Armagno (Isaura S.A.)

IMPORTANTE DESCUBRIMIENTO DE PETRÓLEO EN NEUQUÉN

Bridas realizó un importante descubrimiento petrolífero en la provincia de Neuquén, cuyo potencial "in situ" puede estimarse en el orden de 3,5 millones de m³ de hidrocarburos, lo que permite asegurar la programación de inversiones superiores a los 10 millones de dólares para su desarrollo.

El hallazgo, logrado con la aplicación de las más modernas técnicas exploratorias, fue realizado en el área denominada Al Sur de la Dorsal, en la zona de Borde Colorado Este, ubicada a unos 30 km al sur de la ciudad de Plaza Huincul.

El pozo descubridor, BCE x-1001, encontró varias capas petrolíferas entre los 740 y los 860 metros de profundidad con un flujo inicial que alcanzó el excelente nivel de 144 m³ de producción diaria de petróleo.

Un segundo pozo, recientemente finalizado, ha confirmado la productividad y extensión de esta nueva estructura con una producción de 200 m³/día. Las primeras evaluaciones del yacimiento indican un potencial de hidrocarburos "in situ" del orden de 3,5 millones de m³.

La elevada productividad de los pozos descubiertos por Bridas garantizan un notable impacto económico regional a partir de las inversiones que se requerirán para el desarrollo del área y del efecto multiplicador en las distintas actividades vinculadas al sector.