

revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

N° 417 | Año 40 | Marzo 2025 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar



MAR DE OPORTUNIDADES

Con la intención de erigirse como un polo de desarrollo industrial y comercial de alcance regional, Puerto Madryn albergará EVENPa 2025, una cita obligada para operadoras y proveedoras de servicios ligadas al desarrollo energético.



MICHAEL WIRTH, CEO DE CHEVRON
"ESTAMOS MUY SATISFECHOS CON NUESTRO DESEMPEÑO EN VACA MUERTA"

APUESTA NO CONVENCIONAL
GEOPARK PROMETE SIGNIFICATIVAS INVERSIONES EN VACA MUERTA

NUEVA TENDENCIA SECTORIAL
PAE APUESTA POR LA IA PARA OPTIMIZAR SU CADENA DE SUMINISTRO

PRENDAS IGNÍFUGAS



a. marshall moffat®

Since 1952



Casual garments for a safer world



PROTECCIÓN IGNÍFUGA
Fuego repentino



PROTECCIÓN IGNÍFUGA
Arco eléctrico



PROTECCIÓN RESPIRATORIA
Moldex



PROTECCIÓN DE MANOS
Mechanix Wear



PROTECCIÓN PERSONAL
Elementos

Marshall Moffat es el principal fabricante de prendas ignífugas de la región. **Más de 70 años de trayectoria y excelencia** avalan nuestro compromiso con la seguridad.

A. Marshall Moffat S.A.

Av. Regimiento de Patricios 1959

(1266) Capital Federal

Tel: 4-302-9333 Fax: 4-303-1287

Consultas Técnicas: 0800-222-1403

ventas@marshallmoffat.com

www.marshallmoffat.com



Seguinos   



Energía para el desarrollo sustentable

Desarrollamos operaciones de **upstream, midstream, downstream** y **generación eléctrica** de fuentes renovables y tradicionales. Nos enfocamos en la innovación, la transición energética y la provisión de energía sustentable y accesible.

Estamos presentes en **Argentina, México, Bolivia, Brasil, Uruguay y Paraguay.**

En Argentina somos el principal productor, exportador, empleador e inversor privado del sector energético. Recientemente, ingresamos en la cadena de valor del litio en el noroeste argentino. A través de AXION energy, operamos una moderna red de más de 600 estaciones de servicio que provee combustibles y lubricantes a distintas industrias y al consumidor final.

DESDE HACE MÁS DE 25 AÑOS, INVERTIMOS, TRABAJAMOS Y CRECEMOS EN EL PAÍS Y EN LA REGIÓN.

> Sumario 417

NOTA DE TAPA

6

MAR DE OPORTUNIDADES

CON LA INTENCIÓN DE ERIGIRSE COMO UN POLO DE DESARROLLO INDUSTRIAL Y COMERCIAL DE ALCANCE REGIONAL, PUERTO MADRYN ALBERGARÁ EVENPA 2025, UNA CITA OBLIGADA PARA OPERADORAS Y PROVEEDORAS DE SERVICIOS LIGADAS AL DESARROLLO ENERGÉTICO.



PETRÓLEO

10



MICHAEL WIRTH

“ESTAMOS MUY SATISFECHOS CON NUESTRO DESEMPEÑO EN VACA MUERTA”

Chevron participa del desarrollo de Loma Campana y opera El Trapial, dos de los mayores bloques no convencionales de la Cuenca Neuquina.

PETRÓLEO

14



APUESTA NO CONVENCIONAL

GEOPARK PROMETE SIGNIFICATIVAS INVERSIONES EN VACA MUERTA

Geopark este año piensa invertir entre U\$S 195 y U\$S 220 millones en el mercado argentino, y focalizará su presupuesto en sus bloques de Mata Mora Norte y Confluencia Sur.

PETRÓLEO

18



NUEVA TENDENCIA SECTORIAL

PAE APUESTA POR LA IA PARA OPTIMIZAR SU CADENA DE SUMINISTRO

La mayor compañía de energía del sector privado implementó mejoras tecnológicas orientadas a modernizar su área de gestión de compras.

PETRÓLEO

22



EN LA CUENCA NEUQUINA

YPF SE QUEDÓ CON EL CONTROL DE SIERRA CHATA

La petrolera estatal compró un 54,45% del área gasífera, cuya operación seguirá a cargo de Pampa Energía.

10-41

PETRÓLEO



VISTA AUMENTÓ UN 18% SUS RESERVAS PROBADAS Y CASI UN 40% SU PRODUCCIÓN

26

> Capsa sostendrá su nivel de actividad en la Cuenca del Golfo San Jorge

> Tierra del Fuego: ya están operativos los tres pozos del proyecto Fénix



VÍA LIBRE PARA QUE VACA MUERTA CRUCE LA BARRERA PSICOLÓGICA DEL MILLÓN DE BARRILES

38

42-49

GAS



TOJO: “ESTAMOS TRABAJANDO PARA QUE TODOS LOS NEUQUINOS TENGAN GAS”

42

> Bolivia tendrá que importar gas de Vaca Muerta en dos años



EL FUTURO ES ENERGÍA





TETTAMANTI: “DEBE HABER ESTABILIDAD FISCAL PARA QUE LOS PROYECTOS SUCEDAN”

50

- > **Montamat:** “Las inversiones energéticas no se verán afectadas”
- > **Grossi:** “La Argentina está capacitada para exportar tecnología nuclear”
- > **Dreizen:** “Se avanza hacia una normalización del mercado energético”
- > **Mariani:** “Con grandes obras de infraestructura habrá un boom energético”
- > La energía nuclear batió un récord de generación en el país
- > Estudian el impacto de la climatología en las redes eléctricas de Sudamérica



INFLACIÓN Y VACA MUERTA, VARIABLES QUE REGIRÁN LA SUERTE DEL MERCADO PETROQUÍMICO

80

Mientras que las cadenas de suministro en México viven una transformación asociada al *nearshoring* y Brasil ve crecer al segmento químico, la Argentina se focaliza en la lucha contra la inflación y la captación de inversiones para Vaca Muerta.



LEVE CAÍDA EN EL CONSUMO MUNDIAL DE COMBUSTIBLES FÓSILES

84



SANTANDER ARGENTINA CUBRE UN 100% DE SU CONSUMO CON FUENTES RENOVABLES

88



FABRICAN VÁLVULAS Y ACCESORIOS PARA LA CONDUCCIÓN DE FLUIDOS

92

- > Brindan soluciones de mantenimiento y refacción integral de equipos especiales



> Staff



7.000 Ejemplares auditados
Readership: 45.000 lectores

ISSN: 2469-0139

Comité Técnico

- Ing. José María Fumagalli
- Ing. Graciela González Rosas
- Dr. Miguel A. Laborde
- Dr. Orlando A. Martínez
- Ing. Rubén Maltoni
- Ing. Alejandro Destuet

Tribunal Arbitral

- Coord.: Dr. Miguel A. Laborde
- Dr. Alfredo Friedlander
- Ing. José A. Romagnoli
- Ing. Juan A. Rosbaco

Suplemento Latinoamericano

- Editora: Ing. Graciela González Rosas
- graciela@petroquimica.com.ar

Director Editorial
Lic. Francisco Vadone

Gerente Editorial
Benjamin Rosales

Fotos e Imágenes
Photo Inc. Canadá

Editorial Network S.A.

Boulogne Sur Mer 740, (C1213AAL) - Ciudad de Buenos Aires - Argentina
petroquimica@petroquimica.com.ar
www.petroquimica.com.ar
Registro de la Propiedad Intelectual N° 863026.
Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía® es marca registrada

Para suscripción a Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía, mandar un mail a:

petroquimica@petroquimica.com.ar

Corresponsal Exclusivo en Chile

Alex Steinhaus
steinhaus@petroquimica.com.ar

Corresponsales

Chubut:
Ing. Miguel Ángel Lizzano
Mendoza:
Ing. Raúl E. Pia
Tucumán:
Ing. Ricardo E. Adra

Editor Asociado en Brasil

María José Smith
Ferreira Netto
Rua Desembargador Isidro 85
Apto. 202. (20.521-160) Tijuca
Rio de Janeiro - Brasil



Revista Petroquímica



/petroleogasquimica



@RevPetroquimica



Revista Petroquímica



@revista_petroquimica



ES UN MONTÓN



DESCUENTOS & BENEFICIOS PENSADOS PARA VOS

Consultar bases, condiciones y toques de descuento de la promoción en onaxionenergy.com o en www.axionenergy.com



MAR DE OPORTUNIDADES



CON LA INTENCIÓN DE ERIGIRSE COMO UN POLO DE DESARROLLO INDUSTRIAL Y COMERCIAL DE ALCANCE REGIONAL, PUERTO MADRYN ALBERGARÁ EVENPA 2025, UNA CITA OBLIGADA PARA OPERADORAS Y PROVEEDORAS DE SERVICIOS LIGADAS AL DESARROLLO ENERGÉTICO.

En un contexto signado por la ampliación de las oportunidades de negocios, la ciudad chubutense de Puerto Madryn será sede del

evento empresarial multisectorial más significativo de la región patagónica. Entre los días 24 y 28 de abril se celebrará la tercera

edición de la Exposición de Vinculación Empresarial de la Patagonia (EVENPa), una cita obligada para compañías tractoras, pequeñas »



Phoenix Services

Mecanotécnica

FADAC
SOCIEDAD ANONIMA



URETEC



SEGUCUER
seguridad industrial

www.phoenixservices.com.ar



ZALOZE ACCESORIOS



DINATECNICA

CONMAN
ARGENTINA S.A.



GENEBRE

TAYAL

TRAMONTINA
PRO



FRANCOVIGH S.A.

JIT
LUBRICACION



IGK ACCESORIOS SRL



Frontera 2454 / Neuquén / Mail: phoenix@phoenixservices.com.ar

Ventas: +54 9 299 4050380 / +54 9 2995796776 / +54 9 2994048178 / +54 9 299 63 16807

» Debe destacarse que EVENPa 2025 posee entre sus auspiciantes a organizaciones de la talla de Aluar, YPF, Pan American Energy (PAE), Genneia, Pecom y el Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG), por citar sólo algunas.

y medianas empresas (pymes) y proveedores de productos y servicios de los sectores productivos más importantes a nivel regional.

Además de darle espacio a jugadores de peso de la industria de *Oil & Gas*, la cumbre contará con la presencia de referentes de firmas vinculadas con las energías renovables, la construcción, la metalmecánica, la ingeniería, la pesca y los servicios navales, la tecnología marina, el medio ambiente y la seguridad, la informática, el aluminio, la logística y el transporte, la investigación y el financiamiento, la salud laboral, el comercio exterior, los servicios profesionales y el turismo.

Durante las tres jornadas de EVENPa 2025 se llevarán a cabo una serie de encuentros de negocios para las compañías de mayor envergadura, una exposición multisectorial para las empresas proveedoras, y un ciclo de charlas y conferencias para compartir información actualizada sobre tendencias y oportunidades en los



segmentos participantes. Organizado por la Cámara Industrial y de Comercio Exterior de Puerto Madryn y Región Patagonia (CIMA Patagonia) el evento albergará más de 2.100 metros cuadrados (m²) cubiertos en carpas, 1.000 m² de stands interiores, 150 m² dedicados a auditorios, 110 m² para rondas de negocios, y 5.000 m² destinados al parque de máquinas y estacionamiento.

Debe destacarse que EVENPa 2025 posee entre sus auspiciantes a organizaciones de la talla de Aluar, YPF, Pan American Energy (PAE), Genneia, Pecom y el Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG), por citar sólo algunas.

Junto al mar

Ubicada en el noreste de Chubut, Argentina, Puerto Madryn se encuentra emplazada frente al Mar

Argentino en el océano Atlántico. La ciudad, que está considerada como la puerta de entrada a la Península Valdés, fue declarada en 1999 'Patrimonio Mundial de la Humanidad' por la Organización de las Naciones Unidas para la Educación, la Ciencia y la Cultura (más conocida por sus siglas Unesco). Se trata de uno de los centros turísticos más importantes de toda la región patagónica y del país.

Fundada en 1865, en estos momentos posee una población de más de 100.000 habitantes. Los tres grandes pilares de la economía de Puerto Madryn son su parque industrial (pesado y liviano, incluyendo la producción de aluminio), su actividad pesquera y el turismo. En los últimos años, a partir de la instalación de proyectos eólicos de gran escala, ha crecido mucho la producción de energías renovables. ©



- ▮ AISLACIONES TÉRMICAS
- ▮ ANDAMIOS MULTIDIRECCIONALES
- ▮ TRACING ELÉCTRICO
- ▮ PROTECCIÓN PASIVA CONTRA EL FUEGO
- ▮ REMOCIÓN DE ASBESTO
- ▮ PINTURA E IMPERMEABILIZACIÓN INDUSTRIAL
- ▮ SERVICIOS Y FACILIDADES INDUSTRIALES



MULTIPOL
Servicios Industriales

Bdo.de Yrigoyen 864, Zárate. C.P.2800, Bs. As.

+54 03487 424352
multipol.com.ar

info@multipol.com.ar
 @multipolserviciosindustriales



MICHAEL WIRTH, CEO DE CHEVRON

“ESTAMOS MUY SATISFECHOS CON NUESTRO DESEMPEÑO EN VACA MUERTA”



CHEVRON PARTICIPA DEL DESARROLLO DE LOMA CAMPANA Y OPERA EL TRAPIAL, DOS DE LOS MAYORES BLOQUES NO CONVENCIONALES DE LA CUENCA NEUQUINA. SEGÚN SU CEO, MICHAEL WIRTH, EL ACTUAL RUMBO ECONÓMICO DEL PAÍS PUEDE IMPULSAR NUEVAS INVERSIONES.

El número uno de Chevron Corporation, Michael Wirth, elogió la política económica del presidente

Javier Milei tras la última presentación de resultados operativos de su compañía. “Es un reformador que

viene llevando adelante una agenda clara y seria”, expuso el directivo en una conferencia ante inversores. »

La satisfacción de nuestros clientes es nuestro objetivo esencial.

SERVICIOS OIL&GAS



REPARACIÓN DE EQUIPOS ESPECIALES



PREPARACIÓN DE SUPERFICIES



RECUBRIMIENTO PINTURA EXTERIOR E INTERIOR



SERVICIOS DE SOLDADURA



MANTENIMIENTO INTEGRAL IEM
(INSTRUMENTAL / ELECTRICIDAD
ELECTRÓNICA / MECÁNICA)

ALMIRANTE BROWN N° 2000 / PARQUE INDUSTRIAL / PLÓTTIER
PATAGONIA ARGENTINA

299 493 2910 / 299 3250000

www.grupoakua.com.ar

 | GRUPO **AKUA**

EMPRESA NEUQUINA
CERTIFICADA CON ISO 9001-2015

ISO 9001-2015
BUREAU VERITAS
Certification





» Con las reformas económicas de Milei vimos bajar la inflación de manera significativa, además de que el sistema bancario se estabilizó y hay un progreso hacia la eliminación de los controles de capital.

> Michael Wirth

Con las medidas que están en marcha desde la asunción de Milei, recalco, la Argentina se ha vuelto un destino mucho más atractivo para la inversión extranjera. “En este breve lapso vimos bajar la inflación de manera significativa, además de que el sistema bancario se estabilizó y hay un progreso hacia la eliminación de los controles de capital”, celebró el CEO de la petrolera norteamericana.

Resulta probable, admitió Wirth, que de sostenerse este escenario Chevron redoble su apuesta por el mercado hidrocarburífero local. Vale destacar, en esa dirección,



que la firma participa activamente de dos de los principales proyectos de producción de petróleo no convencional en Vaca Muerta: Loma Campana y El Trapial. “No obstante, antes de tomar cualquier decisión continuaremos evaluando en profundidad el contexto económico. Vamos a seguir de cerca lo que sucede. Si las reformas se mantienen en el tiempo, será una

señal muy importante para nosotros”, aseveró.

Funcionamiento exitoso

La actividad hidrocarburífera en Loma Campana y El Trapial, enfatizó Wirth, se viene desarrollando con sumo éxito. “Los bloques funcionan muy bien. De hecho, esperamos un incremento en la



capacidad productiva. Si bien nos sentimos muy satisfechos con lo realizado hasta ahora, hay mucho potencial geológico por explotar”, sostuvo el CEO.

Está todo dado, anticipó, para que Chevron forme parte de un emprendimiento estratégico para la evacuación del *shale oil* de la Cuenca Neuquina: Vaca Muerta Oil Sur (VMOS). “Al conectar la pro-

ducción de crudo con un puerto de aguas profundas en Río Negro, esta iniciativa favorecerá la colocación de saldos exportables en el mercado internacional”, completó.

Respetado profesional

Apenas graduado como ingeniero químico en la Universidad de Colorado en Boulder (Estados

» Antes de tomar cualquier decisión, continuaremos evaluando en profundidad el contexto económico. Vamos a seguir de cerca lo que sucede. Si las reformas se mantienen, será una señal muy importante para nosotros.

> Michael Wirth

Unidos), Wirth se unió a Chevron para desempeñarse como ingeniero de diseño en el año 1982. Desde entonces trabajó en múltiples sectores de la compañía, con foco en la ingeniería, la construcción y las operaciones. En 2001 dio un paso importante al convertirse en presidente de Marketing para la región de Asia, África y Medio Oriente.

Fue miembro de la junta directiva de varias subsidiarias de Chevron: Caltex Australia y GS Caltex. En la actualidad integra la cúpula del Instituto Americano del Petróleo (API, por sus siglas en inglés).

En 2018 fue elegido para suceder a John S. Watson como director ejecutivo de Chevron. Hasta entonces ejercía el rol de vicepresidente. El año pasado se mudó a Houston, Texas, como parte de la reubicación de la sede corporativa de la petrolera. ©



APUESTA NO CONVENCIONAL

GEOPARK PROMETE SIGNIFICATIVAS INVERSIONES EN VACA MUERTA



LA EMPRESA, QUE ESTE AÑO PIENSA DESEMBOLSAR ENTRE U\$S 195 Y U\$S 220 MILLONES EN EL MERCADO ARGENTINO, FOCALIZARÁ SU PRESUPUESTO EN LA PROGRESIVA PUESTA EN VALOR DE SUS BLOQUES MATA MORA NORTE, EN NEUQUÉN, Y CONFLUENCIA SUR, EN RÍO NEGRO.

Vaca Muerta volverá a centralizar la mayor parte de las inversiones que GeoPark piensa ejecutar en la Argentina durante 2025. Así lo anticipó la firma de alcance regional, al estimar un presupuesto de entre

u\$S 195 y u\$S 220 millones para acelerar sus niveles de producción en la formación no convencional. Hasta 2028, de hecho, la compañía tiene programado desembolsar un valor acumulado de u\$S 1.000

millones en la Cuenca Neuquina. En concreto, este año el foco de la empresa estará puesto en el aprovechamiento de Mata Mora Norte, en Neuquén, y Confluencia Sur, en Río Negro. En el primer bloque, donde »

OIL & GAS

DESDE 1948 TRABAJANDO POR EL
DESARROLLO DE NUESTRO PAÍS



Bulks
Para cemento



Estaciones
Para combustible



Semirremolques
Para ácidos, colchoneros,
petróleo y agua



Piletas



Cajas de arena
Última milla



Golpeadores y recipientes
Asme VIII DIV 3

bertotto-bogione.com

bertottobogione bbogione bertottobogioneok bertotto-bogione

+54(03472)425095 - ventas@bertottoar.com

Marcos Juárez - Córdoba, Argentina

ASME
LETTING THE STANDARD

> petróleo

» Según GeoPark, este año los costos operativos de Vaca Muerta deberían mantenerse en un rango competitivo de entre u\$s 7 y u\$s 9 por barril. De concretar este objetivo, la formación estará entre los negocios más eficientes de la empresa.

GeoPark promete significativas inversiones en Vaca Muerta

deposita las mayores expectativas productivas, buscará ampliar las reservas mediante la perforación de siete u ocho pozos de desarrollo. Adicionalmente, prevé construir nueva infraestructura y expandir la capacidad de las instalaciones existentes.

En Confluencia Sur, por su parte, GeoPark continuará con la campaña de *desriskeo* emprendida en 2024. La idea es perforar tres o cuatro pozos exploratorios, además de completar los compromisos asumidos al ingresar al área.

Según sus cálculos, los costos operativos de Vaca Muerta deberían mantenerse en un rango competitivo de entre u\$s 7 y u\$s 9 por barril. De concretar este objetivo, la formación estará entre los negocios más eficientes de la empresa. Debe destacarse, en ese sentido, que la proyección de costos de su portfolio global para esta temporada se sitúa

entre los u\$s 12 y los u\$s 14 por barril.

Vuelta al ruedo

GeoPark desembarcó en la Argentina en 2006, cuando destinó u\$s 80 millones a la explotación de pozos convencionales en las provincias de Mendoza y Santa Cruz. En 2021, sin embargo, encaró un proceso de desinversión de activos para focalizarse en otros mercados.

El año pasado, la compañía decidió volver a apostar fuerte por el país, diseñando un plan estratégico a largo plazo. “Competimos por los activos de ExxonMobil y sellamos una alianza con Phoenix Global Resources (PGR) para hacer pie en Vaca Muerta”, resaltó Jaime Caballero, CFO de GeoPark.

Según el directivo, los compromisos asumidos no se limitan al aumento de la capacidad productiva, sino que también conciernen a la sostenibilidad y el desarrollo regional. “Estamos delineando e implementando prácticas para optimizar los costos y reducir el impacto ambiental”, enfatizó.

Operaciones colombianas

Otro mercado clave para GeoPark es el de Colombia, donde este año tiene una inversión proyectada de entre u\$s 80 y u\$s 90 millones. La firma anticipó la perforación de entre 13 y 19 pozos distribuidos en los bloques Llanos 34, CPO-5 y Putumayo.

En Llanos 34, en particular, la petrolera apunta a elevar las tasas de recuperación de los campos a través de la inyección de polímeros, las mejoras en las bombas, las labores de recuperación secundaria y la realización de entre cinco y siete pozos de desarrollo. En CPO-5 y Putumayo, en tanto, la prioridad pasará por impulsar la exploración. ©



ENERGY REINSURANCE BROKER

REINSURANCE SPECIALIST

+54 11 5217 9751



PROFESIONALES DE SEGUROS EN RIESGOS DE ENERGÍA

- Upstream, Midstream y Downstream
- Onshore/Offshore
- Construcción e Ingeniería
- Control de Pozos
- RC operaciones
- Contratistas y Subcontratistas
- Equipos e instalaciones de Oil & Gas
- Energías renovables y No Convencional
- Refinerías y Petroquímicas

contact@americare.com

www.americare.com



NUEVA TENDENCIA SECTORIAL

PAE APUESTA POR LA IA PARA OPTIMIZAR SU CADENA DE SUMINISTRO



LA MAYOR COMPAÑÍA DE ENERGÍA DEL SECTOR PRIVADO IMPLEMENTÓ MEJORAS TECNOLÓGICAS ORIENTADAS A MODERNIZAR SU ÁREA DE GESTIÓN DE COMPRAS. LA PETROLERA DE LA FAMILIA BULGHERONI CUENTA CON MÁS DE 3.000 PROVEEDORES DE BIENES Y SERVICIOS.

Hace unos meses YPF sorprendió con el anuncio de la instrumentación de soluciones vinculadas con

la Inteligencia Artificial (IA) en su cadena de suministro. Decidida a impulsar la modernización de sus

procesos operativos para seguir siendo un referente del sector energético local, Pan American Energy »



Tu socio estratégico en la región

TB CARGO

Transporte terrestre



Carga Proyecto



Almacenamiento



TB ENERGY

Petróleo y Gas (O&G)



Minería



TB CONTRACT

Trading



www.tbcargo.com

 [company/tbcargo](https://www.linkedin.com/company/tbcargo)

COMMITMENT IN MOTION

50 AÑOS

 **TB Cargo**

> petróleo

PAE apuesta por la IA para optimizar su cadena de suministro

» Tenemos más de 40 tableros donde puede verse exactamente dónde está cada insumo, a dónde va y cómo viene. Alcanzamos niveles comparables a los de una compañía de *e-commerce* en el seguimiento de nuestras compras y contrataciones.

> Marcelo Gioffré

(PAE) también optó por transitar dicha senda innovadora.

En verdad, la empresa de los Bulgheroni viene implementando una serie de mejoras tecnológicas desde el año 2015, cuando encaró la automatización de procesos y la adopción de plataformas 'Low Code' para crear aplicaciones sin necesidad de programar en código complejo. No obstante, sus avances más recientes lucen particularmente significativos. En palabras de Marcelo Gioffré, vicepresidente de Supply Chain y Seguridad Patrimonial de PAE, el sector energético demanda la máxima eficiencia en toda su cadena de valor. "Por ello venimos innovando de manera permanente, sumando nuevos procesos, tecnologías y prácticas, además de capacitar a todos nuestros colaboradores y a las empresas proveedoras para elevar los estándares de la industria local", expresó. Entre las últimas novedades,



indicó, sobresale la utilización del Robot Process Automation (RPA), que permite automatizar tareas repetitivas y de bajo valor agregado en las gestiones de compra que no precisan una especificación compleja. "Estos procesos ya están en marcha, por lo que los compradores delegan al sistema tareas administrativas para concentrarse

en las decisiones operativas", explicó. Adicionalmente, destacó, PAE adoptó plataformas 'Low Code' en reemplazo de herramientas tradicionales, como los correos electrónicos y formularios, mejorando así la trazabilidad de los procesos y facilitando la interacción entre los proveedores, las áreas operativas y los sectores de apoyo.





» Decidida a impulsar la modernización de sus procesos operativos para seguir siendo un referente del sector energético local, PAE optó por transitar la senda innovadora que representa la IA.

rollando soluciones basadas en IA generativa con tres ejes principales: la asistencia a proveedores para resolver dudas sobre órdenes de compra y pagos, la creación de un *bot* para capacitar a nuevos colaboradores y el diseño de una herramienta que agiliza la creación de anexos técnicos en procesos licitatorios. “Estas iniciativas subrayan nuestro compromiso con la innovación continua, no sólo como una forma de mejorar nuestra propia eficiencia, sino también como una ventaja competitiva en un sector cada vez más competitivo y en constante evolución”, concluyó. ©

Visión integral

No menos relevante, sostuvo Gioffré, fue la creación de una plataforma de Business Intelligence (BI) para contar con una visión integral de todas las contrataciones, el flujo de materiales y el rendimiento de los proveedores. “Esta herramienta es crucial para la toma de decisiones estratégicas, brindando información precisa y en tiempo real sobre nuestros más de 3.000 proveedores”, puntualizó.

En la actualidad, detalló, la firma dispone de más de 40 tableros donde puede verse exactamente dónde está cada insumo, a dónde va y cómo viene. “Alcanzamos niveles comparables a los de una compañía de *e-commerce* en el seguimiento de nuestras compras y contrataciones”, ponderó.

Tres ejes

En estos momentos, reveló Gioffré, PAE se encuentra desa-

Motor que marca el desarrollo energético

Estamos comprometidos con operaciones seguras y el uso eficiente y responsable de los recursos.

PAMPetrol
Energía para La Pampa



EN LA CUENCA NEUQUINA

YPF SE QUEDÓ CON EL CONTROL DE SIERRA CHATA



LA PETROLERA ESTATAL COMPRÓ UN 54,45% DEL ÁREA GASÍFERA, CUYA OPERACIÓN SEGUIRÁ A CARGO DE PAMPA ENERGÍA. LA PUESTA EN VALOR DE LOS RECURSOS DE SIERRA CHATA SERÁ CLAVE PARA CONTRIBUIR CON PROYECTOS COMO LA REVERSIÓN DEL GASODUCTO NORTE Y ARGENTINA LNG.

YPF cerró un acuerdo con Pampa Energía para adquirir un 54,45% del bloque Sierra Chata, uno de los

activos gasíferos más importantes de Vaca Muerta que anteriormente era compartido por Exxon y Qatar.

La transacción, que le permite a Pampa seguir desempeñando el rol de operadora, consolida la parti- »



SOULE S.A.C.e.I.

Materiales Eléctricos

*Distribuyendo las más importantes marcas
del país con capacidad y responsabilidad
Amplio stock de productos de calidad
Luminarias para áreas clasificadas*

CADIME

Schneider
Electric

SCAME
electrical solutions

SAMEL
Líder en Bandejas Portacables



LCT

OMRON



FONSECA S.A.
CONDUCTORES ELÉCTRICOS

SIEMENS

Weidmüller



GENROD
instalaciones seguras



LEDVANCE
OSRAM



CASA CENTRAL: Av. Montes de Oca 1879 • CABA (C1270ABF)
Christian A. Vivaldi - Gerente de Ventas - Tel. (+54-11) 4302-0010/17/18
Mail: christianv@soule-electric.com.ar- Cel. (+54-11) 6412-3415

www.soule.com.ar

cipación de la petrolera manejada por el Estado en un área clave para el negocio del *shale gas*.

Mediante un comunicado, la empresa que conduce Horacio Marín indicó que esta compra cobra una especial relevancia en el contexto de la futura reversión del Gasoducto Norte, una infraestructura vital para el transporte de gas a nivel nacional. “La integración de Sierra Chata refuerza la posición de YPF en la explotación de recursos no convencionales, un paso fundamental para garantizar el abastecimiento energético y el desarrollo de nuevas fuentes de gas”, señaló.

En concreto, la firma se quedó con el 100% del capital social de

Mobil Argentina S.A. (MASA). Formalizado a través de un contrato de compraventa de acciones con ExxonMobil Argentina Upstream B.V., ExxonMobil Exploration and Production Gemini B.V., y QatarEnergy Argentina Holdings LLC, entidades que pertenecen a los grupos ExxonMobil y QatarEnergy, respectivamente, el acuerdo implicó el desembolso de u\$s 327 millones por la adquisición del capital de trabajo de la sociedad, contemplando un ajuste de precio entre la fecha efectiva y la de cierre de la operación.

De ahora en más, MASA continuará operando bajo la nueva denominación social SC Gas S.A.U., con YPF como su única accionista.



» YPF explicó que la integración de Sierra Chata refuerza su posicionamiento en la explotación de recursos no convencionales, considerado un paso fundamental para garantizar el abastecimiento energético y el desarrollo de nuevas fuentes de gas.

Voces de peso

A fines del año pasado, el CFO de Pampa Energía, Nicolás Mindlin, había anticipado la posibilidad de cambiar de socios para explotar Sierra Chata. “Pase lo que pase, continuaremos operando el área. Nuestros planes no cambian más allá los resultados de este proceso”, les había garantizado a los inversores de la firma. Lejos de contentarse con esto, la compañía está suma-





» Con una superficie total de 864 km², el bloque batió un récord histórico de 5 millones de m³ por día en julio de 2024. No obstante, se espera que esa producción crezca próximamente con la perforación de nuevos pozos.

mente interesada por participar en el mercado del gas natural licuado (GNL). Así lo admitió Gustavo Mariani, CEO de Pampa, quien destacó el valor de Sierra Chata para encarar esa opción productiva. “Aspiramos a monetizar nuestras reservas de gas seco, las cuales son muy competitivas”, enfatizó el directivo.

Bloque prometedor

No es casual que YPF haya puesto la mira en Sierra Chata, ya que se trata de uno de los activos

de gas no convencional con mayor potencial en Vaca Muerta. Es, junto con El Mangrullo, la mayor apuesta operativa de Pampa Energía. Se localiza unos 150 kilómetros (km) al noroeste de la ciudad de Neuquén.

Con una superficie total de 864 kilómetros cuadrados (km²), el bloque batió un récord histórico de 5 millones de metros cúbicos (m³) por día en julio de 2024. No obstante, se espera que esa producción crezca próximamente con la perforación de nuevos pozos. ©



> petróleo



DURANTE LA TEMPORADA PASADA

VISTA AUMENTÓ UN 18% SUS RESERVAS PROBADAS Y CASI UN 40% SU PRODUCCIÓN



ESTRATÉGICAMENTE FOCALIZADA EN LAS RIQUEZAS DE VACA MUERTA, LA EMPRESA DIO DETALLES SOBRE SU CRECIMIENTO OPERATIVO EN 2024. EL DATO MÁS SORPRENDEDENTE PASA POR UNA SUBA DE UN 323% EN EL ÍNDICE DE REEMPLAZO DE RESERVAS.

Vista Energy concluyó otra temporada de expansión operativa. La petrolera que lidera Miguel Galuccio

anunció que elevó sus niveles de reservas y producción, consolidando su crecimiento en Vaca Muerta.

Concretamente, Vista indicó que sus existencias probadas llegaron a 375,2 millones de barriles de »

EL EVENTO EMPRESARIAL
MULTISECTORIAL Y DE NEGOCIOS
MÁS IMPORTANTE DE LA PATAGONIA.

EXPOSICIÓN
VINCULACIÓN
NEGOCIOS
VISITAS A PLANTAS
CAPACITACIÓN

24. 25. 26.
Abril 2025
PUERTO MADRYN
CHUBUT, PATAGONIA
ARGENTINA

¡RESERVE
AHORA MISMO
SU STAND!



EVENPa 2025

3^{ra} Exposición y Encuentros
de Vinculación Empresarial y
Negocios de la Patagonia.

¡ÚNASE Y PARTICIPE DEL EVENTO EMPRESARIAL
MÁS EXITOSO Y CONVOCANTE DE LA REGIÓN!

Petróleo - Gas - GNL	Tecnología Marina	Salud Laboral
Energías Renovables	Ingeniería	Logística
Eólicos	TICs - IA - IoT	Comercio Exterior
Construcciones	Aluminio	Servicios
Metalmecánica	Minería	Profesionales
Pesca	Ambiente	Financiamiento
Servicios Navales	Seguridad	Turismo

PLANTA DE GNL + VACA MUERTA SUR
LA REGIÓN PATAGONIA RECIBIRÁ LA
INVERSIÓN MÁS IMPORTANTE DE LA
HISTORIA ARGENTINA

Puerto Madryn es el principal centro industrial y logístico de la región, está a solo 130km del futuro polo energético de exportación de Punta Colorada, EVENPa será el lugar indicado para exhibir las capacidades de las empresas, relacionarse y generar negocios.

Su empresa debe sumarse a este hecho histórico y ser parte de EVENPa2025

**RONDAS de
NEGOCIOS**

Conecte con más de
150 empresas y PyMEs
de todo el país.

Empresas tractoras que participaron en 2023

Pan American
ENERGY

YPF

aluar
soluciones energéticas

TRIVIUM
PACKAGING

infa

GENEIA

CAPIP

PUERTO
MADRYN

ORGANIZA



**CIMA
PATAGONIA**

CÁMARA INDUSTRIAL Y
DE COMERCIO EXTERIOR
DE PUERTO MADRYN Y
REGIÓN PATAGONIA

+54 9 11 5142 6834

+54 9 280 499 5726

+54 9 280 419 2335

evenpapatagonia@gmail.com

www.evenpa.org

#EVENPa

www.evenpa.org

Seguinos





» Las existencias probadas de Vista llegaron a 375,2 millones de boe, lo que representó una suba de un 18% interanual. Con adiciones netas por 82,2 millones de boe, el índice de reemplazo de reservas trepó un 323% en 2024.

petróleo equivalente (boe, por sus siglas en inglés), lo que representó una suba de un 18% interanual. Con adiciones netas por 82,2 millones de boe, el índice de reemplazo de reservas trepó un impresionante 323% durante el año pasado.

Según informó la empresa, un 65% de las reservas probadas aún no están desarrolladas, lo que abre un amplio margen exploratorio de cara al futuro. De las existencias totales, vale destacar, 246 millones de boe pertenecen a campos aún no explotados, mientras que 129,2 millones ya se encuentran en fase de producción.

En estos momentos, puntualizó Vista, el horizonte productivo oscila en torno a los 14,7 años. “Con estos resultados reafirmamos nuestra estrategia de desarrollo en Vaca Muerta, con un enfoque en el crecimiento sostenido de la producción y el incremento de reservas. La combinación de un reemplazo de reservas sólido y la expansión de la actividad perfora-



dora nos posiciona como uno de los principales actores del *shale* en la Argentina”, resumió la organización.

En palabras de Galuccio, 2024 se caracterizó por un aceleramiento de la actividad en el *hub* de desarrollo que la operadora posee en la Cuenca Neuquina. “Los números obtenidos exponen el valor de nuestro *acreage* y nuestra habilidad como operadores”, ponderó el presidente y CEO de Vista.

Boom productivo

Durante el último cuatrimestre de 2024, Vista promedió una

producción de 85.276 boe por día, lo que implicó un crecimiento de un 51% en términos interanuales y de un 17% en relación con el trimestre previo. La extracción de crudo, en particular, se situó en 73.491 barriles diarios, configurando subas de un 52% en lo interanual y de un 16% en lo trimestral.

La tendencia obedeció, principalmente, a la conexión de 25 pozos en el último trimestre de 2024, cifra que expresó la mitad de todas las perforaciones operativas del año. En conjunto, la compañía sumó 50 nuevos pozos,



» En el transcurso de este año, la firma se propone redoblar sus esfuerzos para seguir contribuyendo con el crecimiento del negocio no convencional y mantener su lugar de privilegio dentro de la industria hidrocarburífera argentina.

logrando un alza de un 39% en la producción anual, con un valor medio de 60.418 barriles diarios.

Calidad y capacidad

El desempeño de Vista refleja, según un comunicado difundido por la empresa, “la calidad de los activos y su capacidad operativa para entregar valor a largo plazo a los accionistas”.

En el transcurso de este año, la firma se propone redoblar sus esfuerzos para seguir contribuyendo con el crecimiento del negocio no convencional y mantener su lugar de privilegio dentro de la industria hidrocarburífera argentina. “Continuaremos profundizando nuestra inversión en nuevos desarrollos, apalancando nuestro potencial de reservas y nuestra creciente eficiencia en producción”, prometió. ©



CON UNA INVERSIÓN DE U\$S 200 MILLONES

CAPSA SOSTENDRÁ SU NIVEL DE ACTIVIDAD EN LA CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE



PESE A LA CAÍDA DE LA PRODUCCIÓN CONVENCIONAL POR LA ELEVADA MADUREZ DE LOS CAMPOS CHUBUTENSES, LA EMPRESA CONFIRMÓ QUE MANTENDRÁ OPERATIVOS LOS SIETE EQUIPOS QUE TIENE EN LOS BLOQUES DIADEMA ARGENTINA, PAMPA DEL CASTILLO Y BELLA VISTA OESTE.

Capsa anunció que mantendrá su presupuesto inversor para este año en Chubut, una provincia

castigada por los decrecientes rendimientos productivos de sus yacimientos petroleros. Con un des-

embolso previsto de 200 millones de dólares, la empresa apunta a registrar el mismo nivel de actividad »

Nuevo Afumex® Green 750.

El cable mas seguro y sustentable.



prysmian



Producto más sustentable. Contiene Bio-polietileno.
1 kg de Bio-polietileno disminuye hasta 2.5 kg de CO₂ en el medio ambiente.

ar.prysmian.com



que verificó en 2024. Concretamente, la firma que preside Alejandro Götz avisó que seguirá operando los siete equipos (dos perforadores, tres unidades de *workover* y dos de *pulling*) que posee en sus tres bloques del norte de la Cuenca del Golfo San Jorge; es decir, Diadema Argentina, Pampa del Castillo y Bella Vista Oeste.

La noticia fue sumamente bien recibida por el Sindicato del Petróleo y Gas Privado del Chubut que conduce Jorge 'Loma' Ávila, quien resaltó la continuidad de los puestos de trabajo en la región. "Esto le brinda tranquilidad a nuestros compañeros, que venían soportando la inestabilidad laboral provocada por la detención de equipos", sostuvo.

No es para nada menor, ponderó el dirigente gremial, que Capsa siga apostando por la producción convencional, pese a la elevada madurez geológica de los campos chubutenses, en un contexto

donde casi todos los esfuerzos de la industria están puestos en el aprovechamiento de las riquezas no convencionales de Vaca Muerta, en la Cuenca Neuquina. "Valoramos que la empresa vuelva a poner el hombro por Comodoro Rivadavia", subrayó.

Capitales locales

Controlada por Compañías Asociadas Petroleras Sociedad Anónima (Capsa), una empresa de capitales nacionales, Capex desarrolla proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos en las provincias de Neuquén, Chubut y Río Negro. Gracias a sus inversiones en tecnología de punta y al compromiso de todo su personal, en los últimos años la firma logró hacerse un lugar entre los principales jugadores de la industria argentina de *Oil & Gas*.

Su principal operación en la Cuenca del Golfo San Jorge es el

» La principal operación de Capsa en la Cuenca del Golfo San Jorge es el yacimiento Diadema, un campo maduro con más de 100 años de historia, donde se aplican técnicas de recuperación terciaria mediante innovadores métodos químicos.

yacimiento Diadema, un campo maduro que suma más de 100 años de historia, donde se aplican técnicas de recuperación terciaria mediante innovadores métodos químicos.

Apuesta no convencional

Lejos de limitarse al negocio convencional, a fines del año pasado Capsa se quedó con Cinco Saltos Norte, en la porción rionegrina de Vaca Muerta. En esa área, por la que ofertó u\$s 6,85 millones, piensa ejecutar un ambicioso plan exploratorio de tres años, contemplando labores de reprocesamiento de sísmica 3D y la perforación de un pozo prospectivo de 2.700 metros de profundidad con una rama horizontal de 1.500 metros.

Asimismo, la compañía de la familia Götz selló recientemente un acuerdo estratégico con Schlumberger Argentina y Trafigura Argentina para el desarrollo de cuatro pozos en Agua del Cajón, un bloque neuquino con una elevada potencialidad de recursos de *tight gas* y *shale gas*. ©





EXPERIENCIA EN CAPACITACIÓN Y FORMACIÓN

Cursos con **Certificación Internacional**





EN LA CUENCA AUSTRAL

TIERRA DEL FUEGO: YA ESTÁN OPERATIVOS LOS TRES POZOS DEL PROYECTO FÉNIX



LIDERADA POR TOTALENERGIES, LA EXPLOTACIÓN *OFFSHORE* MÁS AUSTRAL DEL MUNDO EXPLICA ACTUALMENTE UN 8% DE LA OFERTA GASÍFERA ARGENTINA. DURANTE EL INVIERNO, SUSTITUIRÁ IMPORTACIONES EQUIVALENTES A 15 BARCOS DE GAS NATURAL LICUADO.

TotalEnergies, responsable del consorcio CMA-1, que comparte con Harbour Energy y Pan American

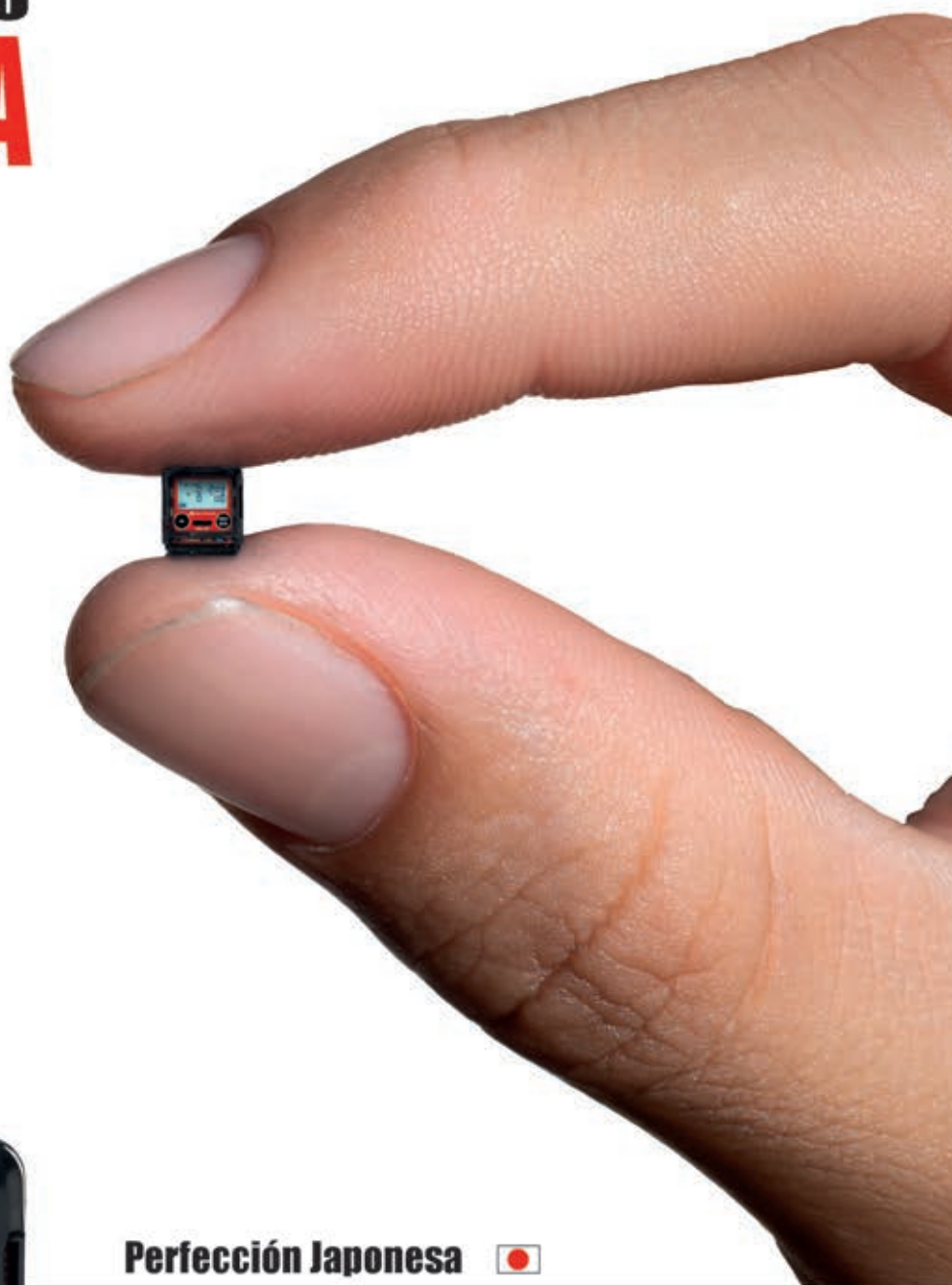
Energy (PAE), confirmó la puesta en marcha de los tres pozos del proyecto Fénix, ubicado a 60 kilóme-

tros (km) de la costa de Tierra del Fuego, en plena Cuenca Austral. Con este hito, que fue implicó afrontar »

Detector 4 Gases

RIKEN KEIKI Argentina

EL TAMAÑO IMPORTA



Tamaño REAL



Perfección Japonesa

El más pequeño del mundo.
Los sensores más duraderos (3 años)
El menor costo de mantenimiento
La mayor precisión y resistencia
La mejor relación precio-calidad



 理研計器株式会社

Representante Exclusivo
WWW.PREVENTGAS.COM.AR



> petróleo

Tierra del Fuego: ya están operativos los tres pozos del proyecto Fénix

» Con este hito, que fue implicó afrontar diversos desafíos logísticos y resultó posible a partir de una inversión cercana a los u\$s 700 millones, TotalEnergies y sus socios ya son responsables de un 8% de la oferta gasífera a escala nacional.



diversos desafíos logísticos y resultó posible a partir de una inversión cercana a los u\$s 700 millones, la empresa de origen francés y sus socios ya son responsables de un 8% de la

oferta gasífera a escala nacional. Las obras incluyeron la instalación de un gasoducto submarino de 36 kilómetros (km) para conectar Fénix con Vega Pléyade, y la construcción de

una plataforma en una zona de 70 metros de profundidad. El emprendimiento dio un primer gran paso en septiembre de 2023, cuando entró en producción el primero de los tres pozos en cuestión. En estos momentos, Fénix inyecta un promedio de 10 millones de metros cúbicos (m³) diarios del recurso al sistema, un volumen clave para fortalecer la seguridad energética local. Esta producción es tratada en las plantas de Río Cullen y Cañadón Alfa antes de ser inyectada al Gasoducto San Martín para su distribución a lo largo y ancho del país. Durante el próximo invierno, permitirá sustituir importaciones equivalentes a 15 barcos de gas natural licuado (GNL), ayudando sustancialmente a la economía.

Gracias a esta propuesta, TotalEnergies logró consolidarse como la principal operadora privada de gas natural en la Argentina, con más del 30% de la capacidad productiva. Debe destacarse que en Vaca Muerta, donde ya ejecutó un centenar de perforaciones, la firma se encuentra





desarrollando áreas que están a punto de alcanzar un desempeño de 16 millones de m³ por día.

Proyecto sustentable

Hidra, Kaus, Carina, Aries y Vega Pléyade son otros yacimientos *offshore* operados por el consorcio CMA-1. El rasgo distintivo de Fénix tiene que ver con su sustentabilidad ambiental. De hecho, el proyecto sobresale por su baja huella de carbono, estimada en menos de 10 kilogramos (kg) de CO₂ por barril de petróleo equivalente.

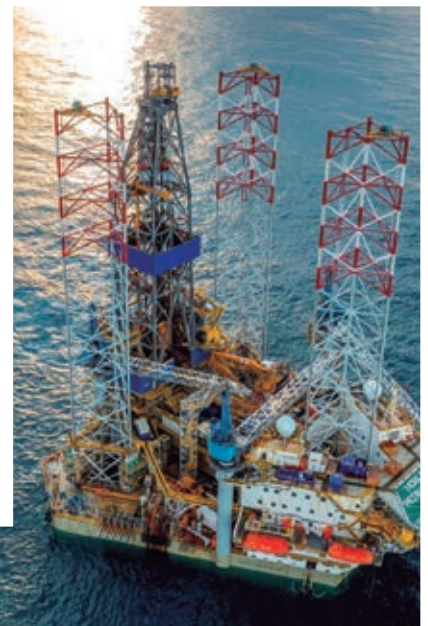
Vale destacar que la concesión CMA-1 fue extendida hasta 2041, lo que asegura la continuidad de operaciones y permite planificar una explotación submarina sin plataformas adicionales.

Apuesta verde

Amén de su importancia en el ámbito gasífero, TotalEnergies está creciendo en el rubro de las ener-

» Con más de 51.000 millones de m³, la producción gasífera argentina logró una suba interanual de un 7,1% durante 2024, situándose más de un 14% por encima de los niveles de 2020.

gías renovables. En la Argentina, su portafolio incluye cuatro centrales: la planta solar Caldenes del Oeste (de 30 megawatts -Mw-) en San Luis, y tres parques eólicos: Mario Cebreiro (de 100 Mw) en Buenos Aires, Vientos Los Hércules (de 97,2 Mw) en Santa Cruz y Malaspina (de 50 Mw) en Chubut. Por si fuera poco, pronto entrará en operación el parque solar Amanecer (de 15 Mw) en Catamarca, que alimentará la demanda de Aguada Pichana. ©





INFORME DE RYSTAD ENERGY

VÍA LIBRE PARA QUE VACA MUERTA CRUCE LA BARRERA PSICOLÓGICA DEL MILLÓN DE BARRILES



LA FORMACIÓN NO CONVENCIONAL, QUE VIENE DE CRECER MÁS DE UN 26% INTERANUAL, ESTÁ CERCA DE BOMBLEAR 500.000 BARRILES DIARIOS DE CRUDO. SE ESTIMA QUE PODRÍA OBTENER EL ANSIADO RÉCORD DE PRODUCCIÓN DE 1 MILLÓN DE BARRILES ANTES DE 2030.

Vaca Muerta está en condiciones de alcanzar el hito productivo de 1 millón de barriles diarios de petróleo

antes del año 2030. Así lo proyecta un informe elaborado por Rystad Energy que confía en el impulso

que significarán los anuncios de nuevas inversiones en infraestructura y mejoras operativas. Según el »



Válvulas y accesorios para la Industria Petrolera

Nuestros Productos

Válvulas



Uniones Doble a Golpe



Accesorios y Pup Joint Integrales



Accesorios y Pup Joint Soldados



Cubos y Spools Bridados



Bridas y Bridas Doble Esparragadas



Junta Anillo o Ring Joint



Codos y Uniones giratorias



Cajas Portaorificio y Orificios Calibrados



Accesorios Roscados



Trabajos especiales



Contactanos



Diagonal 89 7300 [ex Alfonsina Storni 2500]
Código Postal 1655
José León Suarez | Buenos Aires | Argentina

+54 9 11 2098-1431

+54 9 11 2199-8534

+54 9 11 4415-2119

ventas@imboilsrl.com.ar

www.adita.com.ar

> petróleo

Vía libre para que Vaca Muerta cruce la barrera psicológica del millón de barriles

» Operado por YPF y Chevron, el bloque Loma Campana lideró la producción petrolera de Vaca Muerta con 88.229 barriles diarios, sobrepasando así al emblemático Cerro Dragón que PAE controla en la Cuenca del Golfo San Jorge.



trabajo, la extracción en el reservorio de la Cuenca Neuquina se elevó un 26,35% interanual en el pasado mes de octubre, cuando llegó a un promedio de 447.460 barriles por

día. Operado por YPF y Chevron, el bloque Loma Campana lideró la producción con 88.229 barriles diarios, sobrepasando así al emblemático Cerro Dragón que Pan American

Energy (PAE) controla en la Cuenca del Golfo San Jorge.

Otras áreas de destacado rendimiento en Vaca Muerta, según la consultora, son La Amarga Chica, a



cargo de YPF y Petronas (que aporta 70.015 barriles diarios); Bajada del Palo Oeste, Vista Energy (58.700); Bandurria Sur, de YPF, Shell y Equinor (50.100); y La Calera, de Pluspetrol (20.100), en ese orden.

En el ámbito del *shale gas*, en tanto, el podio productivo le corresponde a Fortín de Piedra, de Tecpetrol (donde se extraen 11,8 millones de metros cúbicos –m³–por día); Aguada Pichana Este, de TotalEnergies (9,9 millones); y Aguada Pichana Oeste, de PAE (9,2 millones).

De acuerdo con Rystad, el crecimiento de Vaca Muerta viene respaldado por importantes inversiones, como el oleoducto Vaca Muerta Sur, que tendrá un costo de más de u\$s 2.500 millones y permitirá expandir de manera sustancial la capacidad de transporte desde la formación. “Adicionalmente, la perforación horizontal alcanzó un récord en septiembre, con 46 nuevos pozos, reflejando el avance en la eficiencia operativa”, resaltó.

Motor económico

La exportación de hidrocarburos de Vaca Muerta, prosiguió el reporte de Rystad Energy, motivó un superávit de u\$s 4.300 millones en los primeros 10 meses de 2024, consolidándose como un motor económico a escala nacional a partir de un crecimiento interanual de un 23,4% en las ventas de crudo y gas natural. “Este saldo positivo entusiasma al Gobierno argentino, que visualiza un alivio en la restricción de divisas y un posible levantamiento del cepo cambiario en 2025”, anticipó el documento.

Liderazgo de YPF

No es un dato menor, agregó Rystad, que en este contexto auspicioso el país haya firmado con

Brasil un acuerdo para favorecer la provisión de gas de Vaca Muerta. “Esto podría transformar la balanza comercial entre ambas naciones en superavitaria para la Argentina”, enfatizó.

Para finalizar, indicó, debe remarcar el rol de liderazgo sectorial ejercido por YPF, que se desprendió de áreas de producción convencional para enfocarse en proyectos estratégicos situados en la Cuenca Neuquina. “Entre los logros de la empresa bajo control estatal figura la perforación de un pozo con una rama horizontal de 4.958 metros, optimizando costos y maximizando la producción”, ponderó. ©

» La exportación de hidrocarburos no convencionales de Vaca Muerta motivó un superávit de u\$s 4.300 millones en los primeros 10 meses de 2024, consolidándose de ese modo como un motor económico a escala nacional.





RAÚL TOJO, PRESIDENTE DE HIDENESA

“ESTAMOS TRABAJANDO PARA QUE TODOS LOS NEUQUINOS TENGAN GAS”



PESE A SER LA PRINCIPAL PROVINCIA GASÍFERA DE LA ARGENTINA, NEUQUÉN AÚN NO TIENE GARANTIZADO EL ABASTECIMIENTO ENERGÉTICO DE TODOS SUS HABITANTES. SEGÚN EL TITULAR DE HIDENESA, RAÚL TOJO, HOY SE ESTÁN INSTRUMENTANDO SOLUCIONES PARA ESA PROBLEMÁTICA.

Fundada en 1988 para ayudar a conectar energéticamente a toda la provincia, Hidrocarburos del Neu-

quén (Hidenesa) viene redoblando sus esfuerzos en materia de abastecimiento gasífero. “Nunca tuvimos

tanto protagonismo como ahora para promover el bienestar de todos los neuquinos, incluyendo a los »

PERIODICO

EL INVERSOR

> ENERGÉTICO & MINERO <

informe web

On line 

 **45.000**
Readership

▶ **TODOS LOS NEGOCIOS EN UN SOLO MEDIO**



VALOR AGREGADO


83.386
lectores de El Inversor + visitas únicas en la web

VALOR AGREGADO


294.769
alcance de las publicaciones en El Inversor y Social Media

VALOR AGREGADO


378.155
TOTAL DE VISITANTES interactuando con El Inversor y Redes Sociales

 ejemplares auditados por 

 **síguenos en**

www.inversorenergetico.com

 facebook.com/inversorener  [@inversorener](https://twitter.com/inversorener)

> gas

vecinos del interior profundo, que requieren tanto del gas”, aseguró el presidente de la empresa, Raúl Tojo.

Según sus palabras, una de las prioridades de su gestión pasa por reducir los tiempos de ejecución de obras vinculadas con la red de distribución. “No menos relevante es el comienzo de las tareas para trasladar una planta de gas licuado de petróleo (GLP) a un predio cedido por la Municipalidad de Villa Pehuenia. La idea es que este invierno sea el último que los vecinos de Moquehue pasen sin gas”, especificó.

El traslado del complejo de Los Miches, anticipó, finalizará en julio o agosto de este año. “Hay cerca de 700 habitantes en Moquehue que se verán beneficiados por esta iniciativa. Esperamos que en para el invierno de 2026 tengamos toda la red de distribución domiciliaria completa”, proyectó.

A través de un vaporizador de última generación, explicó, en la

“Estamos trabajando para que todos los neuquinos tengan gas”

planta de Villa Pehuenia el recurso llega a los vecinos de la misma manera que a cualquier vivienda con suministro de gas natural. “En toda la zona cordillerana la calefacción con leña cuesta el doble que la convencional y resulta nociva para la salud. Instalar una planta de GLP, en definitiva, implica brindar una solución de por vida a las comunidades de esa región”, justificó.

Otra acción que viene implementando Hidenesa, acotó, es la realización de un relevamiento técnico para calcular los costos de nuevos tendidos domiciliarios. “El Banco Provincia de Neuquén otorgará créditos a aquellos que lo necesiten para hacer la instalación domiciliaria”, avisó.

Alternativa idónea

Es inviable, a criterio de Tojo, que una provincia con Neuquén, de sobrada tradición gasífera y dota-

» Nunca tuvimos tanto protagonismo como ahora para promover el bienestar de todos los neuquinos, incluyendo a los vecinos del interior profundo, que requieren tanto del gas.

> Raúl Tojo

da de las abundantes riquezas no convencionales de Vaca Muerta, aún no pueda garantizar el suministro





» El GLP es una alternativa idónea para los hogares aislados. Se trata de un recurso exactamente igual que el gas natural, que se transporta de manera líquida y luego vuelve a su forma gaseosa para su distribución final.

> **Raúl Tojo**

energético de todos sus habitantes. “Es una problemática que quizás no se tiene tan presente en el resto del país, pero que ya es hora de subsanar”, expresó.

El GLP, sostuvo, es una alternativa idónea para los hogares aislados. “Se trata de un recurso exactamente igual que el gas natural, que se transporta de manera líquida y luego vuelve a su forma gaseosa para su distribución final”, puntualizó.

Trayectoria en el rubro

Tojo cuenta con 18 años de experiencia profesional en YPF. Entre 1991 y 1999 fue secretario de Obras Públicas en Rincón de los Sauces y tuvo dos períodos consecutivos como presidente del Concejo Deliberante de esa ciudad. Asimismo, se desempeñó como director por el Poder Ejecutivo en el Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN).

Asumió como titular de Hidroenergía secundado por Hugo Righetti, Santiago Pizzurno y Horacio Bertini. Concebida como una sociedad anónima de capital mayoritariamente estatal, la firma es dependiente del Ministerio de Infraestructura neuquino. ©





INFORME DE GAS ENERGY LATIN AMERICA

BOLIVIA TENDRÁ QUE IMPORTAR GAS DE VACA MUERTA EN DOS AÑOS



EL PLAZO PARA QUE EL PAÍS DEL ALTIPLANO DEJE DE AUTOABASTECERSE ES CADA VEZ MÁS ACOTADO. POR CUESTIONES TÉCNICAS, LA CUENCA NEUQUINA RESULTA LA FUENTE MÁS CONVENIENTE. NO OBSTANTE, SE DUDA DE QUE HAYA SUFICIENTES SALDOS EXPORTABLES EN TIEMPO Y FORMA.

Por la declinación de su oferta gasífera, ante la elevada madurez geológica de sus cuencas productivas, Bolivia dejará de autoabastecerse de energía en 2028, por

lo que deberá importar crecientes volúmenes desde Vaca Muerta. Así lo advierte un informe elaborado por Gas Energy Latin America, consultora conducida por el exministro

boliviano de Hidrocarburos, Álvaro Ríos. “Hoy nuestro mercado interno requiere unos 14 millones de metros cúbicos (m³) por día, mientras que nuestra producción »



- Dedicada al abastecimiento de materiales, asesoramiento y capacitación.
- Más de 35 años en el mercado, respaldados por fábricas de primera línea, nacionales e internacionales.
- Contamos con un equipo de trabajo altamente capacitado.
- Local comercial de más de 500 m² y dos depósitos que superan los 2500 m², equipados con puentes grúas de 3 y 5 toneladas.
- Vehículos de reparto, equipados con hidrogrúa.



se reduce anualmente unos 4 millones de m³ diarios, ritmo que podría acelerarse en el futuro”, advirtió el experto.

El desarrollo de los recursos no convencionales de Vaca Muerta, sostuvo, no es todo lo rápido que el país del Altiplano precisa. “No veo todavía la motivación para expandir el sistema de transporte de la Cuenca Neuquina de modo que en 2035 puedan llegar entre 10 y 12 millones de m³ por día a Bolivia”, se lamentó.

De acuerdo con el reporte de Gas Energy, hoy la nación del Altiplano produce cerca de 29 millones de m³ diarios de gas natural. De ese volumen, unos 14 millones alimentan el consumo interno, en tanto que el resto se destina a la exportación.

Vale destacar que los saldos exportables a Brasil y la Argentina fueron recortados de manera constante desde el pico de 60 millones, verificado hace menos de una década. Los precios del fluido en la frontera con Bolivia varían en un rango que va desde los u\$s 6 hasta los 9 por millón de BTU. Recientemente, el Estado boliviano

decidió ampliar las competencias de la petrolera YPFB para ofrecer servicios de tránsito internacional utilizando su infraestructura disponible.

Acciones estratégicas

A decir de Álvaro Ríos, si la declinación productiva se profundiza la crisis de suministro hará eclosión antes de lo previsto: en 2027. “Para entonces, dejaremos de contar con capacidad exportadora y no tendremos otra opción más que importar”, anticipó.

Ante ese escenario, indicó, el Gobierno de su país deberá coordinar acciones estratégicas con las autoridades argentinas. “Es vital que ambos países hagan gestiones no sólo para llevar gas a Brasil, que es un mercado enorme y dotado de precios competitivos, sino también para garantizar el abastecimiento energético boliviano”, aseguró.

En cifras

El último estudio oficial sobre las reservas bolivianas fue anunciado en agosto de 2018 por Sproule



» Hoy nuestro mercado interno requiere unos 14 millones de m³ por día, mientras que nuestra producción se reduce anualmente unos 4 millones de m³ diarios, ritmo que podría acelerarse en el futuro.

> Álvaro Ríos

International Limited. De acuerdo con la firma canadiense, las existencias gasíferas probadas oscilaban en torno a los 10,7 trillones de pies cúbicos (TCF, por sus siglas en inglés), mientras que el horizonte productivo llegaba hasta los 14,7 años.

En marzo de 2024, la empresa estadounidense Ryder Scott Company fue contratada para realizar una nueva certificación de reservas, cuyos resultados no se difundieron. De manera extraoficial se calcula que actualmente Bolivia cuenta con 8,95 TCF por explotar. ©



MADRYN RENT A CAR



MADRYN
rent a car

Alquila el vehículo ideal para
tu aventura o vacaciones.

Puerto Madryn - Argentina



En nuestra flota contamos con autos automáticos y manuales hasta 7 personas,
todos autos nuevos, con kilometraje ilimitado:

- Cronos caja automática (5 personas)
- Spin caja manual (5 personas o 7 personas)
- Polo caja manual (4 personas)
- Además, contamos con camionetas 4x4 para un paseo más aventurero
o para empresas de la zona que necesiten alquilar para sus trabajos.

📍 Nos encontrás en **PUERTO MADRYN** en: Av Roca 116 local 15

☎ Al teléfono **2804 952237**

🌐 O por nuestra página web **madrynrentacar.com**

👤 Atención **100% personalizada**

🛖 Contamos con **servicio de aeropuerto** tanto en puerto Madryn como en Trelew



MARÍA TETTAMANTI, SECRETARIA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN

“DEBE HABER ESTABILIDAD FISCAL PARA QUE LOS PROYECTOS SUCEDAN”



LA ARGENTINA DEBE VOLVER A SER CREÍBLE PARA LOS INVERSORES ENERGÉTICOS, SEGÚN LA SECRETARIA DE ENERGÍA, MARÍA TETTAMANTI, QUIEN RATIFICÓ LA NECESIDAD DE CONSOLIDAR LA SEGURIDAD JURÍDICA Y FOMENTAR LA LIBRE COMPETENCIA DONDE LA MISMA RESULTE POSIBLE.

Es primordial establecer condiciones económicas claras y confiables para fomentar la llegada de nuevas inversiones al sector energético. Así lo aseguró la secretaria de Energía de la Nación, María Tettamanti, quien

reivindicó el rol que desempeñará en ese sentido el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). “Está claro que debe haber estabilidad fiscal para que los proyectos sucedan”, remarcó la funcionaria.

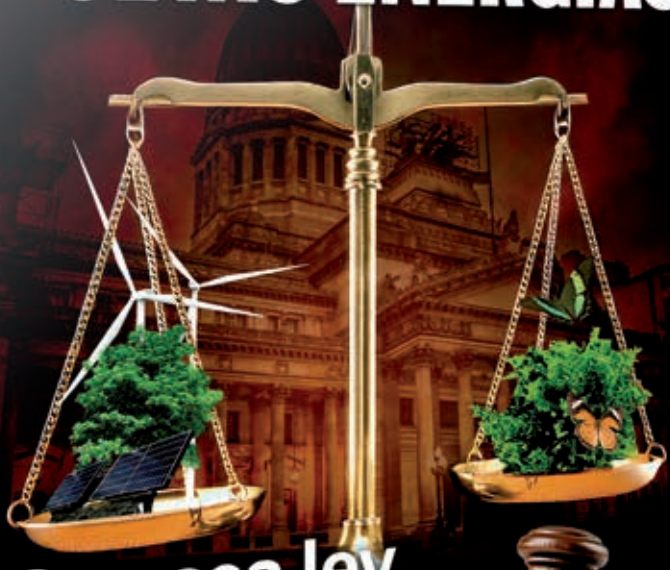
Según sus palabras, medidas como las que viene tomando el Gobierno nacional apuntan a devolverle credibilidad a la Argentina en los mercados internacionales. “Uno de los objetivos prioritarios es generar seguridad

EL GOBIERNO ELIMINÓ EL REGISTRO DE VEHÍCULOS ELÉCTRICOS

marzo 2025

revista N° 12 - AÑO 3 - MARZO 2025 - EDICIÓN LATINOAMERICANA

NUEVAS ENERGÍAS



Que sea ley

Se viene una temporada legislativa agitada, con la presentación de varias propuestas ligadas a las energías renovables y el cuidado ambiental. Se debatirán el reemplazo de la Ley 27.191 y la creación de un mercado de carbono, entre otros cambios.

EL SISTEMA CUBRIRÁ UN 80% DE SU CONSUMO CON ENERGÍA EÓLICA



Ya salió una nueva edición de **Revista Nuevas Energías**

Revista Nuevas Energías, es un medio indispensable en un **mercado en completo crecimiento** y con grandes expectativas de desarrollo.

Lo invitamos a ser **partícipe con publicidad de su empresa** y con todo lo que pueda ofrecer a los distintos **sectores de las energías renovables.**

seguinos en    
+ Newsletter diario **Revista Nuevas Energías**

revista **NUEVAS ENERGÍAS**

www.revistanuevasenergias.com

» Lo ideal sería llegar a una revisión tarifaria integral que se concrete y les brinde señales a las empresas reguladas sobre cuáles serán los niveles de tarifas por los próximos cinco años.

> **María Tettamanti**

jurídica para las empresas que operan en el país”, aseveró.

En la misma línea, prosiguió, resulta fundamental avanzar hacia una revisión tarifaria integral que brinde previsibilidad a las compañías reguladas. “Lo ideal sería llegar a una revisión tarifaria que se concrete y les brinde señales a estas empresas reguladas sobre cuáles serán los niveles de tarifas por los próximos cinco años. Eso les permitirá planificar correctamente e invertir”, explicó.

En materia regulatoria, expuso, desde la función pública debe promoverse la libre competencia en aquellos segmentos donde la misma sea posible, a la par de regular aquellos considerados monopólicos. “Como dice la ley, desde el Estado se tiene que trabajar para que haya cada vez más competencia en los sectores donde puede haberla. En los servicios públicos, en particular, lo que es monopólico son las redes, el transporte y la distribución. La comercialización, en cambio, debería ser cada vez más libre”, fundamentó.



Continuidad política

Una de las mayores preocupaciones, según Tettamanti, pasa por los ‘cuellos de botella’ que presenta el sistema eléctrico argentino debido a la falta de inversión de los últimos años. “Son problemas que no se resuelven de un día para el otro. Por el momento, tendre-

mos que arreglarnos con la oferta de la que disponemos”, admitió.

Su gestión al frente de la cartera energética, confirmó, viene a darle continuidad a las políticas que venía llevando a cabo su antecesor, Eduardo Rodríguez Chirillo. “Buscaré que el Estado no sea una molestia para el sector privado y pueda otorgarle los incentivos



» Buscaré que el Estado no sea una molestia para el sector privado y pueda otorgarle los incentivos y las garantías necesarias para invertir en un sector de capital intensivo que apuesta a inversiones de largo plazo.

> **María Tettamanti**



y las garantías necesarias para invertir en un sector de capital intensivo que apuesta a inversiones de largo plazo”, sostuvo.

Experta en gas natural

Licenciada en Economía de la Universidad Nacional de La Plata (UNLP), Tettamanti amplió sus es-

tudios de Economía con un Máster en la Universidad del CEMA, también se especializó en Economía Ambiental y obtuvo una Diplomatura en Energías Renovables.

En cuanto a su trayectoria profesional, siempre estuvo ligada al mercado del gas. Sus inicios se dieron en el área comercial de Camuzzi Gas Pampeana en 1995.

Trabajó en Total Austral, fue directora en Albanesi, ejerció el cargo de directora comercial en Gas Meridional, tuvo un puesto similar en Metrogas, y volvió como directora general a Camuzzi Gas Pampeana y Camuzzi Gas del Sur. Antes de desembarcar en la función pública, era gerente general de NRG Energía. ©



DANIEL MONTAMAT, EX SECRETARIO DE ENERGÍA

“LAS INVERSIONES ENERGÉTICAS NO SE VERÁN AFECTADAS”



MIENTRAS LA INFLACIÓN SIGA EN BAJA, SE FLEXIBILICE EL ACCESO A LAS DIVISAS Y SE RESPETEN LOS PARÁMETROS DEL RIGI, NO HAY MOTIVOS PARA PREOCUPARSE A NIVEL SECTORIAL, SEGÚN EL ANÁLISIS DE DANIEL MONTAMAT, QUIEN LE RESTÓ GRAVEDAD A LOS VAIVENES POLÍTICOS DEL PAÍS.

La controversia desatada con la criptomoneda \$LIBRA no impactará negativamente en el desenvolvimiento de las inversiones energéticas en el país. Así lo proyectó el ex secretario de Energía de la Nación, Daniel

Montamat, titular de la consultora especializada Montamat y Asociados. “El caso tiene toda la apariencia de encuadrar en el tipo penal del delito de estafa. Como se trata de un mercado muy particular, todavía existen muchos

vacíos legales en cuanto a su operación. Corresponde a la Justicia analizar los hechos con fiscales especializados, eventualmente motorizar una acción penal”, analizó el experto en diálogo con este medio.

HYtech

Más que Ingeniería

Seguinos en nuestras rrss



- Estimación de Costos
- Gestión de Proyectos
- Procura: Compras, Expediting & Logística
- Administración de Proyectos & Contratos
- Gestión de Provisiones + Soporte a Talleres & Vendors
- Planificación de Proyectos de Obra
- Supply Chain; QA/QC
- Control de Costos
- Construction Management Team
- Asistencia de Comisionado y Puesta en marcha
- Asistencia a Operaciones

SIT

S.A.I.C.



- Recipientes a presión
- Separadores (Verticales y horizontales / Bifásicos y trifásicos)
- Filtros separadores
- Filtros coalescentes
- Tanques de choque
- Separadores tipo KO Drum
- Calentadores indirectos (Agua o vapor)
- Intercambiadores
- Aeroenfriadores
- Manifolds
- Trampas de Scrapper
- Skid de filtración, medición y regulación
- Plantas paquetes o equipos individuales



Servicio Ingeniería de Taller S.A.I.C.

Santa Rosa 4056 - (B1644BWF) Victoria
Buenos Aires - Argentina

☎ +54 11 4178-5588 - 📞 Tel: 011 4386-0783
✉ contacto@sitingeneria.com.ar - 🌐 http://sitingeneria.com.ar



» La inversión intensiva en el sector energético depende de que la tasa de riesgo país siga bajando, además de que se rehabilite el acceso al mercado global de capitales y se levante el ‘cepo cambiario’ para que haya libre acceso a las divisas.

> **Daniel Montamat**

Desde su óptica, las consecuencias de la polémica serán fundamentalmente políticas. “Para el Gobierno fue un ‘cachetazo’, tal como lo expresó el presidente Javier Milei, pero si bien esto puede rozar un poco su buena fama internacional, no creo que esté realmente en juego la credibilidad del país”, sostuvo.

Lo importante pasa, a su entender, por restablecer los equilibrios macro, mantener el equilibrio fiscal, reducir la inflación a nivel de un dígito anual, recuperar el crecimiento



y seguir honrando los compromisos externos. “Eso es lo que en definitiva valoran los mercados internacionales, y un acuerdo con el Fondo Monetario Internacional (FMI) va a afianzar el rumbo”, anticipó.

Según sus precisiones, la inversión intensiva en el sector energético depende de que la tasa de

riesgo país siga bajando, además de que se rehabilite el acceso al mercado global de capitales y se levante el ‘cepo cambiario’ para que haya libre acceso a las divisas. “También de que se respeten las condiciones del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI)”, acotó.



» Lejos de verse afectada por otras variables, la continuidad del boom de los hidrocarburos no convencionales se halla mayormente supeditada a la evolución de precios externos que escapan al control de un gobierno local.

> **Daniel Montamat**

para evacuar más volúmenes de exportación. El segmento más complicado es el gas: hay infraestructura de evacuación pendiente y deben buscarse compradores en la región y en el mundo”, resumió.

Rumbo apropiado

La continuidad del boom de los hidrocarburos no convencionales, reflexionó Montamat, se halla supeditada a la evolución de precios externos que escapan al control de un gobierno local. “No menos relevantes son los rendimientos y costos internos donde inciden reformas estructurales pendientes, como la de la Ley Laboral y otras desregulaciones”, ejemplificó. Adicionalmente, indicó, deberá ponerse el foco en la concreción de grandes obras de infraestructura que influyen en los costos logísticos. “De todos modos, el rumbo energético está encaminado para hacer realidad el desarrollo intensivo de los recursos no convencionales”, recalcó. ©

Bajo control

De acuerdo con Montamat, todos estos temas dependen en última instancia del comportamiento de las señales macroeconómicas y no de un traspie en un sector micro, muy especializado y que no deja de ser marginal. “Creo que el tema sí puede

haber perjudicado al mercado de criptomonedas que, según dicen, tenía un desarrollo con buena reputación en la Argentina”, expuso.

Nada indica, por lo tanto, que Vaca Muerta verá resentida la llegada de capitales. “La inversión intensiva en petróleo se viene haciendo. El sector privado despeja la congestión



RAFAEL GROSSI, DIRECTOR GENERAL DE LA OIEA

“LA ARGENTINA ESTÁ CAPACITADA PARA EXPORTAR TECNOLOGÍA NUCLEAR”



EL PAÍS CUENTA CON TRADICIÓN Y *KNOW HOW* PARA SOBRESALIR EN UN CONTEXTO GLOBAL CADA VEZ MÁS FAVORABLE PARA LA ENERGÍA NUCLEOELÉCTRICA. ASÍ LO CREE EL TITULAR DE LA OIEA, RAFAEL GROSSI, QUIEN CONFÍA EN LA REACTIVACIÓN SECTORIAL PREVISTA POR LAS AUTORIDADES LOCALES.

En estos momentos, el mundo vive un retroceso en los esfuerzos para prevenir la proliferación de armas nucleares debido a distintas tensiones geopolíticas. Así lo advirtió el argentino Rafael Grossi,

quien dirige la Organización Internacional de Energía Atómica (OIEA), el principal foro intergubernamental de cooperación científica y técnica en la esfera nuclear a escala global. “Por otro lado, debe destacarse la

creciente preferencia por la generación nucleoelectrónica que se verifica entre grandes empresas tecnológicas que confían en su versatilidad y sostenibilidad”, aseguró el experto, quien participó en la última edición



Puerto Madryn, frente al mar.

Nuestro hotel se encuentra sobre la Rambla
y cuenta con magníficas vistas al Golfo.

**GYM · SPA · ROOM SERVICE · PET FRIENDLY
RESTAURANTE COIRÓN · BUSSINES CENTER**

RESERVAS@DAZZLERPUERTOMADRYN.COM
WWW.DAZZLERPUERTOMADRYN.COM
TELEFONO +54 (280) 447-5758
WHATSAPP +5492804715712

Bv. Almte Brown 637, Puerto Madryn, Chubut.

DAZZLER
BY WYNDHAM
PUERTO MADRYN

WYNDHAM
REWARDS

NO OLVIDES DE SUMAR PUNTOS
WYNDHAM REWARDS POR TU ESTADÍA.
ÚNETE HOY EN WYNDHAMREWARDS.COM/JOIN





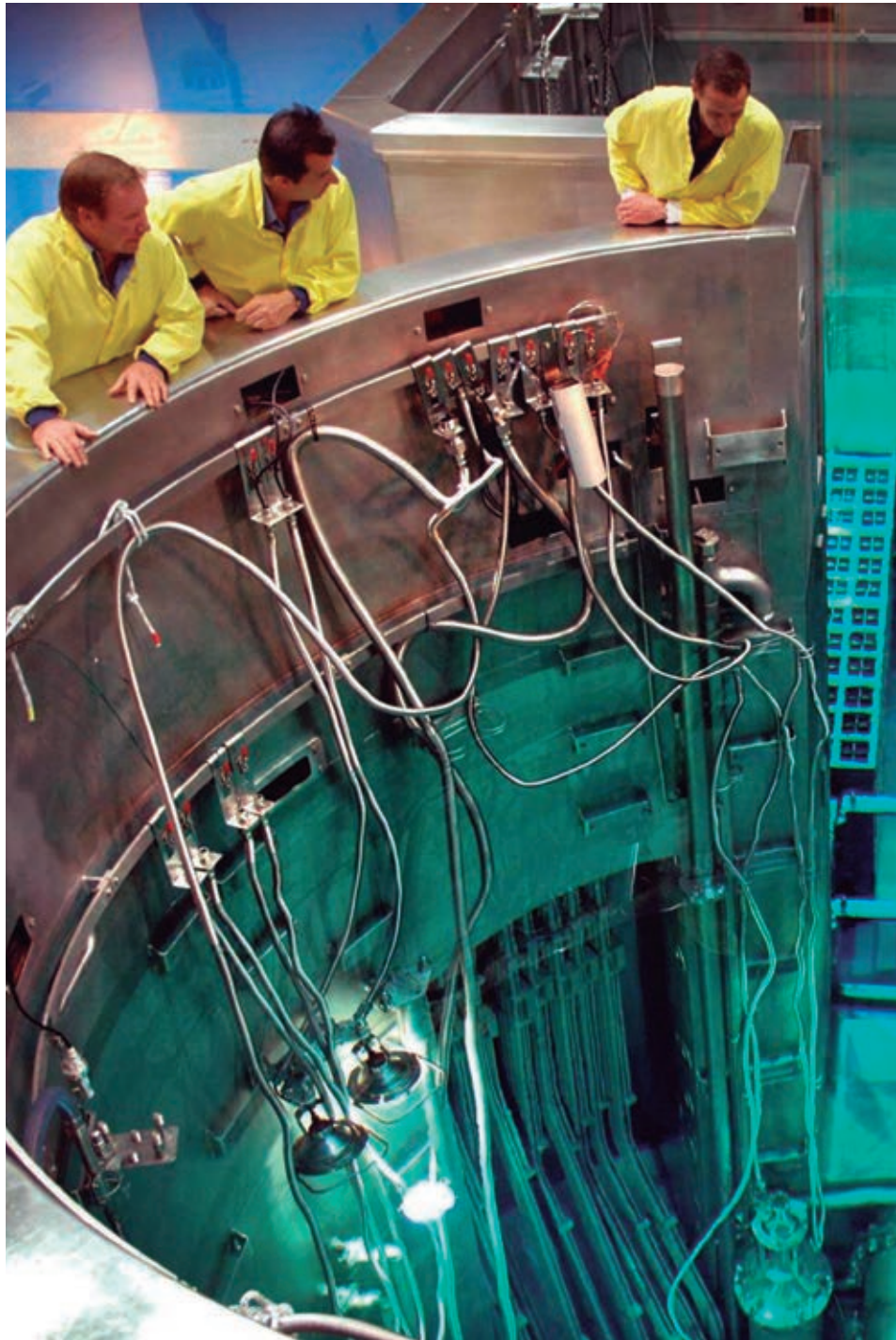
» Debe destacarse la creciente preferencia por la generación nucleoelectrónica que se verifica entre grandes empresas tecnológicas que confían en su versatilidad y sostenibilidad.

> **Rafael Grossi**

del Foro Económico Mundial (FEM) celebrado en Davos, Suiza.

En este contexto, expuso, resulta vital mantener un diálogo respetuoso en la diplomacia frente a conflictos como el de Rusia y Ucrania. “Es más importante que nunca no estimular fricciones innecesarias”, opinó.

Para la Argentina, indicó, el escenario es pródigo en oportunidades. “Se trata de uno de los pocos países en Latinoamérica con capacidad nuclear y un fuerte potencial para exportar tecnología de punta”, resaltó. Por estos días, comentó, el negocio parece priorizar la realización de

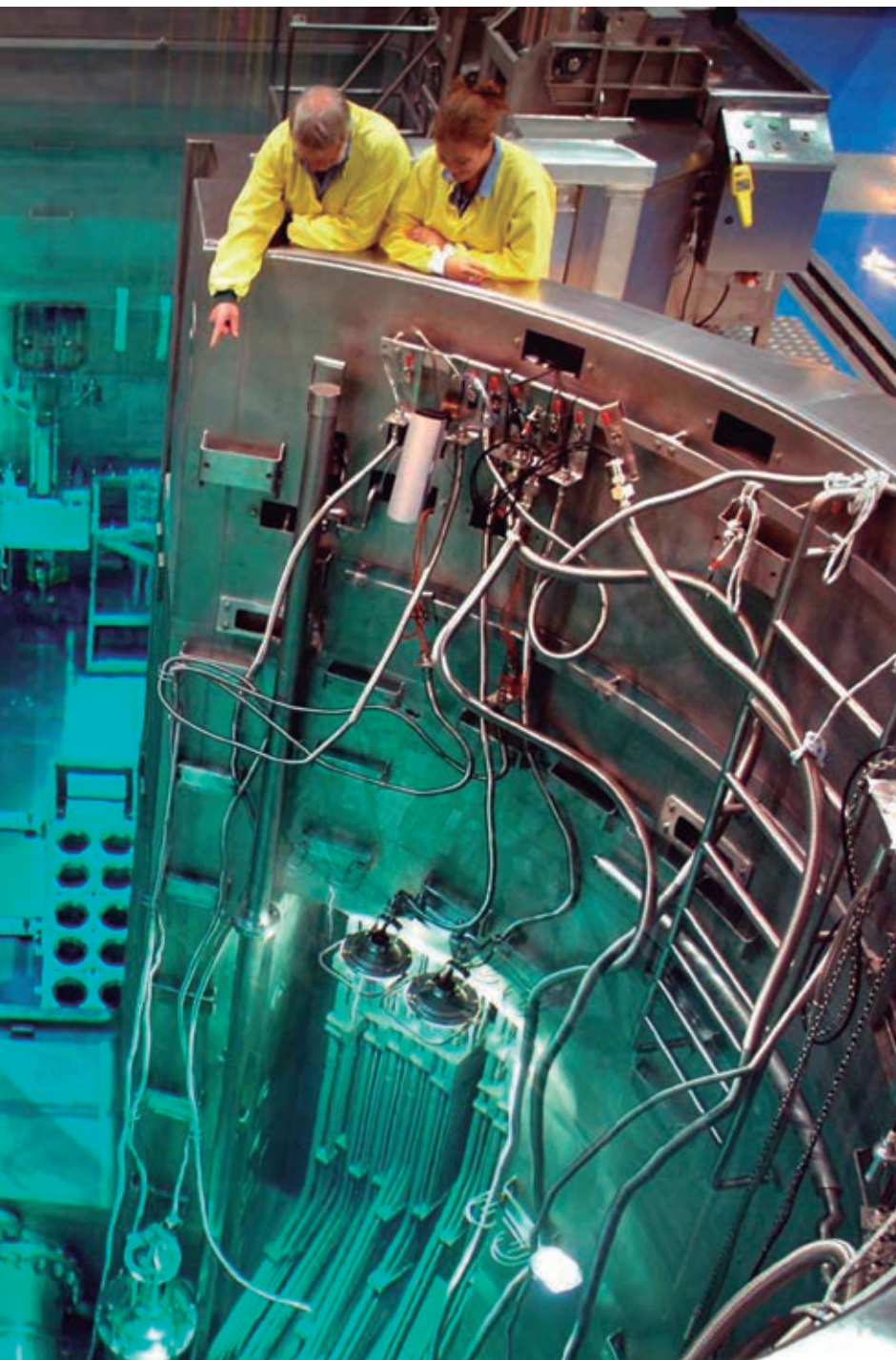


proyectos de pequeños reactores modulares (SMR, por sus siglas en inglés). “Sería inteligente avanzar con un desarrollo de esa clase, que podría atraer grandes inversiones internacionales”, aseveró.

Desde su óptica, hay capital disponible en Europa, Estados Unidos y Asia para financiar emprendimientos nucleares en la Argentina. “No

obstante, se necesita un modelo sólido para atraer esos fondos”, reconoció.

En términos presupuestarios, puntualizó, el diseño y la construcción de un primer SMR de origen local podría demandar entre u\$s 5.000 y 6.000 millones. “Los costos serían sustancialmente más bajos para futuros desarrollos”, agregó.



» El negocio mundial parece priorizar la realización de proyectos de SMR. Para la Argentina sería inteligente avanzar con un desarrollo de esa clase, que podría atraer grandes inversiones internacionales.

> **Rafael Grossi**

de forma permanente, mientras que 20 están desactivados de forma temporal (entre ellos, los siete de Kashiwazaki-Kariwa)", completó.

Fines pacíficos

Dependiente de la Organización de las Naciones Unidas (ONU), la OIEA comenzó a funcionar en la ciudad austríaca de Viena en 1957, con el objetivo de acelerar y aumentar el aporte de la energía nuclear para fines de paz, la salud y la prosperidad en todo el mundo.

A fin de garantizar que la asistencia prestada no se utilice con fines militares, la entidad establece estrictas normas de seguridad nuclear y protección ambiental, ayuda a los países miembros mediante actividades de cooperación técnica, y alienta el intercambio de información científica y técnica. ©

Visita a Japón

Grossi viene de concretar quinta visita a Japón para supervisar las labores de remediación en la tierra contaminada tras el desastre de Fukushima, que tuvo lugar en 2011, y visitar la central nuclear de Kashiwazaki-Kariwa, la mayor del mundo por capaci-

dad. "El enfoque del Gobierno japonés para efectuar el reciclaje y la eliminación del suelo y los residuos radiactivos es coherente con las normas de seguridad de la OIEA", subrayó.

En la actualidad, señaló, Japón dispone de 13 reactores nucleares en operación. "Hay otros 26 que se encuentran apagados



DANIEL DREIZZEN, DIRECTOR DE ALEPH ENERGY

“SE AVANZA HACIA UNA NORMALIZACIÓN DEL MERCADO ENERGÉTICO”



EL ACORTAMIENTO DE LA BRECHA ENTRE LOS PRECIOS INTERNACIONALES Y LOCALES, LA MENOR INTERVENCIÓN ESTATAL EN EL MERCADO Y LA REVISIÓN TARIFARIA, SEGÚN EL ANALISTA DANIEL DREIZZEN, ESTÁN ENCAMINANDO AL SECTOR ENERGÉTICO HACIA LA DIRECCIÓN CORRECTA.

El año pasado no fue uno más para la industria de *Oil & Gas* en la Argentina. En palabras de Daniel Dreizen, durante 2024

los hidrocarburos motorizaron un positivo cambio de rumbo para el país. “Luego de la devaluación, hubo una impresionante alza de

los precios de todas las energías en dólares reales y oficiales. Este hecho, posibilitado por el achicamiento de la brecha, un menor »

Tus soluciones.





» Se sancionaron y reglamentaron la nueva Ley de Bases y el RIGI, que serán instrumentos clave para cambiar el paradigma de la escasez por el de la abundancia y la exportación energética.

> Daniel Dreizzen

control de precios y al aumento de tarifas fue el primer paso hacia una normalización del mercado energético”, describió el director de la consultora especializada Aleph Energy.

En estos momentos, ponderó, el petróleo y los combustibles se venden a precios internacionales en la Argentina. “Se llevaron a cabo importantes ajustes en las tarifas para que el segmento N1 pague el 100% del costo de la energía, el N2 abone un 70% y el N3 sólo desembolse un 50%. Adicionalmente, se sancionaron



y reglamentaron la nueva Ley de Bases y el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI), instrumentos clave para cambiar el paradigma de la escasez por el de la abundancia y la exportación energética”, reivindicó.

No menos determinante, sostuvo, fue la culminación de obras que garantizan una mayor evacuación desde la Cuenca Neuquina, como el ducto Vaca Muerta Norte, el Oleoducto Trasandino Argentina (OTASA), el proyecto »





Forja Atlas S.A.



40 años al servicio de la industria

Fábrica Integral de Accesorios Forjados para Alta Presión

Desarrollo y Fabricación de Piezas Especiales en Serie, bajo Especificación del Cliente



- Forjado y estampado en caliente
- Tornos CNC
- Centro de mecanizado
- Matricería propia
- Templado por inducción
- Rectificado CNC
- Transportes pesados
- Industria automotriz (OEM)
- Partes de valvulas
- Industria petrolera, petroquímica
- Y otras industrias



EMPRESA CERTIFICADA CON PROCESOS INTEGRADOS DE FORJA, MATRICERÍA Y MECANIZACIÓN PROPIA ÚNICA EN EL PAÍS



CONTACTO

Dirección: Friedrich 345- Llavollol (B1836DJG) Buenos Aires - Argentina

Tel/Fax +54 - 11 - 4298 - 1778

E-mail: ventas@forja-atlas.com.ar / www.forja-atlas.com.ar



TECPRECINC

Técnicas de Prevención contra Incendios

Liderando la Protección de nuestros Yacimientos en la Cuenca Neuquina

- PREVENCIÓN** CONTRA INCENDIOS
- EQUIPAMIENTO** DE REDES CONTRA INCENDIOS
- ASESORAMIENTO** SOBRE SEGURIDAD E HIGIENE
- OBRAS**
- SERVICIOS EN YACIMIENTO**



PLAZA HUINCUL

Campamento Central Azucena Maizani N 552
Tel/Fax: + 54 299 4964997/4965926
roberto.richiardi@tecprecincsrl.com.ar
info@tecprecincsrl.com.ar



RINCON DE LOS SAUCES

Confluencia y Ruta 6
Tel/Fax: + 54 299 4886120
tecprecinc.rdl@s@tecprecincsrl.com.ar



CATRIEL

Formosa 745
Tel/Fax: + 54 299 913311
tecprecinc.catriel@tecprecincsrl.com.ar



AÑELO

Ruta Provincial N°17
Parque industrial Añelo

» También debe destacarse que volvió el financiamiento a costo razonable para las grandes petroleras, al tiempo que la actividad de M&A vivió una temporada de gran dinamismo en el país.

> **Daniel Dreizzen**

Oldelval Duplicar+, el Gasoducto Mercedes Cardales, la compresión del Gasoducto Perito Moreno, la reversión del Gasoducto Norte y el lanzamiento de Vaca Muerta Sur. “También se firmó el primer contrato para poder exportar gas natural licuado (GNL) desde una barcaza en Río Negro, liderado por



Pan American Energy (PAE) y Golar. Y se está avanzando fuertemente en agregar más volúmenes mediante diferentes iniciativas”, acotó.

Impulso exploratorio

Otro paso en la dirección correcta, a entender de Dreizzen, fue la realización del pozo exploratorio Argerich, en la Cuenca Argentina Norte (CAN). “Es vital seguir explorando a nivel *offshore* a pesar de

que por ahora no se vean resultados positivos”, expresó el experto.

El consorcio liderado por TotalEnergies, añadió, lanzó su proyecto Fénix, en Tierra del Fuego, que tendrá un papel fundamental en el abastecimiento gasífero nacional. “En idéntico sentido, Vaca Muerta se sigue desarrollando con nuevos pilotos y expandiendo su área más de lo pensado”, resaltó.

Mayor dinamismo

Para completar el panorama, señaló Dreizzen, volvió el financiamiento a costo razonable para las grandes petroleras, al tiempo que la actividad de fusiones y adquisiciones (M&A, por sus siglas en inglés) vivió una temporada de gran dinamismo en el país. “Sobresalieron la compra por parte de Pluspetrol de los activos de Exxon en Vaca Muerta, el regreso al mercado de GeoPark de la mano de las áreas no convencionales de Phoenix, el ingreso de Aconcagua al sector eléctrico con la adquisición de Orazul y la decisión de YPF de vender sus primeras áreas convencionales a nuevas empresas más pequeñas”, ejemplificó. ©



En transporte internacional de carga...

NETZ
GLOBAL

Del lado de la solución, siempre.



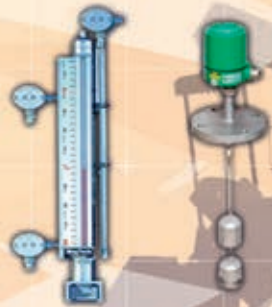
www.netzglobal.com.ar

Posicionadores
ElectroNeumáticos para Válvulas -
Indicadores de Posición



PG POWER-GENEX

MagnaTech



Indicadores Sellados,
Transmisores, Switches de Nivel

HKC



Actuadores Eléctricos
Lineales



Flucon
Automation Inc.

Transductores de señal I/P

LYNSA

Soluciones Industriales

www.lynsa.com

Servicio técnico, Provisión de Repuestos
y Recambio de Equipos



Tasso 2695 - 1427 - Cdad. Aut. Bs. As. - Rep. Argentina
Tel.: (54-11) 4523-2981 - Wsp: 1567501691 - ventas@lynsa.com



GUSTAVO MARIANI, CEO DE PAMPA ENERGÍA

“CON GRANDES OBRAS DE INFRAESTRUCTURA HABRÁ UN BOOM ENERGÉTICO”



PAMPA ENERGÍA VOLVIÓ A SER LA EMPRESA QUE MÁS ENERGÍA ELÉCTRICA APORTÓ AL PAÍS. SEGÚN SU CEO, GUSTAVO MARIANI, NO MENOS AUSPICIOSO LUCE EL PANORAMA HIDROCARBURÍFERO, SOBRE TODO EN FUNCIÓN DEL POTENCIAL PRODUCTIVO QUE OFRECE VACA MUERTA.

Por séptimo año consecutivo, Pampa Energía se convirtió en la compañía privada que más contribuyó con el abastecimiento eléctrico de la Argentina. Tal como

precisó su CEO, Gustavo Mariani, en el transcurso de 2024 la firma generó un total de 21.743.200 megawatts/hora (Mwh). “Ese volumen representa un 15,3% de toda

la generación de electricidad del país durante 2024”, especificó.

Este desempeño exitoso fue posible, desde su perspectiva, gracias al invaluable aporte de

»



- Fabricación de lana mineral con certificación ISO 9001 2015
- Andamios multidireccionales
- Fireproofing
- Fraccionamiento de chapa en rollos



Soluciones en andamios y aislación térmica

Fabricación, provisión y montaje

Florida 274, 2º piso, CABA • 011 4326-0062 • +54911 3510-0422
Ex Ruta 7, Km 70, Luján • 02323 42-0422 • www.incaaislaciones.com.ar



FINVESA

International Freight Forwarder & Customs Broker
NVOCC

FINVESA LOGÍSTICA S.A.

Cerrito 1320, Piso 12 - Oficina C
(C1010ABB) CABA Argentina
Phone 54 11 5199 1367 / 5277 4246
Fax 54 11 5256 8331
Mail rjpf@finvesa.com.ar
www.finvesa.com.ar





» Este logro es resultado del gran trabajo llevado adelante por todo el negocio de generación de Pampa, que hace que nuestras plantas tengan cada vez mejores índices de confiabilidad, eficiencia y disponibilidad.

> **Gustavo Mariani**

las nueve centrales térmicas que posee la empresa, además de sus tres centrales hidroeléctricas y sus cinco parques eólicos. “Este logro es resultado del gran trabajo llevado adelante por todo el negocio de generación de Pampa, que hace que nuestras plantas tengan cada vez mejores índices de confiabilidad, eficiencia y disponibilidad”, expresó el directivo.

No menos importante, destacó, fue el impulso inversor que caracteriza a la organización. “Año

tras año venimos incrementando nuestros desembolsos para sumar capacidad instalada”, ponderó.

Entre otros factores, explicó, el aumento en la generación de energía respondió a iniciativas productivas como la reciente inauguración del Parque Eólico Pampa Energía VI, situado en la localidad

bonaerense de Bahía Blanca. “Ese complejo, que cuenta con una potencia de 140 megawatts (Mw), nos demandó una inversión de u\$s 260 millones”, cuantificó.

Por estos días, acotó, la organización opera activos de generación por unos 5.472 Mw. “No es casual que desde 2018 seamos la firma





» Solo con la construcción de nueva infraestructura podremos desarrollar a gran escala los gigantescos recursos naturales con los que contamos en diversos puntos del país.

> **Gustavo Mariani**

var el petróleo no convencional de la Cuenca Neuquina a los puertos de exportación. “Eso es algo que se resuelve dentro del sector privado”, reconoció.

Más actividad

En materia gasífera, añadió Mariani, hace falta seguir ampliando la capacidad de evacuación desde Vaca Muerta para reemplazar en mayor medida las costosas importaciones de gasoil y gas natural licuado (GNL). “Si la Argentina logra materializar estas grandes obras de infraestructura, seguramente habrá un boom en el sector energético”, proyectó. Debe esperarse, a su entender, una enorme dinamización de la economía, aparte de la creación de miles de empleos genuinos, sobre todo en la Cuenca Neuquina. “La mayor actividad del *Upstream* se traducirá, a su vez, en la instalación de nuevas plantas de tratamiento y procesamiento, y en nuevos gasoductos y oleoductos de captación”, completó. ©

privada que más energía genera en toda la Argentina”, recalcó.

Desafío sectorial

En palabras de Mariani, a nivel sectorial no hay mayor desafío por sortear que el vinculado con la construcción de nueva infraestruc-

tura de envergadura para posibilitar el correcto aprovechamiento de las riquezas energéticas disponibles. “Solo así podremos desarrollar a gran escala los gigantescos recursos naturales con los que contamos en diversos puntos del país”, aseveró el ejecutivo. Será crucial, prosiguió, instalar nuevos oleoductos para lle-



DATOS DE NA-SA

LA ENERGÍA NUCLEAR BATIÓ UN RÉCORD DE GENERACIÓN EN EL PAÍS



LOS TRES COMPLEJOS NUCLEOELÉCTRICOS QUE MANEJA NA-SA PRODUJERON 10.449.015 MEGAWATTS/HORA A LO LARGO DE 2024. ESTE GRAN APORTE DE ENERGÍA, QUE SUPERÓ EL REGISTRADO EN 2021, RESPONDIÓ A LA CASI TOTAL REINCORPORACIÓN OPERATIVA DE ATUCHA II.

Por séptimo año consecutivo, Pampa Energía se convirtió en la compañía privada que más contribuyó con el abastecimiento eléctrico de la Argentina. Tal como

precisó su CEO, Gustavo Mariani, en el transcurso de 2024 la firma generó un total de 21.743.200 megawatts/hora (Mwh). “Ese volumen representa un 15,3% de toda

la generación de electricidad del país durante 2024”, especificó.

Este desempeño exitoso fue posible, desde su perspectiva, gracias al invaluable aporte de



revista **PETROQUIMICA** Petróleo, Gas, Química & Energía

La pieza clave que
define **sus negocios**



revista **PETROQUIMICA**
Petróleo, Gas, Química & Energía

Nº 332 | Año 35 | Julio 2017 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar

40

años

Un lugar en el mundo
de la Industria



7.000 ejemplares
auditados por 



309.000
Readership +
Online +



suscríbase

a la edición impresa

Global network

www.petroquimica.com.ar

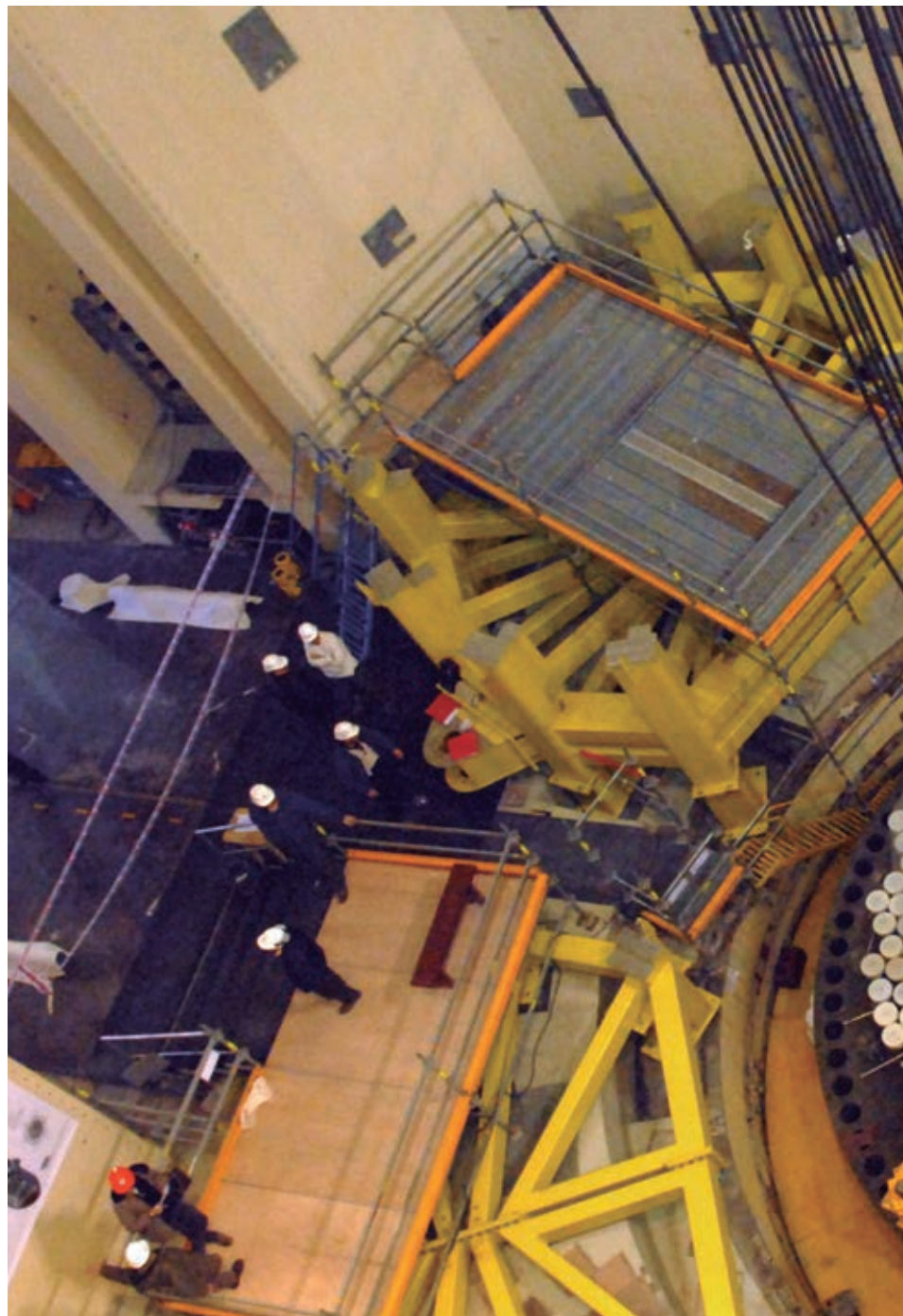
Online 

» En el transcurso de 2024, Atucha I, Atucha II y Embalse brindaron a la red eléctrica unos 10.449.015 Mwh, volumen que representa un 7,35% del total de energía generada en el país.

Durante el año pasado las tres centrales nucleares que opera Nucleoeléctrica Argentina (NA-SA) le aportaron al Sistema de Interconexión Nacional (SIN) la cifra récord de más de 10 millones de megawatts/hora (Mwh). Según la empresa controlada por el Estado, esta contribución clave para el abastecimiento de la red eléctrica fue posible a partir del regreso a servicio de Atucha II, concretado en septiembre de 2023, luego de la detención obligada por las labores de reparación llevadas a cabo en el reactor. Todo indica que el complejo volverá a funcionar a un 100% de su capacidad en el transcurso de esta temporada.

En detalle, NA-SA informó que Atucha I, Atucha II y Embalse brindaron 10.449.015 Mwh, volumen que representa un 7,35% del total de energía generada en el país en 2024. Durante julio, en particular, la firma batió su mejor marca mensual de producción eléctrica, alcanzando unos 1.174.116 Mwh.

El último récord de generación nuclear, recordó NA-SA, había sido de 10.169.694 Mwh y se

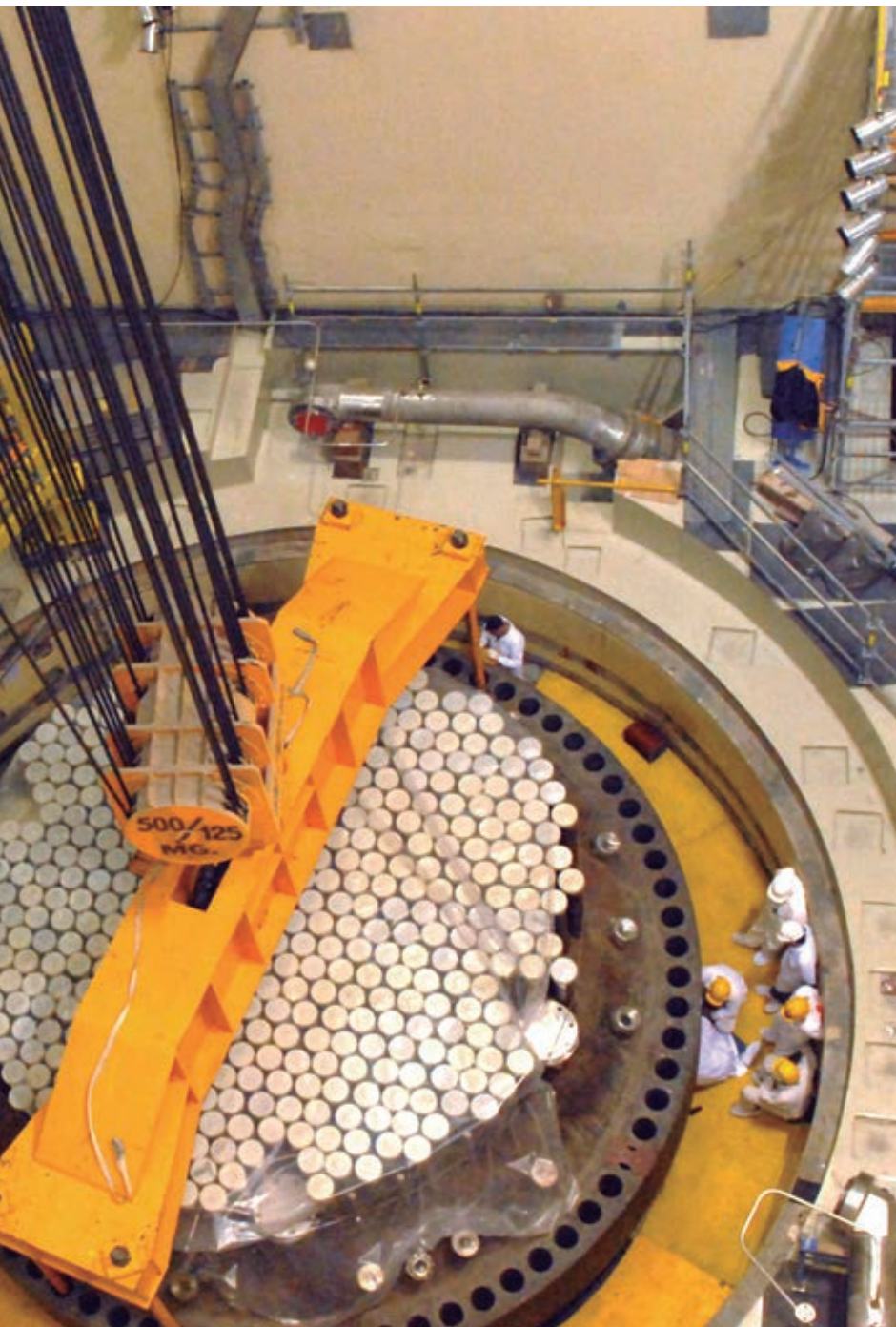


había dado en 2021. En la actualidad, precisó la compañía, las tres centrales operativas suman una potencia instalada de 1.763 megawatts (Mw).

De ese total, unos 745 Mw le corresponderían a Atucha II, usina que se encuentra funcionando a un 90% de su potencia nominal. Se estima que la culminación de

los arreglos en marcha y el visto bueno definitivo de la Autoridad Regulatoria Nuclear (ARN) sucederán a mediados de este año.

En cuanto a Atucha I, NA-SA adelantó que la ejecución de los trabajos para extender la vida útil por 20 años más demorará un lapso de 30 meses e implicará una inversión final de 700 millo-



nes de dólares. La unidad salió de servicio el 29 de septiembre de 2024, después de cumplir medio siglo de operación. El reingreso operativo, de no mediar inconvenientes, está programado para marzo de 2027. Por entonces, el factor de carga de la central, que hoy apenas supera el 70%, se elevará a un 88%.

Nuevo plan

Sobre el cierre de 2024, el presidente Javier Milei le dio un espaldarazo al sector atómico al anunciar un nuevo Plan Nuclear Argentino. La iniciativa, según el mandatario, apunta a captar inversiones y situar al país a la vanguardia energética mundial.

» NA-SA anticipó que la ejecución de los trabajos para extender la vida útil de Atucha I por 20 años más demorará un lapso de 30 meses e implicará una inversión final de u\$s 700 millones.

“Tenemos un pueblo privilegiado en capital humano y tierras inhóspitas con bajas temperaturas en toda nuestra Patagonia, lo cual es una ventaja comparativa para montar servidores de Inteligencia Artificial (IA) alimentados por energía nuclear”, proyectó.

Lo que viene

En materia gasífera, añadió Mariani, hace falta seguir ampliando la capacidad de evacuación desde Vaca Muerta para reemplazar en mayor medida las costosas importaciones de gasoil y gas natural licuado (GNL). “Si la Argentina logra materializar estas grandes obras de infraestructura, seguramente habrá un boom en el sector energético”, proyectó. Debe esperarse, a su entender, una enorme dinamización de la economía, aparte de la creación de miles de empleos genuinos, sobre todo en la Cuenca Neuquina. “La mayor actividad del *Upstream* se traducirá, a su vez, en la instalación de nuevas plantas de tratamiento y procesamiento, y en nuevos gasoductos y oleoductos de captación”, completó. ©

> energía



INFORME DE LA OLADE

ESTUDIAN EL IMPACTO DE LA CLIMATOLOGÍA EN LAS REDES ELÉCTRICAS DE SUDAMÉRICA



LA RECURRENCIA DE FENÓMENOS CLIMÁTICOS EXTREMOS LE HA DADO UN NUEVO IMPULSO A LA INTEGRACIÓN ENERGÉTICA REGIONAL, QUE ESTÁ APROVECHANDO MEJOR LA CRECIENTE OFERTA DE RECURSOS HIDROELÉCTRICOS EN BRASIL, EÓLICOS EN URUGUAY Y TÉRMICOS EN LA ARGENTINA.

Los intercambios energéticos en Sudamérica se dan en el plano bilateral: no existe un mercado regional o subregional de electricidad. Así lo advirtió la Organización

Latinoamericana de Energía (OLA-DE) en su segunda 'Nota técnica sobre la situación de la integración energética en América del Sur'. Este documento dio cuenta de un

incremento en la utilización de las interconexiones a partir de la ocurrencia de fenómenos climáticos extremos y de la mayor oferta de recursos primarios, destacando »

SOLUCIONES en medición y control

- Precisos y seguros, aun bajo las **condiciones mas extremas**
- Asesoramiento, **desarrollos** y servicio técnico especializado.
- Unidades para **todo fluido y entorno.**

Caudal
Nivel
Presión
Volumen
Temperatura.

Una respuesta **inteligente** a cada requerimiento.



Elpidio Gonzalez 3181 (CP1416) , Buenos Aires, Argentina. Tel / Whatsapp: 54 11 3435-3181
ventas@geryanderson.com.ar - www.geryanderson.com.ar



El principal referente
del sector en la región

Seguinos en @RevPetroquimica



seguinos también en nuestras redes



» Gracias al gas de Vaca Muerta, sostuvo la OLADE, la Argentina podría cumplir un rol como respaldo térmico regional para la generación intermitente, aparte de oficiar de garantía de suministro ante eventos hidrológicos extremos en los países limítrofes.



la reactivación de embalses en Brasil, la incorporación de generación eólica en Uruguay y la recuperación de la disponibilidad de gas natural para la generación

térmica en la Argentina. Los flujos de energía en la región, expuso la OLADE, vienen respondiendo en gran medida a la complementariedad estacional que presenta la

oferta hidroenergética (como se da entre Ecuador y Colombia), y a la ocurrencia de años secos en alguna de las cuencas relevantes de los países (lo que se ve tanto con la Argentina, Brasil y Uruguay, como con Ecuador y Colombia). “La ocurrencia de períodos de escasez hidrológica conjunta, como el registrado recientemente en Colombia y Ecuador, o como el observado en 2020 y 2021 en la cuenca del Paraná, o en buena parte del período 2020-2023 en la cuenca del Río Uruguay, pone de manifiesto los problemas asociados a los fenómenos climáticos extremos a los que están expuestos los países de la región con sus efectos en el incremento de los costos de generación, las mayores emisiones e inclusive el racionamiento”, aseguró.

Según el reporte, las naciones con mayores niveles de integración física, aun cuando su utiliza-





» En los últimos tiempos, expresó la entidad, la agenda de la integración energética regional ha estado más enfocada a problemas de solución más inmediata como el mejor aprovechamiento de la infraestructura existente.

ción en períodos normales haya sido baja, lograron amortiguar mejor o evitar los efectos más críticos. “Estos casos sugieren la necesidad de profundizar el análisis del impacto de la climatología extrema sobre los sistemas eléctricos, y la eventual cobertura que podrían brindar proyectos de integración regional vía nueva infraestructura”, indicó.

Respaldo térmico

La OLADE hizo especial mención al incremento en la disponibilidad de gas natural de la Cuenca Neuquina, tendencia que seguirá profundizándose en los próximos años. “Las ampliaciones en la infraestructura de transporte y las inversiones en Upstream que se están llevando adelante, sugieren que la Argentina podría cumplir un rol como respaldo térmico regional para la generación

intermitente, aparte de oficiar de garantía de suministro ante eventos hidrológicos extremos en los países limítrofes. Este horizonte requeriría del desarrollo de nueva infraestructura de interconexión con países como Brasil y Chile, en los que existen también gasoductos o proyectos de gasoductos que podrían cumplir el mismo rol”, proyectó.

Opciones competitivas

La tendencia a la electrificación de consumos históricamente vinculados con los combustibles fósiles y los compromisos asumidos en materia de descarbonización y mitigación del cambio climático, señaló la OLADE, ponen de relieve que la agenda de la integración ha estado más enfocada a problemas de solución más inmediata como el mejor aprovechamiento de la infraes-

tructura existente. “Sin embargo, los grandes proyectos hidroenergéticos binacionales como Corpus Christi para Paraguay y la Argentina, o Garabí-Pananmbí para la Argentina y Brasil, se mantienen como alternativas muy competitivas y convenientes en el camino de la descarbonización, la reducción de costos y la seguridad energética regional”, sentenció. ©





INFORME DE S&P GLOBAL Y GBR

INFLACIÓN Y VACA MUERTA, VARIABLES QUE REGIRÁN LA SUERTE DEL MERCADO PETROQUÍMICO







MIENTRAS QUE LAS CADENAS DE SUMINISTRO EN MÉXICO VIVEN UNA TRANSFORMACIÓN ASOCIADA AL *NEARSHORING* Y BRASIL VE CRECER AL SEGMENTO QUÍMICO, LA ARGENTINA SE FOCALIZA EN LA LUCHA CONTRA LA INFLACIÓN Y LA CAPTACIÓN DE INVERSIONES PARA VACA MUERTA.

Durante los últimos años, la Argentina ha estado lidiando con una inflación descontrolada. Este pro-

blema constituye, según un informe elaborado por Chemical Week de S&P Global y GBR, el mayor obstá-

culo para el crecimiento del mercado petroquímico local. “Mientras que en 2020 la tasa inflacionaria »



-  AISLACION TERMICA, ACUSTICA Y TRACING
-  LIMPIEZA QUIMICA
-  FUMISTERIA
-  FIREPROOFING

Lavalle 1675 - Piso 8 - Of. 5 - CP. C1048 - Ciudad de Buenos Aires
 Base Operaciones: Parque Industrial Bahía Blanca - Misiones 3349
 Líneas Rot.: (+54 0291) 459 2174 / 75 - Ing. White
 E-mail: comercial@grupoindusa.com.ar Web site: www.grupoindusa.com.ar

DISEÑAMOS Y FABRICAMOS
MODULOS
PREPARADOS PARA LAS MÁS ALTAS EXIGENCIAS



EDIFICIOS MODULARES
Llave en mano para campamentos mineros, de petróleo y energía.



ORRADORES
Oficinas, sanitarios y espacios personalizables. Stock permanente



NAVES INDUSTRIALES
Estructura metálica reticulada de alma llena con sistemas panelizados.



PLANTA ENSAMBLADORA PORTÁTIL
Se remolca a diferentes locaciones. Ahorra tiempo y minimiza flete.

FABRICACION / ALQUILER / VENTA

ESTAS EMPRESAS CONFIARON EN NOSOTROS



INFO@MODULORGRUP.COM
MODULORGRUP.COM

MODULOR
SISTEMAS CONSTRUCTIVOS




BRIDAS EMI GROUP S.A.

FABRICA DE BRIDAS
FORJADAS

LAMINADAS Y EN
ACEROS ESPECIALES



Normas ASME,
ANSI, AWWA,
DIN, ISO, JIS
Accesorios
Tornería en general

 (+54 11) 6254-2451

Rondeau 1560 (B1875EAF) - Wilde - Prov. de Bs. As. - Argentina
 Tel./Fax: 4220-4414 / 4289-4572 / 2023
ventas@bridasemi.com.ar - info@bridasemi.com.ar
www.bridasemi.com.ar

» La inflación de los últimos años provocó una contracción en el mercado petroquímico local. No obstante, las empresas del sector se muestran optimistas en función de las políticas que viene aplicando el actual Gobierno.

anual se situó en el 50,93%, entre 2021 y 2022 aumentó hasta el 94,79%, para luego dispararse aún más hasta el 211,41% en 2023, marcando el nivel más alto en 32 años”, ejemplificó el trabajo.

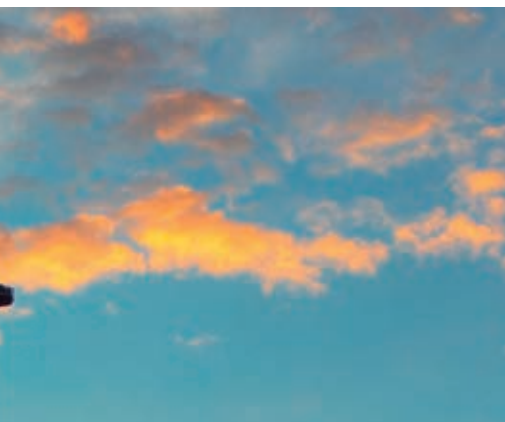
En palabras de Javier Sato, CEO de Petroquímica Cuyo, esta dificultad de larga data le ha valido a la Argentina el título de “campeón mundial en tasas de inflación”. “Esta batalla ha provocado una contracción en el mercado local, pero mantenemos la esperanza de una recuperación económica. Somos uno de los pocos países que grava las exportaciones simplemente porque generan riqueza. Si el gobierno levanta estas restricciones y se centra en hacer viables algunas inversiones como las que requiere el desarrollo energético de Vaca Muerta, nuestra economía podría verse significativamente impulsada”, opinó el ejecutivo citado en el reporte.



En la misma línea se manifestó Ariel Stolar, gerente comercial de Petroquímicos en Pampa Energía, quien puso el foco en la recesión que afecta al segmento del estireno. “La construcción, un importante motor de la demanda, está actualmente paralizada debido al limitado

poder adquisitivo de los consumidores para comprar departamentos o casas nuevas. Esperamos que la situación económica mejore en el transcurso de la temporada”, sostuvo.

La falta de reservas en dólares, acotó, impide que las empresas y



» En un contexto signado por el recorte a los subsidios y el ajuste presupuestario, la sanción de la Ley Bases, que promueve la privatización de varias empresas y la implementación del RIGI, suscita grandes expectativas a nivel sectorial.



la población en general accedan a moneda extranjera, afectando a toda la industria. “Muchos de nuestros productos dependen de suministros y materias primas importadas. En consecuencia, una de las principales tareas de nuestro equipo fue obtener materias primas

para asegurar la producción y el suministro de los mercados locales y regionales”, explicó.

Buen desempeño

Otra voz referenciada en el informe fue la de Jorge de Zavale-

ta, director ejecutivo de la Cámara de la Industria Química y Petroquímica (CIQyP), quien se refirió a las restricciones en la adquisición de materias primas, software y repuestos, a pesar de la sólida demanda. “Sin embargo, el sector químico y petroquímico ha tenido un buen desempeño dadas las circunstancias”, sostuvo.

En el primer semestre de 2024, precisó, la actividad vio reducidos los volúmenes en el medio local, parcialmente compensados por las exportaciones. “El mercado interno está algo apagado, a la espera de una estabilización macroeconómica para iniciar una fase de mayor demanda de insumos”, advirtió.

Joya de la corona

Aunque la dolarización aún no se ha llevado a cabo, el informe resaltó que el Gobierno de Javier Milei ha implementado una “terapia de shock”, al devaluar el peso en un 50%, recortar subsidios y reducir el número de ministerios públicos.

Uno de los acontecimientos más significativos, subrayó, fue la aprobación de la Ley Bases, que promueve la privatización de varias empresas y la implementación del Régimen de Incentivos a las Grandes Inversiones (RIGI). “Este instrumento involucra a la joya de la corona de la industria química y petroquímica de la Argentina: YPF”, completó el trabajo. ©

> combustible



INFORME DE EI, KPMG Y KEARNEY

LEVE CAÍDA EN EL CONSUMO MUNDIAL DE COMBUSTIBLES FÓSILES



LA DISMINUCIÓN EN LOS REQUERIMIENTOS DE HIDROCARBUROS, TENDENCIA COMPENSADA EN BUENA MEDIDA POR LA MAYOR DEMANDA DE LA REGIÓN ASÍA-PACÍFICO, NO FUE SUFICIENTE PARA EVITAR UNA EMISIÓN RÉCORD DE DIÓXIDO DE CARBONO A ESCALA PLANETARIA.

La demanda global de energía primaria creció un 2% anual, superando el promedio de los últimos 10 años (0,6%) y representando un

aumento de más de un 5% con respecto a los niveles pre-pandémicos. Así lo advirtió la 73ª edición de Statistical Review of World Energy

2024, informe confeccionado por el Instituto de Energía (EI, por sus siglas en inglés) con el apoyo de KPMG y Kearney. »



- Juntas Espirometálicas con Anillos Interior y Exterior, PTFE, Grafito, Cerámicas
- Materiales libres de asbestos
- Conjuntos Aislantes GO-TEK SS - VCS
- Conjuntos Dielectricos - Normales y RJ
- Anillos paso de hombre para calderas
- Arandelas
- Guarniciones
- Enchaquetadas y/o Corrugadas
- Intercambiadores de calor




ADMINISTRACIÓN Y FÁBRICA: Alférez Burlando 1816/1853
B1838BKJ | Luis Guillón | Prov. Bs. As.
Tel.: (11) 3964-7909 | Cel.: (54 911) 4097-0728 - (54 911) 5749-5320
www.juntasgomez.com.ar
ventas@juntasgomez.com.ar



CASAS DE ACERO
Construcciones

M.M.O Germán A. Giménez

STEEL FRAME
CONSTRUCCIÓN MODULAR

 2804208105

Presentes en **EVENPa**
Lote 8 **2025**

Fabricación de
Caños, Tanques
y Accesorios en
PRFV (Plástico
Reforzado con
Fibra de Vidrio)

Fabricación de
Piezas y Equipos
Especiales

Revestimiento
interno de
tanques

Servicios de
Ingeniería,
Montaje y
Mantenimiento.



AISTER
PRFV - Caños - Tanques - Accesorios

www.aistersrl.com.ar - aisterbb@rcc.com.ar - (0291) 456-1324



» Además de resaltar el avance de las fuentes renovables, el reporte dio cuenta de una ligera caída en el consumo de combustibles fósiles, aunque los mismos todavía configuran un 81,5% de la matriz energética mundial.

Según el trabajo, el consumo de energía primaria en la parte sur del planeta se expandió de manera significativa. Sus requerimientos, de hecho, representaron un 56% de la demanda mundial. De ese total, Asia-Pacífico explicó un 85%. “Sin embargo, la región aún enfrenta desafíos importantes, con 750 millones de personas sin acceso a la electricidad y 2.600 millones que dependen de biomasa contaminante (como el carbón)”, indicó.

El reporte dio cuenta de una ligera caída en el consumo de combustibles fósiles, aunque los mismos todavía configuran un 81,5% de la matriz energética. “Las fuentes renovables crecieron



a un ritmo acelerado, alcanzando el 14,6% del consumo total de energía primaria”, precisó.

Por su parte, prosiguió, las emisiones mundiales de gases de efecto invernadero (GEI) procedentes del sector energético superaron la marca de 40 gigatone-

ladas (GTn) de dióxido de carbono (CO₂) equivalente por primera vez en la historia. “El aumento del 2,1% fue impulsado por un mayor consumo de petróleo, carbón y combustibles más intensivos en carbono”, aseguró. Las emisiones por quema de gas, subrayó el es-



tudio, crecieron un 7%, mientras que las emisiones de metano y los procesos industriales treparon más de un 5% anual. “A pesar de una caída del 18%, los valores del petróleo son alrededor de un 29% más altos que los de la última década”, agregó.

Impulso chino

El consumo global de petróleo superó los 100 millones de barriles diarios, de acuerdo con el informe. El motor de este crecimiento fue nuevamente China, cuya demanda de naftas y gasoil se elevó un 15%

» El consumo global de petróleo superó los 100 millones de barriles diarios. El motor de este crecimiento fue nuevamente China, cuya demanda de naftas y gasoil se elevó un 15% por encima de los niveles de 2019.

por encima de los niveles de 2019. En toda la región Asia-Pacífico se verificó una suba superior al 5%, al tiempo que en Norteamérica esa proporción apenas se situó en 0,8 %.

Los precios medios del gas natural, continuó el relevamiento, retrocedieron un 30% en Europa y Asia, y alrededor del 60% en Estados Unidos. La caída de los valores del carbón, asimismo, osciló en torno a un 46% a escala planetaria.

En transición

Según el trabajo, el crecimiento acelerado de las energías renovables resulta prometedor. “No obstante, el récord histórico de emisiones de CO₂ refuerza la urgencia de una transición energética más sólida y sostenible”, cuestionó.

En ese sentido, expuso, gracias a estas tecnologías la generación eléctrica mundial se incrementó un 2,5%, hasta alcanzar los 29.925 terawatts/hora (Twh). Las fuentes verdes –lideradas por las producciones solar y eólica– representaron un 30% de ese total. ©



ACUERDO CON YPF LUZ

SANTANDER ARGENTINA CUBRE UN 100% DE SU CONSUMO CON FUENTES RENOVABLES



LA ENTIDAD BANCARIA UTILIZA ENERGÍAS LIMPIAS AVALADAS POR CERTIFICADOS I-REC'S PARA ABASTECER LA TOTALIDAD DE LOS REQUERIMIENTOS DE SUS OFICINAS Y SUCURSALES, CUMPLIENDO ANTICIPADAMENTE CON SU META ANUAL DE CONSUMO SOSTENIBLE EN EL PAÍS.

Plenamente comprometida con la sostenibilidad y la transición energética, Santander Argentina ru-

bricó un nuevo acuerdo con YPF Luz para cubrir el 100% de su consumo eléctrico a escala nacional mediante

fuentes renovables y a través de la adquisición de certificados IREC 's. Con esta iniciativa, la institución





LA ÚLTIMA TECNOLOGÍA Y EL MEJOR EQUIPAMIENTO
EN SEGURIDAD PARA SU TRANQUILIDAD.



ENTREGA Y DEVOLUCIÓN
EN AEROPUERTO 24HS.

UNIDADES PARA
INGRESO A YACIMIENTOS.

▶ CUENTAS CORPORATIVAS ▶ SEGUROS SIN FRANQUICIA ▶ TRANSFERS - TRASLADOS ESPECIALES

/MARAPatagonia @mararentcar +54 9 299 415 4578 Reservas@mararentacar.com

JUAN JULIÁN LASTRA 4190 - Q8304IMX | NEUQUÉN, ARGENTINA - D:+54 (0299) 446-4241 - WWW.MARARENTACAR.COM



DEMARIA HNOS.
INMOBILIARIA

SERVICIOS INMOBILIARIOS PARA
EMPRESAS EN **AÑELO**
VACA MUERTA

COMPRA
VENTA Y
ALQUILERES

299 504-9456

CON HOUSING
Y SERVICIOS

NAVES
INDUSTRIALES

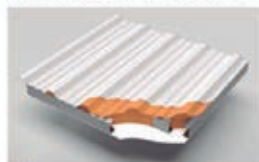
PREDIOS
EN PARQUE
INDUSTRIAL

demariahermanos

inmobiliaria.demaria.hnos

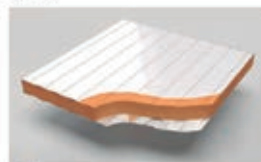
CONSTRUCCIÓN DE PANELES

DISEÑAMOS Y PRODUCIMOS PANELES TÉCNICOS PARA LA CONSTRUCCIÓN.
AISLACIÓN DE POLIURETANO EXPANDIDO (PUR)
AISLACIÓN DE POLIESTIRENO EXPANDIDO (EPS)
AISLACIÓN DE LANA DE ROCA MINERAL (LRM)



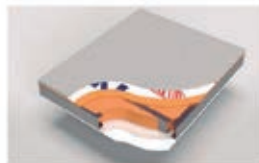
**TÉRMICOS Y ACUSTICOS
TECHOS Y CUBIERTAS**

» LINEA LIVIANA
» LINEA ESTRUCTURAL



TÉRMICOS Y ACUSTICOS

» LINEA LIVIANA
» MUROS INDUSTRIALES



**PARA CONSTRUCCIÓN
EN SECO
STEEL FRAME**

» LINEA ESTRUCTURAL



**PARA CONSTRUCCIÓN
EN SECO
PISOS Y ENTREPISOS**

» LINEA ESTRUCTURAL

ACOPLES INTELIGENTES

MEJORA LA TERMINACIÓN Y EL TIEMPO DE INSTALACIÓN.

INFO@MODULORGRUP.COM
MODULORGRUP.COM

MODULOR
SISTEMAS CONSTRUCTIVOS

» Santander no solo cumplió de manera anticipada con su meta local para 2025, sino que también dio un nuevo y significativo paso en aras de alcanzar su propósito global de cero emisiones netas de carbono para el año 2050.

bancaria no solo cumplió de manera anticipada con su meta local para 2025, sino que también dio un nuevo y significativo paso en aras de alcanzar su propósito global de cero emisiones netas de carbono para el año 2050.

La empresa afirmó que este hito fue posible gracias a la suscripción de contratos de Power Purchase Agreement (PPA) por un 62% y a la compra de certificados IREC's por el 38% restante. Debe destacarse que hace cinco años Santander se fijó como objetivo para 2025 que toda la electricidad consumida procediera de fuentes renovables en aquellos países donde sea posible certificarlo.

Desde entonces, informó la compañía, el abastecimiento verde fue en progresivo aumento, al pasar de cubrir un 21,4% de la demanda energética total en 2021 a un 100% en la actualidad. “Actualmente, el consumo de energía eléctrica de Santander Argentina se distribuye entre sus sedes principales, con un 73% destinado a la red de sucursales, un 25% a su



edificio corporativo en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CABA), y un 2% a otros edificios corporati-

vos”, puntualizó. Para ser cada vez más eficiente a nivel energético, la organización también redujo un



24% su demanda de electricidad en los últimos cuatro años a través de diferentes iniciativas. “En esta



» El acuerdo firmado con YPF Luz le permite a Santander Argentina acceder a la compra de energía eléctrica de origen renovable proveniente del Parque Eólico General Levalle, situado al sur de la provincia de Córdoba.

línea, contamos con 46 sucursales que poseen paneles fotovoltaicos, bancos de baterías y sistemas inteligentes de control de monitoreo centralizado (BMS, por sus siglas en inglés)”, resaltó Santander.

Recorte de emisiones

El acuerdo firmado con YPF Luz le permite a Santander Argentina acceder a la compra de energía eléctrica de origen renovable proveniente del Parque Eólico General Levalle, situado al sur de la provincia de Córdoba. El complejo dispone de los aerogeneradores más potentes del país. Adicionalmente, Santander recibe energía del Parque Eólico Los Teros, localizado en Azul, en suelo bonaerense. Junto con la compra de IREC's, la compañía está en

condiciones de cubrir su demanda de 24.100 megawatts/hora (Mwh) anuales, evitando así la emisión de 10.600 toneladas (Tn) de dióxido de carbono (CO₂) por año. Este volumen equivale a los requerimientos energéticos de unos 6.700 hogares.

Logro sostenible

Decidida a progresar en la reducción de su huella de carbono, en el marco de su plan integral de sostenibilidad, Santander Argentina viene de obtener la certificación ISO 50.001, basada en la implementación de un sistema de gestión de la energía, en su emblemático Edificio Garay (ubicado en Av. Juan de Garay 151, en CABA) y en 14 sucursales del país. ©



CON 70 AÑOS DE TRAYECTORIA

FABRICAN VÁLVULAS Y ACCESORIOS PARA LA CONDUCCIÓN DE FLUIDOS



ADITA NACIÓ CON UNA VISIÓN CLARA: DESARROLLAR SOLUCIONES DE CALIDAD PARA LA INDUSTRIA METALÚRGICA. NO OBSTANTE, DE MANERA GRADUAL LA FIRMA SE TRANSFORMÓ EN UNA PROVEEDORA DE VÁLVULAS Y ACCESORIOS DE VITAL IMPORTANCIA PARA LA INDUSTRIA DE OIL & GAS.

Fundada en 1955 por Adolfo Pasinetti e Ítalo Bonomi, e inicialmente orientada a la actividad metalúrgica, ADITA comenzó a incursionar en la industria de Oil & Gas en 1973, bajo la conducción de Alfredo y Bartolomé Bonomi, hijos de Ítalo. Si bien

en sus primeras etapas la empresa fabricaba repuestos y accesorios para terceros, luego evolucionó progresivamente hacia el desarrollo de productos propios.

Desde 2012, con la incorporación de la tercera generación

de la familia Bonomi, la firma ha apostado por la profesionalización y expansión de su marca dentro del mercado nacional. Hoy, ADITA celebra 70 años de trayectoria, consolidándose como un actor clave en la fabricación de válvulas y accesorios

para la conducción de fluidos, con productos que soportan presiones de entre 1.000 y 15.000 psi.

Ubicada en José León Suárez, partido bonaerense de General San Martín, la planta industrial de ADITA abastece a todo el territorio argentino, ya sea de manera directa o a través de una red de distribuidores y revendedores. “Contamos con un plantel de 46 colaboradores altamente calificados”, precisa Luciano Bonomi, gerente general y gerente de Ventas de la organización.

En la actualidad, resalta, la empresa desempeña un rol crucial en el abastecimiento de insumos para el desarrollo de Vaca Muerta, en la Cuenca Neuquina. “A su vez, mantenemos una presencia activa en otras regiones productivas estratégicas, como Mendoza, Salta, Chubut y Santa Cruz”, añade.

El crecimiento sectorial, afirma el directivo, está impulsado en gran parte por la actividad en Vaca Muerta, que continúa consolidándose como un polo de desarrollo energético con alto potencial exportador. “Desde ADITA, consideramos que la Argentina tiene una oportunidad única de posicionarse como un país exportador de hidrocarburos de manera sostenida en el tiempo. Para garantizar un crecimiento continuo, es fundamental consolidar un entorno macroeconómico y político estable que permita planificar inversiones a mediano y largo plazo, asegurando así el desarrollo sostenible”, señala.

Ventaja competitiva

Uno de los principales valores diferenciales de ADITA, a decir de Luciano Bonomi, es su capacidad de ofrecer una amplia variedad de productos con altos estándares de calidad y un servicio post-venta que garantiza confianza y respaldo a sus



clientes. “Nos distinguimos, además, por enfocarnos en el desarrollo de soluciones a medida, adaptándonos a los requerimientos específicos de cada cliente y de la industria en general. La combinación de innovación, experiencia y conocimiento técnico nos permite responder con agilidad a los desafíos del sector”, subraya.

Objetivos y desafíos

Con la mirada puesta en el futuro, ADITA tiene como objetivo consolidarse como una marca líder en la fabricación de válvulas y accesorios para la conducción de fluidos, fortaleciendo su área de ingeniería y calidad para continuar ofreciendo soluciones de vanguardia.

Actualmente, comenta Bonomi, la empresa está desarrollando productos de alta presión para servicios críticos como *flowback*, *well testing* y fractura hidráulica, los cuales requieren los más altos estándares de calidad y desempeño. “La industria enfrenta desafíos significativos, como la apertura de importa-

ciones y la escasez de materias primas específicas que cumplen con los requisitos de calidad demandados por el segmento. Superar estas barreras será clave para garantizar la competitividad y el crecimiento sostenido de la compañía en los próximos años”, argumenta. ©

» Denominación derivada de las primeras letras de los nombres de sus fundadores, ADITA refleja la identidad y el legado de una compañía que hoy apuesta por la profesionalización y expansión dentro del mercado nacional.



EN LA CUENCA NEUQUINA

BRINDAN SOLUCIONES DE MANTENIMIENTO Y REFACCIÓN INTEGRAL DE EQUIPOS ESPECIALES



CON MÁS DE UNA DÉCADA DE TRAYECTORIA ACOMPAÑANDO EL DESARROLLO DE LA INDUSTRIA DE OIL & GAS, GRUPO AKUA ADAPTA SU AMPLIA GAMA DE SERVICIOS ESPECIALIZADOS A LAS NECESIDADES PUNTUALES DE UN MERCADO CADA VEZ MÁS EXIGENTE.

Con base en el Parque Industrial de Plottier (Neuquén), Grupo AKUA SRL es una empresa que suma más de 10 años de experiencia en la industria de Oil & Gas, y que lleva realizados más de 200 proyectos en carácter de contratista y subcontra-

tista. Además de contar con la certificación ISO 9001:2015, la firma cumple con la Ley 3.338 de Fortalecimiento de la Cadena de Valor Neuquina en la Cuenca Neuquina.

En la actualidad, Grupo AKUA se destaca por la prestación de una se-

rie de servicios fundamentales para la actividad, todos enmarcados bajo normativas nacionales e internacionales que garantizan altos niveles de calidad y durabilidad. Cada uno de estos servicios, adaptados a las necesidades del sector, se lleva »

CLASSIC[®]CDL
RENT A CAR



¡ALQUILÁ HOY MISMO TU UNIDAD!

24 vehículos te esperan



Avda. Libertador Gral. San Martín 163 (Oeste) San Juan

☎ 0264 4224622 📱 +54 9 264 5043333

  Classic Rent a Car

INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN

Venta - Reparación - Certificación

Mitutoyo



Käfer



Medidor por ultrasonido y de dureza

www.ruccimedicion.com.ar



Rucci Medición S.R.L.

Mendoza 4866 - (1431) C.A.B.A.
Tel: 011-4522-3949/5600/4923
ruccimedicion@gmail.com
info@ruccimedicion.com.ar

Te invitamos a conocer nuestro nuevo sitio web



Información exclusiva de primera mano



Directorio de empresas del sector



un canal abierto para generar negocios
petroquimica.com.ar

| **On line**

Seguinos en  @RevPetroquimica  RevistaPetroquimica

» Grupo AKUA se destaca por la prestación de una serie de servicios fundamentales para la actividad, todos enmarcados bajo normativas nacionales e internacionales que garantizan altos niveles de calidad y durabilidad.

a cabo con equipos certificados, personal capacitado y supervisión profesional en cada área específica.

En concreto, la organización brinda soluciones de mantenimiento (IEM) mecánico, electrónico e instrumental de equipos fijos y móviles; servicios de IND; servicios de campo; servicios de preparación de superficies; limpiezas industriales; servicios de hidrocorte; reparación y parcheos; montaje de equipos; servicios de soldadura; construcción de estructuras; y servicio de abandono de pozos superficario, incluyendo corte en frío o caliente, retiro de válvula, excavación y demolición de bodega, colocación de tapa, y caño y cartel de identificación de pozo abandonado, aparte de la realización de cubo de hormigón y escarificado de la locación. De cara a 2025, Grupo AKUA se plantea varios desafíos importantes, tales como mantener la mejora continua en sus prestaciones, con el foco puesto en satisfacer los requerimientos del mercado; ampliar su cartera de clientes y seguir desarrollando una relación sólida con sus proveedores; garantizar el bienestar de sus colaboradores, creando un



entorno laboral seguro y motivador; colaborar con la comunidad local, participando activamente en situaciones específicas donde pueda ser de utilidad y fortaleciendo los lazos con los vecinos; y mejorar continuamente su parque automotor, asegurando que la flota esté siempre en óptimas condiciones. “Estas acciones no sólo nos permitirán enfrentar los retos del futuro, sino que también representarán una oportunidad de crecimiento para nosotros y nuestros colaboradores”, indicaron.

Expansión operativa

Uno de los proyectos más importantes que tiene en carpeta Grupo AKUA es la instalación de una base de mantenimiento en la localidad de Añelo, la cual ampliará significativamente su capacidad operativa. “Además, planeamos incorporar equipos de hidrogrúas y transporte de diferentes características y tonelajes, lo que fortalecerá nuestra oferta de servicios eficientes y diversificados”, anticiparon desde la empresa. Estos planes, agregaron, se hallan alineados con el crecimiento continuo de la organización en función del doble objetivo de optimizar los servicios, por un lado, y fomentar el desarrollo personal y profesional de sus colaboradores, por otro.



Estrategia clara

Amén de la situación política y económica actual, desde Grupo AKUA se considera que la mayor prioridad pasa por concentrarse en las tareas diarias, en el desarrollo de la actividad y en la mejora constante de los servicios. “Si bien la macroeconomía puede tener un impacto general, como PyME local nuestra estrategia se enfoca en adaptarnos a los cambios y seguir adelante con nuestras operaciones, independientemente de los factores externos que no estén bajo nuestro control”, señalaron. ©

MOTORES INDUSTRIALES de 40 a 780 HP

- *Velocidad variable*

- *Se provee en PACK*

- *Fabricado en el polo industrial FPT - CORDOBA - ARGENTINA*



- *Equipos petroleros*

- *Transferencia de agua*

- *Bombas de lodo*

- *Generación de energía*

CENTROS DE SERVICIOS FPT

MENDOZA: MH INTEGRAL - mhintegral.ventas@gmail.com - 261575-2696

NEUQUEN: RA SERVICIOS - ventas@raservicios.com.ar - 299 535-8313

COBERTURA NACIONAL DE EURO TORQUE

TRES ARROYOS - 02923 40 8394

BS. AS. - PTE. PERON 7545 - ITUZAINGO - 011 4481 8822 - ventas@eurotorque.com.ar



TRANSFORMAMOS EXPECTATIVAS EN REALIDADES.

Diseñar un proyecto que potencie la matriz energética del país.

Construir un proyecto que hoy cubre el 15% del consumo de gas de Argentina.

Fortín de Piedra.

Neuquén, Argentina.

TECHINT
Ingeniería y Construcción

techint.com