

revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

N° 432 | Año 40 | Julio 2026 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar

ISSN: 2469-0139

SIEMPRE VIGENTE

La industria petroquímica local sigue dando muestras de sus altos niveles de competitividad. El segmento viene de incrementar su participación en las exportaciones industriales del país.

HAROLD HAMM,
FUNDADOR DE
CONTINENTAL RESOURCES

**"LA ARGENTINA TOMÓ
DECISIONES CORRECTAS
PARA POSICIONAR A
VACA MUERTA"**

EVENTO DEL IPA
**LA INDUSTRIA
PETROQUÍMICA
AVIZORA UN FUTURO
EXITOSO**

GABRIEL RODRÍGUEZ GARRIDO,
DIRECTOR EJECUTIVO DEL IPA

**"HAY QUE SER
EXPORTADORES
NETOS DE PRODUCTOS
QUÍMICOS COMPLEJOS"**

MÁS DE 70 AÑOS DE EXCELENCIA EN PROTECCIÓN INDUSTRIAL



a. marshall moffat®

SINCE 1952



MARSHALL MOFFAT, Prendas Ignífugas

- Seguridad, comodidad y productividad para cada trabajador.
- Estrictos controles de calidad en cada proceso.
- Certificaciones nacionales e internacionales.



INVERNESS, Indumentaria Técnica Corporativa

- Nueva unidad de negocios de AMM diseñada para adaptarse a cada entorno profesional.
- Línea integral basada en los siguientes ejes: Protección Térmica, Impermeabilidad, Resistencia al Desgarro y Oficina.

inverness

www.inverness.com.ar



MOLDEX

MOLDEX, Protección Respiratoria

- AMM es distribuidor autorizado Moldex, una empresa referente a nivel mundial.
- Innovación, durabilidad y confort.
- Productos fabricados en USA, y certificados bajo normas NIOSH.

A. Marshall Moffat S.A.
ventas1@marshallmoffat.com

Seguinos



www.marshallmoffat.com



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 432

NOTA DE TAPA

6

SIEMPRE VIGENTE

LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA LOCAL SIGUE DANDO MUESTRAS DE SUS ALTOS NIVELES DE COMPETITIVIDAD. EL SEGMENTO VIENE DE INCREMENTAR SU PARTICIPACIÓN EN LAS EXPORTACIONES INDUSTRIALES DEL PAÍS.



PETRÓLEO

10



HAROLD HAMM

“LA ARGENTINA TOMÓ DECISIONES CORRECTAS PARA POSICIONAR A VACA MUERTA”

Decidida a aprovechar la potencialidad geológica de la Cuenca Neuquina, Continental Resources llegó al país asociándose con Pluspetrol y PAE.

PETRÓLEO

14



UNA INICIATIVA DE TECPETROL

PERFORAN A PROFUNDIDAD RÉCORD EN VACA MUERTA

El brazo petrolero del Grupo Techint realizó un pozo vertical de 6.579 metros, con una rama horizontal de 3.390 metros.

PETRÓLEO

18



ERNESTO DÍAZ

“VACA MUERTA ENTRÓ EN UNA NUEVA FASE DE ACELERACIÓN”

La principal formación no convencional del país sigue batiendo récords de actividad, según la mirada especializada de Ernesto Díaz.

PETRÓLEO

22



CARLOS GARIBALDI

“EL MUNDO VOLVIÓ A RECONOCER EL ROL INSOSLAYABLE DE LOS HIDROCARBUROS”

La ARPEL avizora un futuro prometedor para la industria hidrocarburífera regional.

10-63

PETRÓLEO



CAPSA-CAPEX AMPLÍA UN 50% SU PRESUPUESTO EN LA CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE

26

> **Raviera:** “No debe minimizarse lo que estamos logrando con Vaca Muerta”

> Vaca Muerta acapara ocho de cada diez perforadores activos

> PCR basa su crecimiento en el crudo pesado mendocino

> Critican que el ‘Súper RIGI’ se focalice demasiado en Vaca Muerta

> El país, entre los grandes productores mundiales de crudo

> La Argentina, cerca del podio regional de producción de crudo

> El primer semestre cerró con un superávit energético de casi u\$s 7.000 millones

> Completan una operación vital para la obra *offshore* de VMOS

> Alivio para los mercados: Estados Unidos e Irán sellan una tregua

64-67

GAS



IDENTIFICAN LAS OBRAS CLAVE PARA LLEVAR EL GAS ARGENTINO A TODA LA REGIÓN

64

DEVELON



FINANCIA TU
MAQUINARIA EN
HASTA 36
CUOTAS.



BNA Conecta



Panamericana km 28,4
Colectora Oeste
1611, Don Torcuato
Provincia de Buenos Aires



(54) 11 4741-7400.



info@cowdinsa.com

COWDIN



68-75

ENERGÍA



ADJUDICAN 700 MW DE ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN BATERÍAS

La Secretaría de Energía de la Nación formalizó la adjudicación de la licitación 'AlmaSADI'

68

- Elevan la calificación crediticia de seis empresas energéticas

76-83

PETROQUÍMICA

RODRÍGUEZ GARRIDO:
"HAY QUE SER EXPORTADORES NETOS DE PRODUCTOS QUÍMICOS COMPLEJOS"

76



LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA AVIZORA UN FUTURO EXITOSO

En un contexto de transformación productiva y económica, el sector se ilusiona con la chance concreta transformar los recursos energéticos del país en crecimiento industrial, agregado de valor y nuevas oportunidades para los argentinos.

80

84-87

MEDIO AMBIENTE



LA JUSTICIA CERRÓ UNA CAUSA POR DAÑO AMBIENTAL EN VACA MUERTA

84

88-93

ENERGÍAS RENOVABLES



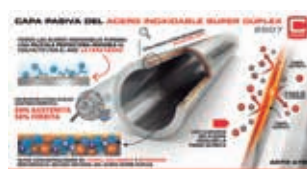
DOTTO: "LAS ENERGÍAS LIMPIAS NO PUEDEN PERDER EL IMPULSO GANADO EN LA ÚLTIMA DÉCADA"

88

- Lanzaron el parque eólico más austral del mundo

94-96

EMPRESAS Y NEGOCIOS



PRESENTAN EN EL MERCADO LOCAL TUBOS DE MÁXIMA RESISTENCIA A LA CORROSIÓN

94



> Staff

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

ISSN: 2469-0139

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 - Tel.: (011) 5253-1045 / 5264-1010
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 Steinhuis
steinhaus@petroquimica.com.ar

Corresponsales

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

Editor Asociado en Brasil

Maria 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

Prohibida su reproducción total o parcial, bajo cualquier circunstancia ya sea electrónico, digital o impreso. ©

INNOVACIÓN ATENCIÓN



AXION
energy



VENÍ ADONDE VAMOS



SIEMPRE VIGENTE



LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA LOCAL SIGUE DANDO MUESTRAS DE SUS ALTOS NIVELES DE COMPETITIVIDAD. EL SEGMENTO VIENE DE INCREMENTAR SU PARTICIPACIÓN EN LAS EXPORTACIONES INDUSTRIALES DEL PAÍS.

En vísperas de una nueva edición del Día de la Industria Petroquímica, un reciente informe reivindica la vigencia del sector en su rol de proveedor de casi todas las cadenas productivas del país. Elaborado por la Cámara de la

Industria Química y Petroquímica (CIQyP), el relevamiento evidencia variaciones propias de la coyuntura, pero a la par expone una sólida inserción en el comercio exterior.

En palabras de Jorge de Zavaleta, director ejecutivo de la

entidad, los últimos números de la actividad sectorial dan cuenta de una recuperación interanual relevante y de un crecimiento sostenido en la participación de las exportaciones industriales de la Argentina. “Esto demuestra la

»



- 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 3487 424352
www.multipol.com.ar

info@multipol.com.ar
[in @multipolserviciosindustriales](https://www.linkedin.com/company/multipol-servicios-industriales)

» En vísperas de una nueva edición del Día de la Industria Petroquímica, un reciente informe reivindica la vigencia del sector en su rol de proveedor de casi todas las cadenas productivas del país.



resiliencia del sector, donde con tecnología y performance puede competir en un mundo globalizado y sobreofertado de productos”, analizó el experto.

En cuanto a la actividad productiva, durante mayo el rubro registró un retroceso de un 9% mensual, situando el índice en 97%, luego del pico experimentado en abril. “Esta contracción se debió principalmente al desempeño de los productos intermedios, que tuvieron una fuerte baja, y al comportamiento mixto con signo negativo de los básicos orgánicos, mientras que los finales termoplásticos lograron recuperarse

tras los mantenimientos del mes previo”, argumentó la CIQyP. En términos comparativos, la producción mostró un leve incremento de un 1% en relación con el año pasado, misma cifra que registra el crecimiento acumulado en los primeros cinco meses de 2026.

Las ventas locales, por su parte, padecieron una caída del 7% en la configuración mensual, afectada por los básicos orgánicos y los intermedios, que revirtieron la mejora de abril, a lo que se añadió una baja en los volúmenes de los finales agroquímicos. “Los finales termoplásticos exhibieron un

comportamiento dispar debido a una menor demanda general que no pudo ser compensada por las mejoras puntuales en precios y volúmenes de ciertos segmentos, en tanto que los básicos inorgánicos se mantuvieron estables. A pesar de la caída mensual, el sector reflejó una expansión interanual del 25% y un crecimiento acumulado del 4% en lo que va del año”, precisó la CIQyP.

En expansión

Según el informe, las exportaciones alcanzaron un aumento mensual del 10% con respecto a abril. “Este impulso estuvo motorizado por los intermedios –con subas combinadas de precio y volumen– y los finales termoplásticos, apuntalados por una demanda externa sostenida; los básicos orgánicos mostraron un comportamiento mixto, destacándose un alza puntual que neutralizó las bajas del resto del segmento”, detalló la CIQyP.

Frente a mayo de 2025, en tanto, las exportaciones se elevaron un 16%, acumulando una suba de un 14% en el periodo enero-mayo de 2026. ©



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





HAROLD HAMM, FUNDADOR DE CONTINENTAL RESOURCES

“LA ARGENTINA TOMÓ DECISIONES CORRECTAS PARA POSICIONAR A VACA MUERTA”



DECIDIDA A APROVECHAR LA POTENCIALIDAD GEOLÓGICA DE LA CUENCA NEUQUINA, CONTINENTAL RESOURCES LLEGÓ AL PAÍS ASOCIÁNDOSE CON PLUSPETROL Y PAE. EL TITULAR DE LA EMPRESA, HAROLD HAMM, ENUMERÓ LAS RAZONES DETRÁS DE ESTA APUESTA INVERSORA.

Fundador de Continental Resources y precursor del negocio del *shale*, Harold Hamm aseguró que

Vaca Muerta representa actualmente una oportunidad de similar escala a la que brinda Permian, el

yacimiento más prolífico de Estados Unidos. “Comencé a contemplar seriamente la posibilidad de

»



Phoenix Services

Mecanotécnica.



URETEC



SEGUCUER
seguridad industrial

www.phoenixservices.com.ar



ZALOZE ACCESORIOS



Equipamiento
tapa y soporte de carga

DINATECNICA

CONMAN
ARGENTINA S.A.



FERRETERIA

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 2996316807

invertir en la Argentina hace siete u ocho años. No obstante, por entonces la compañía no estaba del todo preparada para asumir ese compromiso. Es probable que el país tampoco estuviera suficientemente listo para recibirnos”, bromeó el magnate, quien recientemente participó del ciclo ‘Argentina Week’, celebrado en Nueva York.

En los últimos tiempos, reconoció, se han tomado decisiones correctas a nivel gubernamental para

posicionar a Vaca Muerta como una verdadera plataforma de inversiones extranjeras. “El presidente Javier Milei ha fijado un rumbo adecuado para los argentinos, con medidas que ayudan a proyectar un auspicioso horizonte productivo a largo plazo”, opinó.

No menos relevante, expuso, es la ventaja competitiva que ofrece la nación en términos geopolíticos. “El mercado luce seductor y confiable. La colaboración entre



» Comencé a contemplar la posibilidad de invertir en la Argentina hace siete u ocho años. No obstante, por entonces la compañía no estaba del todo preparada para asumir ese compromiso. Es probable que el país tampoco.

> **Harold Hamm**

la Argentina y Estados Unidos está funcionando positivamente”, resaltó.

Junto con los avances registrados en términos normativos y de infraestructura, enfatizó, este contexto motivó a Continental Resources a sellar la compra de una participación del 90% en el área Los Toldos II Oeste de Pluspetrol, además de acordar con Pan American Energy (PAE) la operación de cuatro bloques no convencionales

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-boglione.com

[f](https://www.facebook.com/bertottoboglione) bertottoboglione
 [i](https://www.instagram.com/bertottoboglione) bboglione
 [in](https://www.linkedin.com/company/bertottoboglione) bertottoboglioneok
 [yt](https://www.youtube.com/channel/UC...) bertotto-boglione

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

Marcos Juárez - Córdoba, Argentina





en las provincias de Neuquén y Río Negro. “Pensamos explorar otras oportunidades e invertir en nuevos activos”, anticipó.

Primer paso

El desembarco en Vaca Muerta, aseguró Hamm, es solo el primero de los pasos que Continental tiene previstos en el mercado argentino. “Confiamos en el potencial del país. Somos una compañía principalmente enfocada en el petróleo, que configura un 54% de nuestra producción, pero no descartamos apuntar a otras opciones. La Argentina tiene un montón de gas para aportarle al mundo”, reivindicó.

Nadie sabe realmente, admitió, qué ocurrirá con los precios de la energía a escala global. “Es poco lo que nosotros podemos hacer para intervenir en esa cuestión. Pero hemos atravesado distintos ciclos a lo largo de las últimas

» Somos una compañía principalmente enfocada en el petróleo, que configura un 54% de nuestra producción, pero no descartamos apuntar a otras opciones. La Argentina tiene un montón de gas para aportarle al mundo.

> Harold Hamm

seis décadas y siempre supimos adaptarnos bien a la coyuntura”, ponderó.

Saber especializado

Pionero en la optimización de la perforación horizontal combinada con fracturación hidráulica en múltiples etapas, Hamm permitió un salto cuántico en los niveles de eficiencia del negocio del *shale* norteamericano. Al dominar

estas innovaciones, Continental podría replicar buena parte de ese éxito en el medio local.

En ese sentido, entre las principales soluciones que la empresa traerá a Vaca Muerta figuran la perforación múltiple desde una sola plataforma (más conocida como *pad drilling*), que ahorra tiempo y reduce la huella ambiental, y las completaciones híbridas, que elevan sustancialmente las tasas de producción inicial. ©



UNA INICIATIVA DE TECPETROL

PERFORAN A PROFUNDIDAD RÉCORD EN VACA MUERTA



EL BRAZO PETROLERO DEL GRUPO TECHINT REALIZÓ UN POZO VERTICAL DE 6.579 METROS, CON UNA RAMA HORIZONTAL DE 3.390 METROS. PARA LOGRAR ESTA MARCA, LA FIRMA IMPLEMENTÓ UNA COMBINACIÓN DE TÉCNICAS Y SE VALIÓ DEL SOPORTE REMOTO DE SU CENTRO OPERATIVO.

A partir de la integración de tecnologías innovadoras y del trabajo colaborativo de su personal, Tecpetrol batió un récord de profundidad en Vaca Muerta. La operadora perforó en su bloque

estrella Fortín de Piedra un pozo vertical de 6.579 metros, superando la marca previa de 5.743 metros, con un largo de rama horizontal de 3.390 metros. Lo hizo, básicamente, al adaptar

las mejores prácticas globales a las condiciones específicas del yacimiento. Tal como puntualizó Jonathan Ghesla, *Drilling Expert* de Tecpetrol, el hito fue posible gracias al uso de Motor de Fondo »



CASUCCI
PIONEROS
POR
HISTORIA,
LÍDERES
POR
INGENIERÍA.

Donde se define el futuro energético del país, cada conexión cuenta. Con más de 80 años de trayectoria, diseñamos instrumentación industrial para la conducción segura de fluidos.

Nuestra línea de conexiones de doble virola **Hermseal®** garantiza un sellado hermético absoluto bajo presiones extremas y severas variaciones térmicas. Con tecnología de alta precisión y trazabilidad total, aseguramos la continuidad operativa de las principales operadoras del sector.

www.casucci-sa.com

(MdF), una tecnología sin antecedentes a escala nacional. “Combinamos esa innovación con un set de herramientas complementarias que ampliaron su capacidad técnica y nos permitieron obtener resultados que estaban fuera de toda predicción”, detalló.

La perforación, especificó el especialista, tuvo éxito en su primer intento. “Triunfamos donde otras empresas fallaron, lo que nos llena de satisfacción”,

reivindicó. Para tomar dimensión de la importancia que tienen los avances ligados al desarrollo de Fortín de Piedra conviene aclarar que el campo es el mayor garante del abastecimiento gasífero del país. Con un promedio productivo de más de 24 millones de metros cúbicos (m³) diarios, el área representa un 25% de la extracción de gas natural en Neuquén y un 15% de la oferta total del fluido en la Argentina.

Ventaja competitiva

Para conseguir el récord de profundidad, a decir de Iván Gris, *Drilling Principal* de Tecpetrol, fue clave el soporte brindado por el Centro de Operaciones en Tiempo Real (ROTC, por sus siglas en inglés) que la compañía posee en sus oficinas centrales de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CABA). “La supervisión remota en simultáneo a la ejecución del pozo elevó nuestros niveles de precisión y favoreció una toma de decisiones más ágil. Se trata de una clara ventaja competitiva que tenemos sobre otras petroleras de la Cuenca Neuquina”, resaltó.

En la misma sintonía se expresó Roberto Ron, quien ejerce el cargo de *Drilling Planning Expert*. “Tu- vimos que llevar a cabo muchas reuniones, estimaciones y simulaciones antes de poner nuestros planes en práctica. Nos tomó seis meses tomar cada decisión, pero los resultados fueron realmente buenos”, enfatizó.

Visión estratégica

Si hay algo que caracteriza a Tecpetrol, según Alexis Pagani, es su compromiso inversor con la tecnología de punta, el conocimiento de las últimas herramientas de perforación del mercado y la visión estratégica a la hora de actuar. “Este pozo récord también refleja nuestra capacidad organizacional para alinear equipos multidisciplinarios en torno a un objetivo común”, subrayó el *Well Design Director* de la firma.

De cara al futuro, anticipó, la idea es seguir optimizando las posibilidades operativas que brinda el MdF. “Este no es un punto de llegada, sino más bien de partida. Sentamos una base sólida para enfrentar los desafíos que se vienen”, proyectó. ©

KEIPS FLUID S.A.
SOLUCIONES EN FLUIDOS
Santo Domingo 3066, Buenos Aires, CABA, Argentina
www.keips.com

+54 9 11 6112 1597

NETZSCH
YAMADA
LUX
GR
BOMBA-RUPP
PUMPS
MENCARELLI

BOMBAS NEMO	BOMBAS NEUMÁTICAS	CENTRIFUGAS AUTOCEBANTES	BOMBAS DE TRASVASE	BOMBAS SANITARIAS	BOMBAS DOSIFICADORAS
-------------	-------------------	--------------------------	--------------------	-------------------	----------------------

ESTA ES LA BOMBA.

Las bombas de codo asistido "Prime air plus" de Gorman-Rupp son la solución perfecta para sitios en construcción y zonas de desagüe, dentro alternantes de colecciones de aguas servidas y en fin de aplicaciones severas de bombas.

La línea "Prime air plus" ofrece un cordado estado positivo y un Sistema de sellado que virtualmente elimina fugas, reduciendo costos ambientales y permitiendo trabajo en seco indefinidamente. Para un estado positivo y confiable en el tiempo, usted puede contar con Gorman-Rupp.

GR GORMAN-RUPP PUMPS
The Pump People

GRpumps.com
PO BOX 1217 | MANASSAS, VA 20108-1217 USA
PH 415-755-1811 | FX 415-755-1291 | GRSALES@GORMANRUPP.COM



**Succionador de
Alto Vacio**



Hot Oil



Semi Chupa



Motobomba



Semi Alto Vacio



Alto Vacio



Semi Transporte



Chupa s/camión



Transporte de Combustible



Transporte de Agua



**Succionador
Desobstructor**



**Industrias
Torreggiani
s.r.l.**

ISO 9001:2015

Bv. Sarmiento 1059 - (2594) Leones - Córdoba

Tel.: 03472 - 481393 / 482783 / 483366

E-mail: ventas@torreggiani.com.ar - www.torreggiani.com.ar



ERNESTO DÍAZ, VICEPRESIDENTE DE RYSTAD ENERGY PARA LATINOAMÉRICA

“VACA MUERTA ENTRÓ EN UNA NUEVA FASE DE ACELERACIÓN”



LA PRINCIPAL FORMACIÓN NO CONVENCIONAL DEL PAÍS SIGUE BATIENDO RÉCORDS DE ACTIVIDAD, SEGÚN LA MIRADA ESPECIALIZADA DE ERNESTO DÍAZ, QUIEN LE PUSO CIFRAS CONCRETAS AL DESARROLLO DE LA ROCA MADRE EN MATERIA DE POZOS, ETAPAS DE FRACTURA Y COMPLETACIONES.

El primer tramo de 2026 consolidó la idea de Vaca Muerta como motor económico de la Argentina.

La formación batió sus mejores marcas en materia de perforaciones, lo que hace prever un sendero

productivo en alza para lo que resta del año y más allá. Tal como puntualiza Ernesto Díaz, vicepresidente de »



BREAK FIRE
INDUMENTARIA IGNÍFUGA

UN TEJIDO
PARA CADA
NECESIDAD



Nuestras prendas combinan seguridad, resistencia y confort, cumpliendo con normas internacionales de calidad y protección.

+54 9 11 6812 2549
+54 11 3971 1678 / 3530 7754
breakfiresrl
www.breakfiresrl.com.ar
Cnel. Casacuberta 750 . Gerli . Bs As





» En Vaca Muerta hoy estamos verificando señales tempranas y altamente confiables de que el desarrollo de la roca madre encara un ciclo de expansión mucho más agresivo que el observado en años anteriores.

> **Ernesto Díaz**

Rystad Energy para Latinoamérica, entre los meses de enero y marzo se superaron las 3.000 etapas de fractura, gestando un hito sin precedentes para el negocio del *shale* en la Cuenca Neuquina. "Se están sobrepasando todas las proyecciones. Hoy puede decirse que Vaca Muerta entró en una nueva fase de aceleración", calificó.

La creciente cantidad de nuevos pozos en marcha, expuso, no refleja simples métricas operativas, sino que funciona como una garantía del aumento de producción futura. "Se trata de señales tempranas y altamente confiables de que el desarrollo de la roca madre encara un ciclo de expansión mucho más agresivo que el observado en años anteriores", subrayó.

En función de datos históricos, Vaca Muerta pasó de ser sede de entre 10 y 15 pozos mensuales durante 2018 y 2019 a alcanzar niveles superiores a los 50 pozos por mes en 2026. "Esta dinámica implica más que una ampliación sostenida. Estamos hablando de

RQS REFRIGERATION QUALITY SERVICE S.A.

SERVICIO TÉCNICO ESPECIALIZADO

PARA LAS INDUSTRIAS MÁS EXIGENTES

FRIORAF **thermofin**
heat exchangers Argentina

Frick **VILTER** **Bitzer** **STAL**
BY JOHNSON CONTROLS REFRIGERATION

GEA **Howden** **GRAM** **MYCOM** **SABRO**
GRASSO

© Rafaela (Santa Fe) | Buenos Aires T. 0600-444-FRIG (3746) E. www.rqs-sa.com I. info@rqs-sa.com



una multiplicación por tres en menos de cinco años”, cuantificó el especialista, quien recalcó que este salto tendrá significativos efectos directos en la oferta de petróleo y gas natural.

La tendencia positiva, añadió, también da con las completaciones. “Hace seis años se realizaban entre 500 y 800 etapas de fractura por mes, mientras que en la actualidad el sistema opera en un rango de más de 2.000, incluso con picos de más de 3.000 operaciones. Se trata de una escala brutal en términos de productividad”, definió.

Nuevos retos

A decir de Díaz, los pozos que se perforan hoy demoran entre seis y 12 meses en impactar. Las fracturas, por su parte, presentan resultados en un plazo aún más breve. “El crecimiento de la producción ya está asegurado para lo

que resta del año, e incluso para 2027”, anticipó.

Los verdaderos retos, indicó, ya no pasan por el *Upstream*, sino por el *Midstream* y el *Downstream*. “Al compás de la suba de la extracción, también aumenta la producción de gas asociado y líquidos del gas natural. Esto genera tensiones en la capacidad disponible para evacuar y procesar los volúmenes incrementales”, advirtió.

Presión expansiva

La necesidad de expandir la infraestructura de transporte, procesamiento y fraccionamiento será, según Díaz, el gran ‘cuello de botella’ a sortear. “El sistema requiere nuevas inversiones estratégicas de magnitud. Este contexto abre oportunidades en segmentos donde ya se percibe una fuerte presión expansiva”, aseveró. Con el nivel actual de actividad, vaticó

» Al compás de la suba de la extracción, también aumenta la producción de gas asociado y líquidos del gas natural. Esto genera tensiones en la capacidad disponible para evacuar y procesar los volúmenes incrementales.

> Ernesto Díaz

nó, la producción experimentará un alza de entre un 30% y un 40% en el corto plazo. “Habrá que estar a la altura de esa estimación en cuanto a la evacuación de gas, la capacidad de procesamiento y la infraestructura destinada al fraccionamiento de líquidos del gas”, enfatizó. ©



CARLOS GARIBALDI, SECRETARIO EJECUTIVO DE ARPEL

“EL MUNDO VOLVIÓ A RECONOCER EL ROL INSOSLAYABLE DE LOS HIDROCARBUROS”



LA ARPEL AVIZORA UN FUTURO PROMETEDOR PARA LA INDUSTRIA HIDROCARBURÍFERA REGIONAL. SEGÚN EL TITULAR DE LA ENTIDAD, CARLOS GARIBALDI, EL SECTOR CRECERÁ FUNDAMENTALMENTE GRACIAS AL EMPUJE DE LOS MERCADOS DE BRASIL, GUYANA, SURINAM Y LA ARGENTINA.

La retórica sobre la industria de Oil & Gas cambió radicalmente desde el primer trimestre de 2025.

Según Carlos Garibaldi, hubo un “chequeo de realidad” sobre el ritmo de las transiciones energéti-

cas. “Se reconocieron, finalmente, la futilidad de imponer soluciones reduccionistas a un sistema tan

»



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 Bidas 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

complejo como energía-economía-clima, las condiciones de contorno que dicta la siempre creciente demanda de energía, las limitaciones tecnológicas de cadenas de valor de las fuentes renovables y el rol insoslayable de los hidrocarburos como base fundamental de la seguridad y la asequibilidad”, argumentó el secretario ejecutivo de la Asociación Regional de Empresas de Petróleo, Gas y Energía Renovable de América Latina y el Caribe (ARPEL).

En estos momentos, reflexionó, la oferta y la demanda de la energía sufren “inéditas incertidumbres ingénitas” a la actual disrupción geopolítica mundial, pero también al desarrollo social y económico, a las complejas cadenas de valor aguas arriba y aguas abajo de los hidrocarburos, al despegue exponencial de la Inteligencia Artificial (IA), y a las políticas sectoriales y regulatorias a nivel regional. “Latinoamérica ofrece una alta prospectividad de



» Con menos del 10% de aporte a la producción global de petróleo y menos del 5% a la de gas, la región contribuyó con casi el 40% de los recursos hidrocarburíferos convencionales descubiertos desde 2020.

> **Carlos Garibaldi**

subsuelo. Con menos del 10% de aporte a la producción global de petróleo y menos del 5% a la de gas, contribuyó con casi el 40% de los recursos hidrocarburíferos convencionales descubiertos desde 2020”, cuantificó.

La región, añadió, suele brindar términos contractuales y fiscales competitivos, aparte de ser receptiva al capital privado e internacional. “Por si fuera poco, está muy lejos de las zonas de conflictos militares en curso y no cuenta con puntos de estrangulamiento estratégico vulnerables para el transporte marítimo”,

ROTOR

GRANDES TANQUES

Soluciones para
el almacenamiento
y transporte de
líquidos y sólidos

ROTOR TANQUES:

- TANQUES PLÁSTICOS**
- VOLQUETES CONTENEDORES PLÁSTICOS**
- ACOPLADOS TANQUE**
- EQUIPOS DE RIEGO**

ROTOR S.R.L.

Ruta Nacional N° 9 Km 426,5
(2592) General Roca - Prov. Córdoba
(+54) 03472 492222 / 491080
whatsapp +54 9 3472522745
info@rotortanques.com

www.rotortanques.com



» El gas natural ha dejado de ser un puente para transformarse en un camino de acompañamiento a la descarbonización. Genera menores emisiones que los combustibles fósiles líquidos y apalanca indirectamente a las fuentes renovables.

> Carlos Garibaldi

resaltó. En definitiva, sintetizó, puede vislumbrarse un futuro prometededor para el sector hidrocarburífero, con producciones crecientes en Brasil, Guyana, Surinam y la Argentina. “El extremadamente prolífico margen atlántico al sur brasileño podría extenderse hasta Uruguay y la Argentina, mientras que su margen ecuatorial se sitúa a lo largo del *fairway* Guyana-Surinam. Además, Vaca Muerta es, a nivel mundial, la única cuenca de *shale* capaz de rivalizar con los yacimientos de Permian e Eagle Ford”, sentenció.

Impulso gasífero

A decir de Garibaldi, el gas natural ha dejado de ser un puente para transformarse en un camino de acompañamiento a la descarbonización, no solo porque genera menores emisiones que el carbón y los combustibles fósiles líquidos, sino también

porque apalanca indirectamente a las fuentes renovables. “Podremos aumentar su penetración en las matrices de más países de la región mediante una mejor integración vía ducto y gas natural licuado (GNL), mejorando así aún más las matrices primarias y eléctricas más limpias del planeta”, proyectó.

Oportunidad única

La región, expuso Garibaldi, tiene por delante una excelente ventana de oportunidad. “Para aprovecharla, industria y autoridades gubernamentales deben

alinearse. Aparte de ofrecer términos contractuales y fiscales atractivos, nuestros gobiernos deben gestionar la percepción de estabilidad política, económica e institucional, más allá de ciclos electorales o de vaivenes ideológicos”, advirtió.

No menos relevante, apuntó, será impulsar la previsibilidad regulatoria, una mayor agilidad de los permisos ambientales y más altos niveles de transparencia. “Hoy, más nunca, tenemos que combinar visión estratégica con cooperación público-privada, pragmatismo y agilidad táctica”, concluyó. ©



INVERSIÓN DE U\$S 121 MILLONES

CAPSA-CAPEX AMPLÍA UN 50% SU PRESUPUESTO EN LA CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE



ADEMÁS DE COMPROMETERSE A MANTENER UN PERFORADOR ACTIVO Y A PROMOVER LA REPARACIÓN DE TANQUES, LA EMPRESA PROYECTA CONSTRUIR UNA PLANTA DE POLÍMEROS Y UN NUEVO GASODUCTO PARA DARLE CONTINUIDAD A SU ACTIVIDAD.

Obligada a optimizar su estrategia operativa en la declinante Cuenca del Golfo San Jorge, pero

también alentada por un contexto global que presiona a la suba el precio internacional del barril de crudo,

Capsa-Capex anunció una ambiciosa expansión de su presupuesto regional, no solo garantizando la

»

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@americalre.com

www.americalre.com



» El nuevo plan de inversiones de Capsa-Capex pasa de los u\$s 81 millones prometidos inicialmente a un total de u\$s 121 millones. Con esta suma ampliada, la empresa se propone mantener la actividad en los yacimientos que opera.

continuidad de sus equipos de perforación y reparación, sino también incorporando nuevos proyectos de infraestructura orientados a sostener sus niveles de producción en

Chubut. El nuevo plan de inversiones implica un aumento de casi un 50%, ya que pasa de los u\$s 81 millones prometidos inicialmente a un total de u\$s 121 millones. Con esta suma ampliada, la empresa se propone mantener durante todo el año la actividad en los distintos yacimientos que opera, asegurando el funcionamiento de un perforador, dos equipos de *workover* y una unidad de *pulling* actualmente instalada en el área de Pampa del Castillo.

Lejos de contentarse con esta novedad, la firma también se comprometió a impulsar la reparación de tanques, aspecto clave para brindar una mayor capacidad de almacenamiento en los campos maduros de la Cuenca del Golfo San Jorge. Además de tener una presencia central en las provincias de Chubut y Santa Cruz, la compañía participa activamente del desarrollo hidrocarburífero de la Cuenca Neuquina. En ese sentido,

despliega labores tanto en el histórico yacimiento Agua del Cajón, en Neuquén, como en los bloques convencionales Loma Negra y La Yesera, en Río Negro.

Como empresa argentina integrada de energía, Capsa-Capex no solamente explora y explota hidrocarburos, sino que también se dedica a la generación de energía eléctrica, térmica y renovable.

Obras estratégicas

En cuanto a sus nuevos proyectos industriales en carpeta, Capsa-Capex anticipó el desarrollo de una planta de polímeros que abastecerá a distintos campos convencionales de la zona central de Chubut con el objetivo de mejorar sus procesos de recuperación. La idea es sumar materia prima sin modificar las históricas instalaciones existentes.

Por último, la organización adelantó que construirá un gasoducto fundamentalmente destinado



a acrecentar la infraestructura energética disponible, además de generar nuevas conexiones para distintas áreas productivas del territorio chubutense.

Pulgar arriba

Los anuncios de Capsa-Capex fueron celebrados por Jorge 'Loma' Ávila, secretario general del Sindicato del Petróleo y Gas Privado del Chubut. "Nos alegra saber que el perforador seguirá operativo todo el año y que trabajará en distintos yacimientos

como Bella Vista Oeste, Pampa del Castillo-La Guitarra y Pampa del Castillo, sin soslayar la importancia del mantenimiento de los dos equipos de *workover* y el de *pulling*", detalló.

No menos relevante, añadió, será la anunciada reactivación de la reparación de tanques, tarea que no se viene haciendo desde hace mucho tiempo. "Asimismo, nos entusiasma contar con una nueva usina de polímeros que abastezca a toda la zona sin que dejen de usarse las plantas viejas", reivindicó. ©

» La organización construirá un gasoducto fundamentalmente destinado a acrecentar la infraestructura energética disponible, además de generar nuevas conexiones para distintas áreas productivas de Chubut.



ADRIÁN RAVIER, VOCERO DE LA PRESIDENCIA DE LA NACIÓN

“NO DEBE MINIMIZARSE LO QUE ESTAMOS LOGRANDO CON VACA MUERTA”



GRACIAS A LA INDUSTRIA DE *OIL & GAS*, LA ECONOMÍA ARGENTINA ATRAVIESA UNA ETAPA DE RECUPERACIÓN. ASÍ LO CREE ADRIÁN RAVIER, FLAMANTE VOCERO PRESIDENCIAL, QUIEN ANTICIPÓ UN FORTALECIMIENTO DE LA ACTIVIDAD A PARTIR DE LA LLEGADA DE NUEVAS INVERSIONES.

Las implicancias de la ampliación del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI),

el crecimiento imparable de la industria de *Oil & Gas* y la reactivación de las labores de remediación

ambiental del complejo minero Sierra Pintada fueron algunos de los ejes temáticos abordados por »



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

» La Argentina logró su mayor capacidad productiva de hidrocarburos desde 1999. Asimismo, hay siete proyectos incorporados en el RIGI que van a potenciar el sector petrolero.

> **Adrián Ravier**

Adrián Ravier durante su presentación como vocero presidencial en reemplazo de Manuel Adorni.

El funcionario destacó la recuperación económica que vive el país en los últimos meses de la mano de actividades clave como la energética. “Hemos logrado romper el estancamiento y la economía nuevamente está mostrando síntomas de crecimiento. Este proceso viene apuntalado por tres motores principales: la energía, la minería y la agroindustria. Otros segmentos productivos que también nos están brindando un aporte relevante son el comercio, las finanzas y la industria en general”, puntualizó.

Específicamente en torno al rubro energético, Ravier subrayó la reciente obtención de un récord histórico en materia de producción de crudo. “Estamos superando los 900.000 barriles diarios. Vaca Muerta ya explica un 69% de la oferta petrolera nacional”, cuantificó.

En cuanto al gas natural, añadió, la producción se ubica actualmente por encima de los 150.000 metros

cúbicos (m³) diarios. “No se trata de un dato azaroso, sino del resultado de una gestión que es plenamente consciente del potencial de nuestros recursos naturales”, enfatizó.

Según sus palabras, muchos minimizan lo que está pasando con la energía, en general, y con Vaca Muerta, en particular. “Quizás se olvidan de que, no hace tanto tiempo, con el Gobierno kirchnerista gastábamos más de u\$s 5.000 millones en importaciones energéticas. Hoy no solamente somos superavitarios, sino que ese superávit, esa fuente de divisas, proviene de inversiones genuinas en nuestro mercado”, sentenció.

Sector potenciado

La Argentina, profundizó Ravier, logró su mayor capacidad productiva de hidrocarburos desde 1999. “Asimismo, hay siete proyectos incorporados en el RIGI que van a potenciar el sector petrolero”, aseguró.

Para el actual Gobierno, remarcó, es fundamental alcanzar un equilibrio entre el impulso a la producción y la defensa del medio ambiente. “Ya lo mostramos con la modificación de la Ley de Glaciares que aprobamos en el Congreso, cuando tuve el orgullo de ser diputado”, ejemplificó.

Remediación en marcha

Otra novedad auspiciosa, de acuerdo con Ravier, pasa por la obtención del respaldo financiero para sanear un pasivo ambiental histórico. “Después de décadas de negligencia, se relanzaron las tareas de remediación del complejo minero Sierra Pintada, en la provincia de Mendoza”, anunció.

La medida constituye, según su calificación, “un paso previo e indispensable para la futura reactivación de la minería de uranio en el país”. “Esto se enmarca en los nuevos lineamientos de política nuclear impulsados por Javier Milei. La minería uranífera es una prioridad absoluta para completar la cadena de suministros de la industria nuclear argentina e insertar el país en el mercado global mediante la exportación de este insumo”, concluyó. ©



» Después de décadas de negligencia, se relanzaron las tareas de remediación del complejo minero Sierra Pintada, un paso previo e indispensable para la futura reactivación de la minería de uranio en el país.

> **Adrián Ravier**

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



RELEVAMIENTO DE TECNOPATAGONIA

VACA MUERTA ACAPARA OCHO DE CADA DIEZ PERFORADORES ACTIVOS



CONSOLIDADA DE MANERA INDISCUTIBLE COMO EL EPICENTRO PRODUCTIVO Y ENERGÉTICO DE LA ARGENTINA, LA FORMACIÓN NO CONVENCIONAL YA CONCENTRA EL 79% DEL EQUIPAMIENTO DE PERFORACIÓN DISPONIBLE A ESCALA NACIONAL.

La industria hidrocarburífera argentina atraviesa una transformación estructural definitiva, donde el horizonte no convencional

ha dejado de ser una promesa para convertirse en la realidad dominante del sector. En este escenario, un reciente relevamiento de la

consultora TecnoPatagonia expone que Vaca Muerta concentra actualmente el 79% de los perforadores activos en todo el país, reafirman- »



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



» Con casi ocho de cada 10 equipos trabajando en Vaca Muerta, la formación no solo garantiza la estabilidad del sistema, sino que establece los nuevos parámetros de eficiencia técnica para la industria a escala global.



dose como el motor indiscutido del *Upstream* nacional.

Al cierre de mayo de 2026, el informe técnico contabilizó un total de 47 equipos de perforación (*rigs*) operativos en territorio argentino. De esa cifra, 37 unidades están

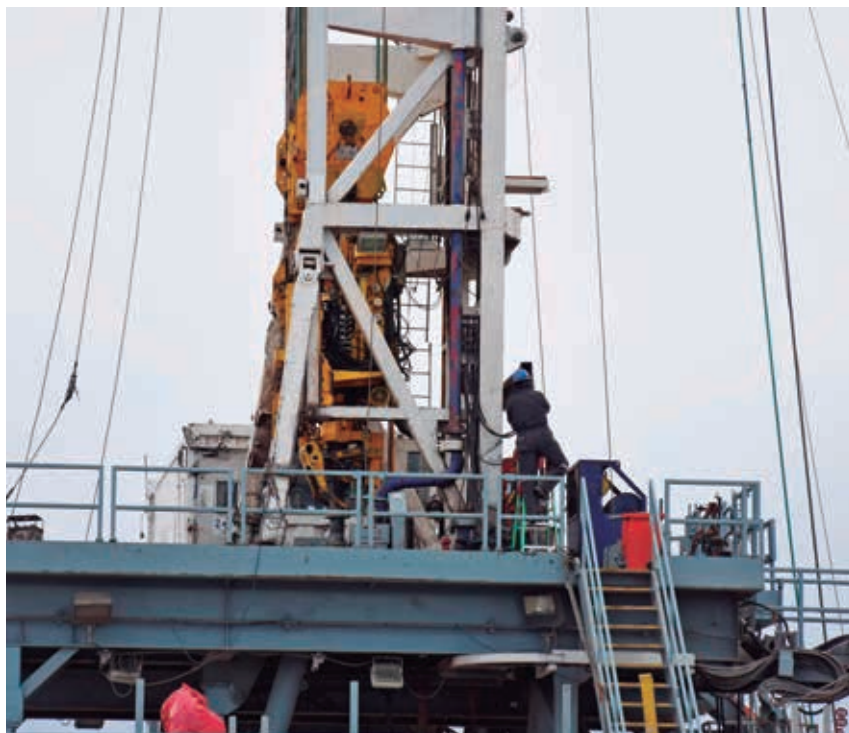
destinadas exclusivamente a operaciones no convencionales en la Cuenca Neuquina, mientras que apenas 10 equipos se mantienen abocados a la extracción convencional. Este predominio del *shale* no es un fenómeno aislado, sino el

resultado de una actividad sostenida que ha mostrado resiliencia frente a la histórica volatilidad del sector. En términos comparativos, el *rig count* nacional creció de 44 a 47 unidades en el último año, alcanzando un pico de 48 equipos en diciembre de 2025. Esta estabilidad operativa es sostenida casi íntegramente por el segmento no convencional, al tiempo que el convencional mantiene una participación marginal y constante.

Como principal conclusión del relevamiento de TecnoPatagonia podría decirse, en síntesis, que la matriz energética argentina ha completado su viraje hacia el *shale*. Con casi ocho de cada 10 equipos trabajando en Vaca Muerta, la formación no solo garantiza la estabilidad del sistema, sino que establece los nuevos parámetros de eficiencia técnica para la industria a escala global.

Protagonistas del boom

En el mapa de actores, YPF se posiciona como el operador con





mayor peso en la roca madre. La compañía de mayoría estatal lidera el segmento con 15 equipos propios, lo que representa el 42% de participación sobre el total de la maquinaria no convencional relevada. Analistas del sector señalan que esta posición es fruto de un plan de inversión iniciado en 2022, enfocado en infraestructura de perforación horizontal y técnicas de completación multietapa.

Pluspetrol y Vista Energy comparten el segundo lugar del listado, con un 11% de participación cada una, seguidas por Tecpetrol con un 8%. En total, son 10 las empresas que operan los equipos destacados en el informe, eviden-

» YPF lidera el segmento con 15 equipos propios, lo que representa el 42% de participación sobre el total. Pluspetrol y Vista Energy comparten el segundo lugar del listado, con un 11% cada una, seguidas por Tecpetrol con un 8%.

ciando una concentración competitiva en la zona.

Evolución tecnológica

Más allá de la cantidad de unidades operativas, la calidad de la perforación ha dado un salto cualitativo. La industria ha migrado de una matriz convencional a una dominada por la fractura hidráulica y la perforación horizontal. Un indicador clave de este avance, según TecnoPatagonia,

es la extensión de las ramas horizontales en los pozos de Vaca Muerta, que hoy superan los 3.000 metros de longitud promedio.

Lo que hace pocos años era considerado un hito técnico excepcional, hoy se ha vuelto el estándar operativo para los principales jugadores de la cuenca. Esta mejora tecnológica acumulada permite que las perforaciones extiendan su alcance y optimicen la productividad de la roca madre. ©



REPORTE DE RESULTADOS OPERATIVOS

PCR BASA SU CRECIMIENTO EN EL CRUDO PESADO MENDOCINO



AL INCREMENTAR SU RENDIMIENTO MÁS DE UN 34% INTERANUAL, LLANCANELO SOSTUVO EN ALTO LOS NÚMEROS DE LA COMPAÑÍA. EN EFECTO, EL BLOQUE LOGRÓ COMPENSAR EL DECLIVE PRODUCTIVO PADECIDO EN OTRAS ÁREAS DE MENDOZA Y LA PAMPA.

Cada vez más focalizada en la explotación de petróleo pesado en la provincia de Mendoza, Petroquí-

mica Comodoro Rivadavia (PCR) acaba de presentar el reporte de sus resultados operativos durante el

primer trimestre de 2026. Según el informe, la firma registró una caída en el desempeño de sus activos »

**Posicionadores
ElectroNeumáticos para Válvulas -
Indicadores de Posición**



PG POWER-GENEX

MagnaTech



**Indicadores Sellados,
Transmisores, Switches de Nivel**



HKC

**Actuadores Eléctricos
Lineales para Válvulas
de Control**



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



**BIENVENIDO
AL MUNDO DE**



Eficiencia y seguridad...



**Nuestros actuadores portátiles permiten a los operarios de
válvulas ahorrar tiempo con total seguridad**

modec ofrece una amplia gama de actuadores portátiles, adaptadores y accesorios
diseñados para adaptarse a todo tipo de válvulas y entornos.



Representantes exclusivos de modec en Argentina
Suministros y Servicios para la Industria de Proceso

📍 España 3490 - Villa Lynch, San Martín - Bs.As.

☎ + (54) 11 2082-9324 | + (54) 11 2072-7708

✉ + (54) 11 3412-6023 📧 flousa@flousasa.com 🌐 www.flousa.com.ar



¡Escanee el código QR para ver
nuestros productos en acción!



» PCR ya anticipó que cumplirá con su ambiciosa meta de perforar cinco pozos nuevos en Llancanelo, además de avanzar con la instalación de plantas de tratamiento, entre otras facilidades.

tradicionales, pero logró compensar este retroceso gracias al ascendente rendimiento de Llancanelo, en Malargüe.

La producción de petróleo en dicho bloque alcanzó los 28.262 metros cúbicos (m³) en el lapso evaluado, lo que significó un incremento de un 34,58% interanual. En el resto de sus yacimientos, en cambio, la organización padeció una caída de un 42%.

En función de la tendencia alcista observada en Llancanelo, PCR ya anticipó que cumplirá con su ambiciosa meta de perforar cinco pozos nuevos en el área, además de avanzar con la instalación de plantas de tratamiento, entre otras facilidades. Con esos fines, la empresa tiene prevista una inversión cercana a los u\$s 120 millones.

Tal como remarcó la compañía, Llancanelo viene de ser sede de importantes labores de reparación en dos pozos. “Estas intervenciones técnicas ayudaron a maximizar la recuperación secundaria y a elevar los volúmenes de crudo pesado comercializados”, destacó.

Dado que alberga un crudo extremadamente viscoso y semisólido



a temperatura ambiente, el campo requiere calentamiento especial en fondo y superficie. Asimismo, su producción exige ser transportada mediante camiones térmicos. Con la adquisición de Llancanelo, verifica-

da a fines de 2024, PCR aumentó de manera sustancial sus reservas certificadas y expandió su horizonte productivo. Según la última estimación, ese activo posee más de 3,4 millones de barriles en existencias.



» A fin de seguir creciendo, la empresa elevó ante el Gobierno mendocino una solicitud para ajustar el vigente esquema de regalías petroleras a las verdaderas posibilidades de producción que ofrecen los demás yacimientos a nivel provincial.

producción que ofrecen los demás yacimientos a nivel provincial. La idea de la operadora es reducir la carga impositiva para garantizar la sostenibilidad económica de sus proyectos a largo plazo.

Ocaso pampeano

Distinto es el panorama que brinda La Pampa, donde PCR viene de paralizar virtualmente sus actividades. La compañía, de hecho, admitió que no lanzó nuevas perforaciones en esa provincia durante todo el primer trimestre del año.

En materia productiva, el yacimiento El Medanito —cuya concesión acaba de pasar a manos de Pampetrol— exhibió una baja del 16,6% en su desempeño trimestral. La falta de estímulos también afectó a Jagüel de los Machos, cuyo nivel de extracción de petróleo se contrajo un 30,55% interanual.

El negocio gasífero de PCR en suelo pampeano, por su parte, tampoco pasa por su mejor momento. Según lo informado, la producción del fluido cayó un 6,12% en suelo provincial. ©

Pedido en marcha

Los números de PCR en Mendoza ofrecen actualmente un saldo positivo, pero podrían ser mejores. El crudo pesado de Llanquanelo

juega un papel clave al respecto. A fin de seguir creciendo, la empresa elevó ante el Gobierno mendocino una solicitud para ajustar el vigente esquema de regalías petroleras a las verdaderas posibilidades de





INFORME DE AUDEMUS

CRITICAN QUE EL 'SÚPER RIGI' SE FOCALICE DEMASIADO EN VACA MUERTA



ADVIERTEN QUE, AL PRIORIZAR CASI EXCLUSIVAMENTE LA BAJA DE LOS COSTOS TRIBUTARIOS EN SECTORES LIGADOS A LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS, EL MARCO NORMATIVO NO POSTULA UNA VERDADERA OPTIMIZACIÓN DE LA ESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LA ARGENTINA.

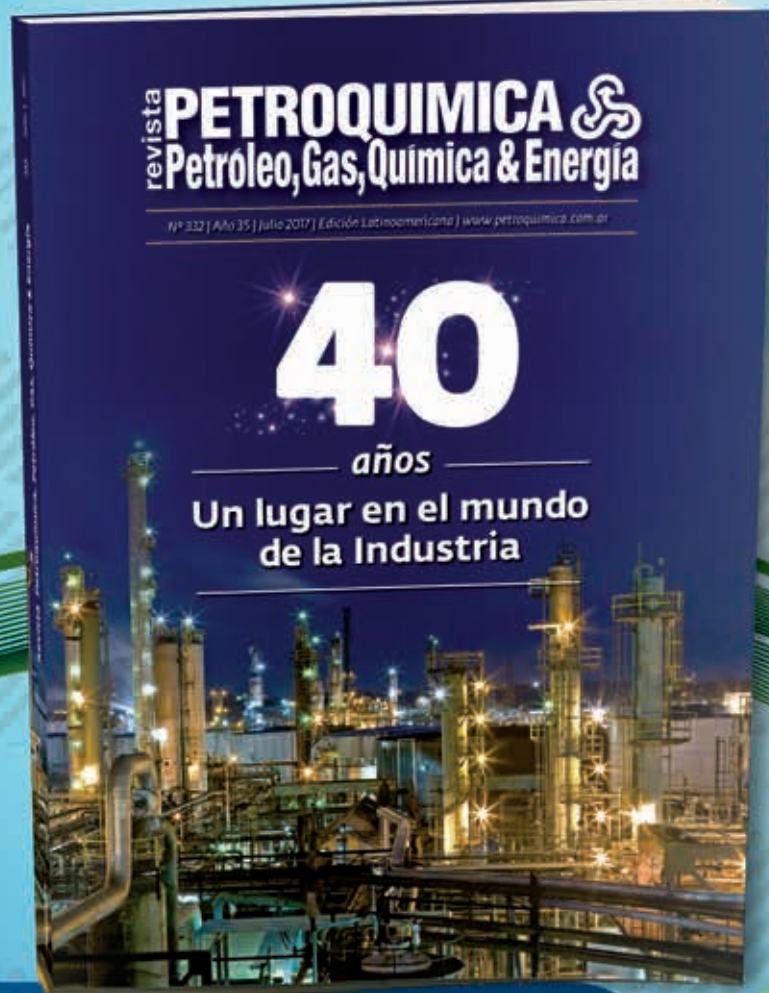
El diseño del nuevo Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (conocido como 'Súper RIGI') viene

generando un intenso debate en el ámbito económico y político. Un reciente informe de la consultora

Audemus, dirigida por el exministro de Desarrollo Productivo, Matías Kulfas, pone bajo la lupa la inicia- »

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

La pieza clave que
define **sus negocios**



7.000 ejemplares
auditados por **IVIC**



309.000
Readership +
Online +



suscríbase

a la edición impresa

Global network
www.petroquimica.com.ar
Online

» Según Audemus, el régimen otorga beneficios extraordinarios sin exigir a las empresas compromisos concretos en áreas críticas como la investigación y desarrollo, la transferencia de tecnología o la contratación de proveedores locales.

tiva del Gobierno nacional, advirtiendo que el esquema prioriza la reducción de costos tributarios por encima de una verdadera transformación de la estructura productiva nacional.

El proyecto gubernamental tiene como meta principal atraer capitales que superen los u\$s 1.000 millones en sectores considerados de “frontera tecnológica”. Entre las actividades beneficiadas se encuentran la Inteligencia Artificial (IA), la producción de semiconductores, la biotecnología avanzada, el hidrógeno verde y la electromovilidad. Asimismo, se incluyen segmentos clave para el ingreso de divisas, como la infraestructura digital y la industrialización de recursos naturales como el litio y el gas.

Para seducir a estos inversores, el Estado ofrece un paquete de beneficios de largo aliento: una tasa reducida del 15% en el Impuesto a las Ganancias, exenciones de aranceles y una estabilidad normativa (fiscal, cambiaria y aduanera)



por un plazo de 30 años. A pesar de la ambición de esta propuesta, Audemus identifica una falla de origen: la ausencia de mecanismos que fomenten el desarrollo interno. Según la firma, el régimen otorga beneficios extraordinarios sin exigir a las empresas compromisos concretos en áreas críticas como la investigación y desarrollo, la transferencia de tecnología o la contratación de proveedores locales.

La consultora subraya que el esquema se limita a ofrecer ventajas regulatorias, pero no establece requisitos de inversión en capacitación de recursos humanos ni fomenta el encadenamiento con el entramado de pymes argentinas. En este sentido, existe el riesgo de que las inversiones se instalen como “enclaves” que no dejan capacida-

des tecnológicas permanentes en el país.

El espejo regional

El informe utiliza comparaciones regionales para ilustrar su punto. Mientras que la Argentina apuesta por una desregulación masiva, países como Brasil han implementado políticas industriales más activas. Un ejemplo citado es el programa brasileño ‘ReData’, donde los incentivos para los *data centers* están condicionados por el uso de energías limpias, las metas de eficiencia hídrica y, fundamentalmente, las inversiones en innovación y abastecimiento del mercado interno. Esta diferencia conceptual sugiere que otros países negocian objetivos estratégicos



con el inversor, en lugar de simplemente reducir costos.

Oportunidad histórica

De acuerdo con el trabajo de Audemus, sectores vinculados con la energía y Vaca Muerta podrán ver beneficios inmediatos con el 'Súper RIG', pero industrias de alta complejidad como la de semiconductores seguirán afrontando obstáculos que exceden lo fiscal.

El estudio advierte que estas actividades dependen de ecosistemas tecnológicos consolidados y mano de obra altamente especializada, elementos que no se crean automáticamente mediante una ley de incentivos.

La advertencia de Audemus es clara: sin herramientas que vinculen la llegada de grandes capitales con el fortalecimiento científico e industrial, la Argentina podría estar perdiendo una oportunidad histórica para generar un crecimiento con valor agregado y empleo de calidad. ©

» Mientras que la Argentina apuesta por una desregulación masiva, países como Brasil han implementado políticas industriales más activas, como es el caso del programa 'ReData', dedicado al rubro de los *data centers*.





DATOS DE ECONOMÍA & ENERGÍA

EL PAÍS, ENTRE LOS GRANDES PRODUCTORES MUNDIALES DE CRUDO



COMO CONSECUENCIA DE LA GUERRA EN MEDIO ORIENTE, QUE COMPLICÓ LOS DESEMPEÑOS OPERATIVOS DE NACIONES COMO KUWAIT Y QATAR, ENTRE OTRAS, LA ARGENTINA ESCALÓ HASTA EL 16° PUESTO DEL RANKING MUNDIAL DE EXTRACCIÓN PETROLERA.

Uno de los múltiples efectos colaterales del bloqueo del Estrecho de Ormuz a raíz de la guerra de-

satada en Medio Oriente beneficia sobremanera a la Argentina. Gracias al impacto del conflicto bélico en el

precio del barril y en la actividad del mercado petrolero global, el país escaló varios peldaños entre los »

INNOVACIÓN QUE IMPULSA LA ENERGÍA DEL FUTURO



Soluciones para toda la cadena de Oil & Gas:

- Aditivos para producción y tratamiento
- Protección de activos (corrosión, depósitos, bacterias)
- Materiales avanzados para condiciones extremas
- Odorización y purificación de gas
- Acompañamiento técnico en Argentina

**Acompañando el
desarrollo energético
de Argentina**



arkema.com.ar

» Estados Unidos lidera el listado, con una producción de 24 millones de barriles por día. La segunda ubicación le corresponde a Rusia, que está bombeando 10,3 millones de barriles. Arabia Saudita completa el podio, con 8,3 millones.

máximos productores de crudo y condensados del planeta. Concretamente, hoy el mercado local ocupa el 16° puesto del ranking.

Según un informe de Economía & Energía, Estados Unidos lidera cómodamente dicho listado, con una producción de 24 millones de barriles equivalentes por día. La segunda ubicación, en tanto, le corresponde a Rusia, que en estos momentos extrae unos 10,3 millones de barriles. Con una pérdida de 2,4 millones de barriles, Arabia Saudita completa el podio, al producir 8,3 millones de unidades.

El relevamiento prosigue con Canadá, que produce 6,3 millones de barriles diarios, y China, que obtiene 5,4 millones. Luego se colocan Brasil (con 4,9 millones), Irán (4,1 millones), Emiratos Árabes Unidos (2,7 millones), Kazajistán (2,2 millones), Noruega (2,1 millones), México (1,8 millones), Nigeria (1,7 millones), Argelia (1,5 millones), Libia (1,4 millones) e Irak (1,2 millones), en ese orden. Gracias a Vaca Muerta, que le ayuda a alcanzar una capaci-

dad productiva de 1,1 millones de barriles por día, la Argentina figura actualmente a la par de grandes jugadores como Venezuela, Angola e India. Asimismo, en el escenario vigente la oferta local sobrepasa la de históricos productores como Kuwait y Qatar.

Si bien esta situación es meramente coyuntural, se espera un fuerte crecimiento de la extracción petrolera nacional para los próximos años. De cumplirse las predicciones vinculadas con el aprovechamiento del *shale oil* de la Cuenca Neuquina, en el corto plazo el país podría convertirse en un miembro estable del top-10 global, con un rendimiento que supere los 2,5 millones de barriles por día.

Crítica rusa

La extensión del conflicto en Medio Oriente sorprendió a muchos analistas. Antes de que se avanzara con un acuerdo de paz, Rusia alzó su voz contra el accionar de Estados Unidos e Israel. En efecto, Moscú acusó a dichas

naciones de intentar involucrar a cada vez más países en la confrontación militar. “En la práctica, Washington no ha logrado derrotar a Irán. Se trata de una derrota estratégica que evidencia el declive progresivo de la influencia estadounidense”, manifestó el viceministro ruso de Asuntos Exteriores, Serguéi Ryabkov.

Estimación recortada

Como derivación de la guerra, la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE) acaba de estimar un menor crecimiento y una mayor inflación en el mundo para esta temporada. De acuerdo con la entidad, el conflicto tuvo incidencia directa en el encarecimiento de la energía y los fertilizantes. En un escenario de perturbaciones limitadas, la OCDE anticipó que el Producto Bruto Interno (PBI) global solo crecerá un 2,8% (frente al 3,4% registrado en 2025). No obstante, ante un panorama de mayores complicaciones la suba podría limitarse a apenas un 2,1% anual. ©



Todo por la naturaleza Mejor ambiente

Somos una empresa de energías renovables líder en el sector. Generamos energía limpia para el medio ambiente. Hacemos tecnología de punta, energía solar, energía eólica, para toda la humanidad.

www.eTech.com

eTech.Future





INFORME DE RYSTAD ENERGY

LA ARGENTINA, CERCA DEL PODIO REGIONAL DE PRODUCCIÓN DE CRUDO



EL PAÍS OCUPA ACTUALMENTE EL CUARTO PUESTO EN EL RANKING DE PRODUCTORES PETROLEROS DE LATINOAMÉRICA, SOLO POR DETRÁS DE BRASIL, MÉXICO Y VENEZUELA. NO OBSTANTE, GRACIAS A VACA MUERTA ESTÁ ANTE LA CHANCE CONCRETA DE ASCENDER AL PODIO EN EL CORTO PLAZO.

En un mercado que valora cada vez más la estabilidad y seguridad del suministro energético, Lati-

noamérica podría sumar hasta 2,1 millones de barriles diarios de crudo hacia 2035, reconfigurando

significativamente el mapa petrolero a escala global. Así lo anticipa un informe de Rystad Energy que »

NÖLLMED



NÖLLMED
Soluciones eléctricas



Logstrup CENTRO DE CONTROL DE MOTORES LOGSTRUP Proyecto Eramine



***CONSULTE*
PARA ARMARLO USTED MISMO**



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- LLavallol (B1836DJG) Buenos Aires - Argentina

Tel/Fax +54 - 11 - 4298 - 1778

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



» Según Rystad, los países consumidores se verán necesariamente obligados a considerar alternativas que en el pasado les resultaban poco atractivas, ofreciéndole a la Argentina una ventana de oportunidad imposible de desaprovechar.

resalta el rol protagonista que puede desempeñar la Argentina en el escenario petrolero que se viene.

De acuerdo con el trabajo, Brasil, Guyana y Surinam estarían en condiciones de aportar alrededor de 1 millón de barriles diarios adicionales durante la próxima década. A esos jugadores se sumaría la reactivación de Venezuela, que a partir de reestructuraciones internas y de condonaciones de sanciones internacionales podría elevar su producción en unos 910.000 barriles por día.

No menos relevante, según Rystad, sería el incremento productivo de la Argentina. Empujado por la aceleración en el desarrollo de las riquezas no convencionales de Vaca Muerta, el mercado local se erigiría como una plataforma exportadora de peso en el lapso analizado.

El documento señaló, en ese sentido, que el país se convertirá



en uno de los grandes “ganadores indirectos” de la crisis bélica en Medio Oriente. El bloqueo militar al estrecho de Ormuz y la consecuencia escalada en el precio del petróleo, indicó Rystad, expusieron la fragilidad que implica el hecho de que las cadenas de suministro

se hallen concentradas en pocos puntos estratégicos del planeta. Al abrir los ojos frente a esto, remarcó, los países consumidores se verán necesariamente obligados a considerar alternativas que en el pasado les resultaban poco atractivas, ofreciéndole a la Argentina una



ventana de oportunidad imposible de desaprovechar.

Proyecciones productivas

En estos momentos, puntualizó Rystad Energy, la nación latinoamericana que más crudo produce

es Brasil, con 3,77 millones de barriles diarios. Para 2030, pronosticó, ese volumen subiría hasta los 4,76 millones. El segundo lugar hoy lo ocupa México, que bombea 1,46 millones de barriles por día. No obstante, el mercado azteca pasaría en breve a ocupar el tercer

» Por ahora, el mercado argentino extrae 800.000 barriles diarios. Sin embargo, para 2030 la capacidad productiva nacional crecerá hasta los 1,38 millones de barriles, sobrepasando a la oferta mexicana en el tercer puesto del ranking.

puesto del listado regional, con 1,07 millones. En cuanto a Venezuela, su actual producción oscila en torno a 1,08 millones de barriles, pero para 2030 esa cantidad treparía hasta los 1,5 millones.

En expansión

De la mano del *shale oil*, proyectó Rystad Energy, la Argentina quedaría próximamente dentro del podio productivo de la región. Por ahora, detalló, el país extrae 800.000 barriles diarios. Sin embargo, para 2030 la capacidad productiva nacional crecerá hasta los 1,38 millones de barriles, sobrepasando la oferta mexicana en el tercer puesto del ranking.

Otros actores importantes, según Rystad, serán Guyana, Colombia, Surinam y Ecuador, que por ahora producen 720.000, 730.000, 440.000 y apenas 20.000 barriles por día, pero que para 2030 bombearán 1,21 millones, 610.000, 370.000 y 220.000, respectivamente. ©



INFORME DE LA BCR

EL PRIMER SEMESTRE CERRÓ CON UN SUPERÁVIT ENERGÉTICO DE CASI U\$S 7.000 MILLONES



EL SALDO FAVORABLE A NIVEL SECTORIAL FUE DE U\$S 6.987 MILLONES, UNA CIFRA SIN PRECEDENTES. EL RÉCORD SE BASÓ CASI EXCLUSIVAMENTE EN EL EXITOSO DESEMPEÑO DE VACA MUERTA, QUE PERMITIÓ RECORTAR IMPORTACIONES Y MULTIPLICAR LOS ENVÍOS AL EXTERIOR.

La industria energética argentina alcanzó un nuevo hito productivo durante el primer semestre del año.

Según datos de la Bolsa de Comercio de Rosario (BCR), el país registró un superávit comercial en energía

de u\$s 6.987 millones, la cifra más alta para una primera mitad de temporada desde que se tienen regis-

tros oficiales. Este logro posiciona al sector como uno de los pilares fundamentales de la economía nacional, impulsado casi exclusivamente por el desarrollo masivo de los recursos no convencionales de Vaca Muerta.

El protagonismo del *shale* es indiscutible. Actualmente, la Cuenca Neuquina es responsable del 68% de la producción de petróleo y del 67% del gas en todo el territorio argentino. Esta expansión ha permitido no solo abastecer el mercado interno, sino también transformar el perfil del comercio exterior. Se estima que, para el cierre de este año, la producción total de crudo crecerá un 16%, superando así el récord previo que databa de 1998.

Un aspecto clave que destaca el informe de la BCR es que este crecimiento se fundamenta en el volumen de extracción más que en la coyuntura de los precios internacionales. Aunque los conflictos globales en regiones como Medio Oriente generaron volatilidad en las cotizaciones del denominado 'oro negro', el 79% del incremento de las exportaciones energéticas locales respondió a una mayor cantidad de producto despachado. En efecto, la mejora en los precios únicamente explicó el 21% restante del crecimiento exportador.

Como resultado de este dinamismo, las ventas externas de

combustibles y energía escalaron un 52% en el primer semestre, superando los u\$s 8.118 millones. Así, por primera vez en dos décadas, el sector energético representó más del 15% del total de las exportaciones argentinas, consolidándose como un generador de divisas crítico para la estabilidad económica.

Ahorro millonario

La transformación de la matriz energética también tiene un impacto positivo en el ahorro de divisas. Gracias al aumento de la oferta local, la Argentina redujo drásticamente su dependencia de las importaciones de energía.

En comparación con el mismo periodo de 2025, las compras externas retrocedieron un 29%, alcanzando su nivel más bajo desde 2007. Esta combinación de mayores exportaciones y menores importaciones permitió que el saldo positivo de la balanza mejorara un 87% en términos interanuales.

Obra estratégica

De cara al futuro, el gran desafío para sostener y potenciar esta tendencia reside en la infraestructura de transporte. La BCR identifica el oleoducto Vaca Muerta Oil Sur (VMOS) como la obra estratégica

» Aunque los conflictos globales en regiones como Medio Oriente generaron volatilidad en las cotizaciones del barril, el 79% del incremento de las exportaciones energéticas locales respondió a una mayor cantidad de producto despachado.

necesaria para evacuar la producción desde la Cuenca Neuquina hacia la costa rionegrina. Se espera que este ducto sume una capacidad de 190.000 barriles diarios a fines de 2026, pudiendo duplicar esa cifra para mediados de 2027. De concretarse estas proyecciones, las exportaciones del sector podrían escalar hasta los u\$s 18.500 millones, asegurando el rol central de Vaca Muerta en el futuro económico del país. ©



» En comparación con el mismo periodo de 2025, las compras externas del primer semestre de 2026 retrocedieron un 29%, alcanzando su nivel más bajo desde 2007. En suma, el saldo positivo de la balanza mejoró un 87% en términos interanuales.



EN EL PUERTO DE QUEQUÉN

COMPLETAN UNA OPERACIÓN VITAL PARA LA OBRA *OFFSHORE* DE VMOS



YPF EJECUTÓ CON ÉXITO LA CARGA DE CADENAS Y ANCLAS QUE SE IMPLEMENTARÁN EN LA INICIATIVA PARA FACILITAR LA EXPORTACIÓN A TRAVÉS DEL OCÉANO ATLÁNTICO DE LAS RIQUEZAS HIDROCARBURÍFERAS EXTRAÍDAS EN VACA MUERTA.

El puerto de Quequén, sobre las riberas de la ciudad homónima y de Necochea, fue sede de la carga de cadenas y anclas destinadas a la

futura operación *offshore* del proyecto Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), en la localidad rionegrina de Punta Colorada. Tal como informó YPF,

estas tareas logísticas –que demandaron una planificación de alta complejidad y fueron ejecutadas en tiempo récord– hicieron posible

PERIODICO

EL INVERSOR

► ENERGÉTICO & MINERO ◀

On line 

informe
web



45.000
Readership

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



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

VALOR AGREGADO



síguenos en



ejemplares
auditados por 

www.inversorenergetico.com



facebook.com/inversorener



@inversorener



» Las tareas logísticas ejecutadas por YPF hicieron posible embarcar componentes críticos para el sistema de fondeo que será instalado en el lecho marino por un buque especializado de la empresa noruega DOF Group.

embarcar componentes críticos para el sistema de fondeo que será instalado en el lecho marino por un buque especializado de la empresa noruega DOF Group. Cuando eso ocurra, según la petrolera bajo control del Estado nacional, se dará formalmente inicio a una nueva etapa en el desarrollo del emprendimiento, considerado clave para acelerar el crecimiento productivo de Vaca Muerta.

A decir de Horacio Marín, presidente y CEO de YPF, la iniciativa promoverá la puesta en valor masiva de los hidrocarburos no convencionales de la Cuenca Neuquina. “Vaca

Muerta requiere infraestructura a la altura de los grandes proyectos globales. Cada etapa que completamos refuerza nuestra visión de construir una plataforma exportadora de clase mundial”, manifestó.

Mediante un comunicado, YPF precisó que el fondeo constituye un componente esencial para la futura operación *offshore*, “ya que permitirá fijar la posición de las dos monoboyas que integran este sistema en altamar”. “Con la finalización de la operación de carga en Quequén, la iniciativa avanza hacia la fase de instalación *offshore*, acercándose a completar la cadena que conecta la producción de Vaca Muerta con los mercados internacionales”, especificó.

Avance concreto

Las labores exitosamente instrumentadas en el puerto de Quequén fueron celebradas por Gustavo Chaab, CEO de VMOS. “Este hito representa un avance concreto en la infraestructura *offshore*, orientada a consolidar la exportación de petróleo y posicionar a la Argentina en el mercado global”, resaltó el directivo. Los materiales movilizados en esta primera campaña, enfatizó, reflejan la magnitud del desarrollo *offshore* que se viene. “Se usaron seis anclas tipo High Holding Power (HHP), de aproximadamente 42 toneladas (Tn) cada una, y seis cadenas de fondeo de 400 metros de



longitud, con un peso cercano a las 72 Tn por unidad”, particularizó.

Pieza fundamental

En cuanto a la continuidad de las obras de VMOS, para una segunda campaña logística se prevé la movilización del mismo equipamiento usado en la primera instancia, en iguales características y cantidades. “Esta operación permitirá asegurar las futuras instalaciones *offshore* en el lecho marino, garantizando condiciones operativas seguras para la exportación de crudo mediante buques tipo VLCC”, señaló YPF.

Vale aclarar que esas enormes embarcaciones están específicamente diseñadas para el transporte de petróleo crudo a gran escala. En efecto, los buques VLCC son considerados verdaderos superpetroleros que representan una pieza fundamental en la gestión logística marítima del mercado energético a escala global. ©



» Con la finalización de la operación de carga en Quequén, el proyecto VMOS avanza hacia la fase de instalación *offshore*, acercándose a completar la cadena que conecta la producción de Vaca Muerta con los mercados internacionales.

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

N° 431 | Año 40 | Junio 2026 | Edición Latinoamérica | www.petroquimica.com.ar

¡DALE GAS!

El fluido se presenta como una de las herramientas más poderosas para impulsar el desarrollo nacional. Su puesta en valor requiere una visión estratégica que priorice el bienestar de los argentinos, pero también la inserción del país en la cadena de suministro global.

CLAUDIO DESCAZZI
CIO DE EN
"LA EXPLORACIÓN NO
ES UN COSTO, SINO LA
FUENTE MÁS EFICIENTE
DE VALOR"

INFORME PETEN
RESALTAN LOS
PRIMEROS
RESULTADOS DE
LA REVERSIÓN DEL
GASODUCTO NORTE

SEGUN DATOS OFICIALES
LA CUENCA
NEUQUINA ACAPARÓ
DOS TERCIOS DE
LAS INVERSIONES
HIDROCARBURÍFERAS

**Hoy, como ayer,
revalidamos nuestro
compromiso
con la industria
energética.**

**Pasaron 40 años,
desde nuestro primer
número, desde entonces
continuamos ofreciendo
el mejor contenido periodístico
a nuestros lectores.**

**Gracias a todas las empresas
anunciantes, que confían
y nos acompañan
desde siempre!!**

seguinos en



Newsletter diario
Revista Petroquímica

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

www.petroquimica.com.ar



CAE LA VOLATILIDAD SECTORIAL

ALIVIO PARA LOS MERCADOS: ESTADOS UNIDOS E IRÁN SELLAN UNA TREGUA



EL PANORAMA ENERGÉTICO INTERNACIONAL EXPERIMENTÓ UN GIRO DRÁSTICO TRAS LA FIRMA DEL MEMORÁNDUM PRELIMINAR DE PAZ ENTRE LOS ESTADOS UNIDOS E IRÁN, UN ACUERDO QUE HA COMENZADO A DESARTICULAR EL RIESGO GEOPOLÍTICO QUE INFLÓ LOS PRECIOS DEL CRUDO.

La reciente tregua suscripta entre los gobiernos de Estados Unidos e Irán no solo representa un alivio

diplomático, sino que ha provocado un descenso significativo en el precio del crudo Brent, que ahora

se ubica lejos del pico de u\$s 126 alcanzado a finales de abril. A pesar de este retroceso hacia los valores »



The Solar+ Decade

Leading the Energy Transition

*A new roadmap for building
the Solar+ Economy*

www.seia.org

Nov.
2026

» A pesar de este retroceso hacia los valores previos al conflicto, que rondaban los u\$s 72 en febrero, desde Wall Street se advierte que la normalización del mercado físico será más lenta que la reacción financiera.

previos al conflicto, que rondaban los u\$s 72 en febrero, desde Wall Street se advierte que la normalización del mercado físico será más lenta que la reacción financiera.

Entidades como Goldman Sachs, por caso, ajustaron sus proyecciones, ubicando al Brent en un eje de u\$s 80 para el cierre del año, argumentando que la drástica caída de los inventarios globales actúa como un piso técnico que impide una baja mayor en el corto plazo. J.P. Morgan, por su parte, mantiene una visión más bajista a mediano plazo, proyectando un promedio de u\$s 60 una vez que la versión ampliada de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP+) normalice su oferta.

A decir de Roberto Carnicer, director del Instituto de Energía de la Universidad Austral, la paz política no se traduce automáticamente en “tanques llenos”. Según el especialista, aunque el pánico desaparezca, la recomposición de existencias y la confianza logística de los operadores y aseguradoras tomarán tiempo, manteniendo los precios por encima



de lo que sería un mercado físicamente cómodo.

Esta rigidez es aún más marcada en el sector del gas natural licuado (GNL), donde los contratos de largo plazo y la complejidad de la infraestructura limitan la velocidad

de respuesta del mercado ante los cambios políticos.

Impacto en la Argentina

Esta nueva coyuntura internacional tiene un efecto directo y



dual sobre la economía argentina. En primer lugar, abre la puerta a una posible reducción en el precio de los combustibles. Con el Brent por debajo de los u\$s 77, el precio local llegó a quedar alineado e incluso por encima de la paridad

de exportación, lo que obligó a la conducción de YPF y otras refinadoras a analizar bajas nominales en las naftas y el gasoil, más allá de que la necesidad de recuperar márgenes de rentabilidad modere esta medida.

» Con el Brent por debajo de los u\$s 77, el precio local llegó a quedar alineado e incluso por encima de la paridad de exportación, lo que obligó a la conducción de YPF y otras refinadoras a analizar bajas nominales en las naftas y el gasoil.

En cuanto a la producción, el escenario actual sigue siendo altamente competitivo para Vaca Muerta, cuyos costos de desarrollo en áreas centrales oscilan entre los u\$s 40 y u\$s 45.

Beneficio colateral

De cara al futuro, analistas locales señalan que una caída persistente del barril por debajo de los u\$s 65 encendería las alarmas en el sector, obligando a las operadoras a recalcular la velocidad de sus planes de perforación en áreas marginales.

Por lo pronto, la desescalada bélica trae un beneficio financiero colateral: la reducción de la volatilidad internacional y del riesgo país. Esto genera una ventana de oportunidad para obtener financiamiento externo mediante la modalidad de *project finance*, herramienta vital para los megaproyectos de infraestructura que el sector energético argentino requiere para potenciar su perfil exportador. ©



INFORME DE OLACDE Y CAF

IDENTIFICAN LAS OBRAS CLAVE PARA LLEVAR EL GAS ARGENTINO A TODA LA REGIÓN



HACEN FALTA INVERSIONES EN MATERIA DE CONSTRUCCIÓN Y AMPLIACIÓN DE INFRAESTRUCTURA POR ALREDEDOR DE U\$S 18.000 MILLONES PARA VINCULAR COMPETITIVAMENTE LA PRODUCCIÓN GASÍFERA DE VACA MUERTA CON LOS MERCADOS ENERGÉTICOS DEL CONO SUR.

En un marco signado por la incidencia en los precios energéticos de los conflictos bélicos en Ucrania y Medio Oriente, la inexo-

rable declinación de las reservas gasíferas bolivianas y la ventana de oportunidad que se abre para el aprovechamiento de las rique-

zas de Vaca Muerta, un estudio técnico elaborado por la Organización Latinoamericana y Caribeña de Energía (OLACDE) y el Banco »

ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

Nos encargamos de la regulación tarifaria y la supervisión de empresas que operan en el sector de electricidad, hidrocarburos y minero, con el objetivo de que estas cumplan con las disposiciones legales de las actividades que desarrollan.



C.S. Clemesi (114,93 MW)
Unidad de Conversión correspondiente al Subcampo 02



C.S. Clemesi (114,93 MW)
Vista de módulos fotovoltaicos bifaciales



C.E. San Juan (135,7 MW)
Vista del aerogenerador WTG04 de 5,9 MW

» Lo más urgente, de acuerdo con el informe, sería expandir la capacidad de evacuación de gas desde Neuquén hacia el centro y el norte de la Argentina. En una siguiente instancia, en tanto, habría que potenciar los vínculos con Brasil y Chile.

de Desarrollo de América Latina y el Caribe (más conocido como CAF) identificó una serie de obras imprescindibles para que la Argentina se convierta definitivamente en el gran abastecedor regional de gas natural y pueda cubrir las exigencias del Cono Sur, con foco en el demandante mercado brasileño.

Según el trabajo, a fin de ampliar los gasoductos existentes, tender nuevas conexiones regionales y reforzar las rutas de exportación se necesitarán obras de infraestructura valuadas en unos u\$s 18.000 millones. En función de esas iniciativas, expuso el documento, sería posible garantizar la integración energética de la región con precios competitivos tanto a nivel industrial como comercial y residencial.

Buena parte de las obras, indicó el estudio, debería realizarse en suelo argentino. Lo más



urgente, planteó, sería expandir la capacidad de evacuación desde Neuquén hacia el centro y el norte del país. En una siguiente instancia, prosiguió, habría que potenciar los vínculos con Brasil y Chile. De acuerdo con las estimaciones

de OLACDE y CAF, para 2030 la Cuenca Neuquina estaría en condiciones de inyectarle entre 170 y 190 millones de metros cúbicos (m³) de gas por día al Cono Sur. A ese volumen, además, podrían sumárseles otros 130 millones de



» Las actuales vías de integración son insuficientes, según la mirada de OLACDE y CAF, al tiempo que la competitividad del gas argentino todavía luce ajustada cuando se verifica el precio final del recurso en los mercados de destino.

de OLACDE y CAF sugirió encarar la expansión en dos etapas del tramo Tratayén-La Carlota, obra cotizada en u\$s 3.400 millones (u\$s 2.000 millones y u\$s 1.400 millones, respectivamente); la reversión ampliada del Gasoducto Norte (u\$s 700 millones); la potenciación del Gasoducto Perito Moreno (u\$s 780 millones); y refuerzos sobre el sistema de Transportadora de Gas del Mercosur (u\$s 500 millones).

Otras iniciativas

No menos trascendentes, según el trabajo, serían la conexión Uruguiana-Triunfo (u\$s 1.650 millones), la finalización del Gasoducto del Noreste Argentino (u\$s 1.100 millones) y el tendido San Jerónimo Porto Alegre (u\$s 2.700 millones).

Otras obras clave para consolidar las vías de exportación gasífera, puntualizó el reporte, pasarían por la construcción del Gasoducto Bioceánico (tasada en u\$s 2.650 millones), la reversión Presal-Centro Oeste (u\$s 1.450 millones), la reversión Triunfo-San Pablo (u\$s 435 millones), la conexión Tratayén-La Mora-GasAndes (u\$s 1.200 millones) y la instalación de un gasoducto dedicado al GNL (u\$s 1.300 millones). ©

m³ diarios mediante envíos de gas natural licuado (GNL).

Esfuerzos millonarios

La conclusión del informe es tajante: las actuales vías de

integración son insuficientes, al tiempo que la competitividad del gas argentino todavía luce ajustada cuando se verifica el precio final del recurso en los mercados de destino. Para sortear estas limitaciones, el análisis



RESOLUCIÓN 155/2026

ADJUDICAN 700 MW DE ALMACENAMIENTO ELÉCTRICO EN BATERÍAS



LA SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN FORMALIZÓ LA ADJUDICACIÓN DE LA LICITACIÓN 'ALMASADI'. LA INICIATIVA APUNTA BÁSICAMENTE A DARLE MAYOR SEGURIDAD AL SISTEMA ENERGÉTICO Y REDUCIR LAS INTERRUPCIONES EN EL SERVICIO DE ELECTRICIDAD.

A través de la Resolución 155/2026 de la Secretaría de Energía, el Gobierno nacional adjudicó 20 proyectos de almacenamien-

to energético a cinco empresas nacionales por un total de 700,5 megawatts (Mw) de potencia. La medida, que en esta etapa inicial

implicará una inversión conjunta de más de u\$s 700 millones, cierra un proceso que convocó a unas 235 ofertas técnicas por alrededor »

Construimos tu stand

Un buen espacio para negociar **es importante**



arKura

CONSTRUIMOS CONFIANZA

(+54 9) 11 6257 4412



arkura.com.ar



El principal referente
del sector en la región

Seguinos en @RevPetroquimica



seguinos también en nuestras redes



» Los 700,5 Mw adjudicados se distribuirán a lo largo de siete regiones: Buenos Aires (185 Mw), Chaco-Formosa (161,5 Mw), el NOA (150 Mw), Misiones-Corrientes (50 Mw), La Pampa (68 Mw), Entre Ríos (50 Mw) y Santa Fe (36 Mw).

de 8.300 Mw; es decir, más de 11 veces el objetivo licitado. Según las autoridades, este exitoso resultado “confirma el fuerte interés del sector privado por invertir en infraestructura energética en la Argentina”.

Denominada ‘AlmaSADI’, la propuesta contempla la instalación de centrales de almacenamiento de energía eléctrica en baterías (BESS, por sus siglas en inglés) en ciertos nodos críticos del Sistema Argentino de Interconexión (SADI).

Los 700,5 Mw adjudicados se distribuirán a lo largo de siete grandes regiones del país: la provincia de Buenos Aires (donde se montarán 185 Mw), Chaco-Formosa (161,5 Mw), el Noroeste Argentino –NOA– (150 Mw), Misiones-Corrientes (50 Mw), La Pampa (68 Mw), Entre Ríos (50 Mw) y Santa Fe (36 Mw). Esto, señaló la Secretaría de Energía, “refleja el carácter federal de la iniciativa, con presencia en las zonas con mayor demanda y mayores necesidades de refuerzo del sistema”. Las empresas adjudicatarias fueron DQD Energy (que



llevará adelante unos ocho emprendimientos), Genneia (siete), 360 Energy Solar (tres), Aluar (uno) e Intermepro (uno).

Breve cronología

Mediante un comunicado, el Gobierno repasó la cronología de la licitación. “El 27 de mayo se recibieron 235 ofertas técnicas por 8.338 Mw. Luego de la evaluación técnica y la apertura de los sobres económicos, realizada el

24 de junio, la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (Cammesa) elaboró el ‘Informe de Preadjudicación’ que sirvió de base para la Resolución 155/2026”, indicó.

Esta adjudicación, prosiguió, se apoya en el antecedente de ‘AlmaGBA’, la primera iniciativa de almacenamiento a gran escala en la Argentina, en la que se adjudicaron 713 Mw en nodos críticos del Área metropolitana de Buenos Aires (AMBA), superando



en más de un 40% la meta inicial de 500 Mw, con una inversión estimada superior a los u\$s 540 millones. “Actualmente se están realizando las obras necesarias para su puesta en marcha”, aclaró.

Mayor confiabilidad

De acuerdo con la Secretaría de Energía, el almacenamiento con baterías de última generación permite “responder rápidamente

» Las empresas adjudicatarias en el marco de ‘AlmaSADI’ fueron DQD Energy (que llevará adelante unos ocho emprendimientos), Genneia (siete), 360 Energy Solar (tres), Aluar (uno) e Intermepro (uno).

ante variaciones de demanda, además de aportar flexibilidad al despacho y sumar reservas para operar con mayor seguridad, reduciendo la probabilidad de cortes y mejorando sustancialmente la calidad del servicio eléctrico para usuarios residenciales, comerciales e industriales”. A partir de

iniciativas como ‘AlmaSADI’, resaltaron las autoridades, se torna posible “aliviar el sistema eléctrico, eliminar los cuellos de botella que durante dos décadas provocaron cortes e interrupciones, y lograr que los usuarios cuenten con un servicio cada vez más confiable y de mayor calidad”. ©

> energía



POSITIVO EFECTO DOMINÓ

ELEVAN LA CALIFICACIÓN CREDITICIA DE SEIS EMPRESAS ENERGÉTICAS



LA MEJORA DEL RIESGO SOBERANO DE LA ARGENTINA BENEFICIÓ, EN LA CONSIDERACIÓN DE S&P, A OCHO COMPAÑÍAS QUE DESEMPEÑAN UN PAPEL CLAVE PARA EL PAÍS. DE ESE TOTAL, SEIS FIRMAS SE DESENVUELVEN DENTRO DEL ÁMBITO DE LA ENERGÍA.

La reciente actualización de la nota crediticia de la Argentina por parte de la agencia S&P Global Ratings generó un impacto positivo

inmediato en el sector corporativo local. Tras elevar la calificación soberana de 'CCC+/C' a 'B-/B', la consultora internacional extendió

esa mejora a ocho de las empresas más representativas del país, reflejando una visión más optimista sobre la estabilidad financiera. »

Tus **soluciones.**



» Entre las entidades beneficiadas por la mejora de la calificación se encuentran gigantes energéticos como YPF, YPF Luz, Pampa Energía, Genneia, TGS y EDEMSA, además de Aeropuertos Argentina 2000 y Telecom Argentina.

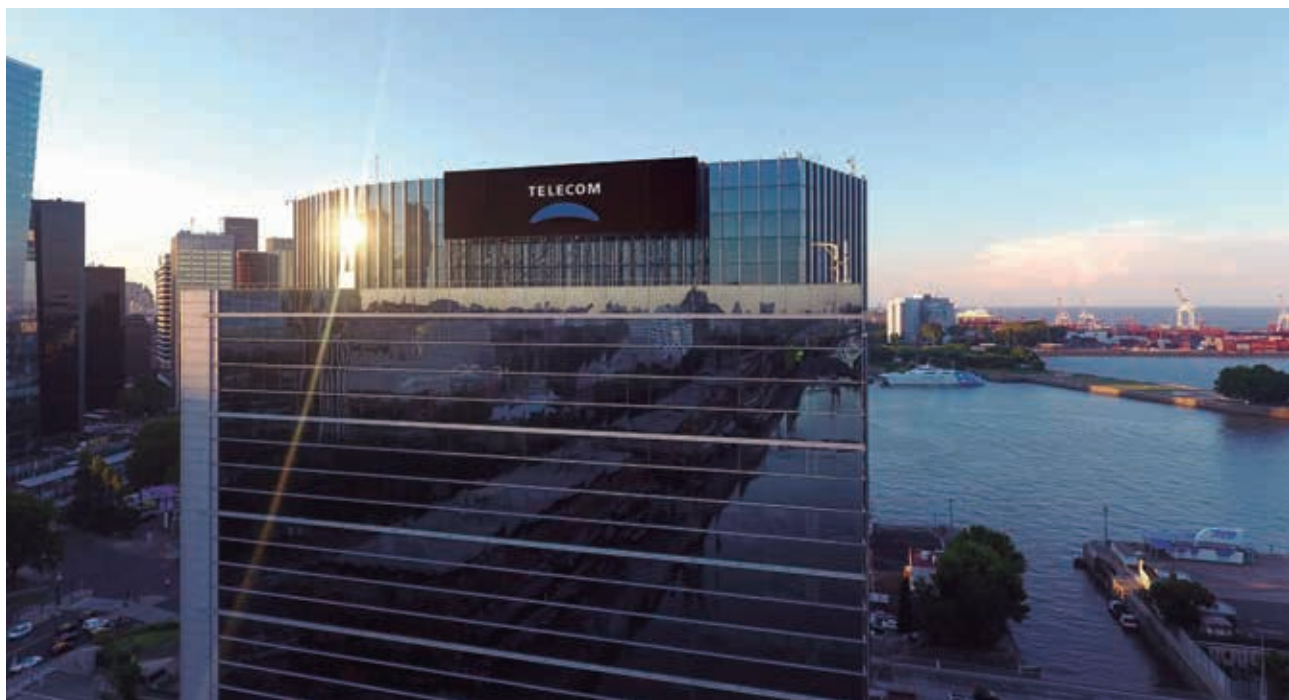


La decisión de la calificadoradora no se hizo esperar y, poco después de ajustar la nota nacional, elevó de 'B-' a 'B' la calificación de un grupo selecto de compañías. Entre las entidades beneficiadas se

encuentran gigantes energéticos como YPF, YPF Luz, Pampa Energía, Genneia, Transportadora de Gas del Sur (TGS) y Empresa Distribuidora de Electricidad de Mendoza (EDEMSA), además de firmas de

infraestructura y servicios como Aeropuertos Argentina 2000 y Telecom Argentina.

Para todas estas organizaciones, S&P resolvió fijar una perspectiva estable, lo cual se alinea directa-





mente con la nueva evaluación otorgada al Estado argentino.

Este ascenso en las calificaciones se fundamenta en lo que la agencia describe como “una reducción de las vulnerabilidades económicas y una recuperación paulatina de la liquidez externa”. Según el reporte de S&P, las políticas de ajuste fiscal y las medidas económicas impulsadas por el Gobierno nacional resultaron determinantes para reabrir las puertas del financiamiento voluntario en mercados internacionales y aceptar el vínculo con organismos multilaterales.

Estos avances no son menores, ya que la agencia considera que el país está ahora en una mejor posición para encarar los importantes vencimientos de deuda en moneda extranjera programados para esta temporada y la que viene.

Resiliencia corporativa

Es importante destacar que la mejora para estas ocho empresas

no fue una consecuencia automática de la subida de la nota soberana. S&P subrayó que estas compañías poseen perfiles crediticios sólidos por mérito propio, superando con éxito rigurosas pruebas de estrés. De hecho, la agencia considera que estas entidades cuentan con la liquidez suficiente como para cumplir sus compromisos incluso en un hipotético escenario de default soberano. No obstante, el horizonte no está libre de nubarrones, ya que el acceso al mercado cambiario sigue siendo el factor crítico. Dado que la mayoría de estas empresas percibe ingresos en pesos en el plano doméstico, pero tiene deudas en dólares, su solvencia a largo plazo sigue atada a la disponibilidad de divisas.

Fragilidad persistente

Si bien S&P percibe un menor riesgo de intervención estatal sobre el acceso a dólares, advierte que la liquidez externa de la Argentina aún

» Dado que la mayoría de estas empresas percibe ingresos en pesos en el plano doméstico, pero tiene deudas en dólares, S&P advirtió que su solvencia a largo plazo sigue atada a la disponibilidad de divisas.

luce frágil ante posibles shocks externos o tensiones internas. A pesar de la acumulación de reservas y el superávit fiscal, aseguró la calificadora, los desafíos estructurales persisten. Bajo este panorama, la agencia estima que los próximos 12 a 18 meses serán un periodo determinante para observar si se consolida la estabilización de la macroeconomía y si estas empresas logran afianzar su renovada solidez financiera en un entorno global cambiante. ©



GABRIEL RODRÍGUEZ GARRIDO, DIRECTOR EJECUTIVO DEL IPA

“HAY QUE SER EXPORTADORES NETOS DE PRODUCTOS QUÍMICOS COMPLEJOS”



LA ARGENTINA NO PUEDE CONFORMARSE CON VENDER MATERIAS PRIMAS ENERGÉTICAS, SEGÚN LA MIRADA DE GABRIEL RODRÍGUEZ GARRIDO. SERÁ CLAVE, PARA EL TITULAR DEL IPA, APROVECHAR LAS CHANCES DE AÑADIDO DE VALOR QUE VACA MUERTA LE OFRECE AL SECTOR.

Para el segmento petroquímico, Vaca Muerta representa una irrenunciable oportunidad de crecimiento y añadido de valor. Así

lo cree el director ejecutivo del Instituto Petroquímico Argentino (IPA), Gabriel Rodríguez Garrido, quien anticipó la llegada de una “quinta

ola de expansión” a nivel industrial.

Debe destacarse, a su entender, la fenomenal reversión del déficit comercial que la balanza energéti- »



MAKE ENERGY SUSTAINABLE



Acompañamos la transformación del sector energético con experiencia, tecnología y una mirada de largo plazo.

KPMG. Make the Difference.

© 2026 KPMG Soc Cap I Sec IV Ley 19.550, una sociedad argentina y firma miembro de la organización global de firmas independientes de KPMG afiliadas a KPMG International Limited, una compañía privada inglesa limitada por garantía. Todos los derechos reservados.



FINVESA

International Freight Forwarder & Customs Broker
NVOCC

FINVESA LOGÍSTICA S.A.

Cerrito 1320, Piso 12 - Oficina C
(C1010ABB) CABA - Argentina
Phone 54 11 6092-2774
Fax 54 11 5256 8331
Mail rjpf@finvesa.com.ar
www.finvesa.com.ar



» Nosotros, como petroquímicos, vemos una enorme potencialidad para convertir esa energía en un producto exportable más valioso. El 96% de todo lo que tenemos alrededor posee algo de química.

> Rodríguez Garrido

ca nacional expresó en los últimos dos años. “Este salto superavitario fue inicialmente impulsado por el petróleo, pero sienta las bases para el desarrollo masivo del gas asociado”, proyectó el experto, quien recientemente disertó en ‘Vaca Muerta y la petroquímica que viene’, *webinar* organizado por la Universidad Austral.

Con 80 años de experiencia en la industria petroquímica, remarcó, la Argentina se encuentra plenamente preparada para aprovechar la ventana de oportunidades que abre la formación no convencional de la Cuenca Neuquina. “Tuvimos la primera planta de Latinoamérica y desde entonces acumulamos un gran conocimiento en toda la cadena sectorial”, resaltó.

La roca de Vaca Muerta, señaló, se diferencia por albergar un gas húmedo con altos contenidos de etano y gas licuado de petróleo (GLP). “Históricamente, el gas local contenía un 4% de etano. A partir del desarrollo no convencional, hoy ese valor es tres veces mayor. Esta abundancia invita a pensar en una rentabilidad económica superior



para los emprendimientos petroquímicos del futuro”, planteó.

Es cierto, reconoció, que las exportaciones energéticas resultan sumamente beneficiosas para las

arcas del país. “No obstante, nosotros como petroquímicos vemos una enorme potencialidad para convertir esa energía en un producto exportable más valioso. El 96%





de todo lo que tenemos alrededor posee algo de química”, enfatizó.

Siguiente paso

Para el año 2030, según las previsiones de Rodríguez Garrido, la producción de etano podría ascender a los 5 millones de toneladas (Tn) anuales. “Ese volumen, junto con el crecimiento del propano y butano, habilita el diseño de complejos de escala mundial. La obtención de urea, polímeros y metanol pasa a ser fundamental para abastecer la demanda interna”, especificó.

En estos momentos, indicó, la lupa del mercado está puesta sobre el petróleo, pero el día de

mañana la atención migrará al gas. “Pasado mañana, en tanto, la petroquímica permitirá dar el siguiente paso. Una vez que tenés todo desarrollado, la prioridad es agregar valor convirtiendo el recurso en un bien”, sentenció.

Visión estratégica

En cuanto a los desafíos a atender, Rodríguez Garrido consideró vital fomentar la educación y la formación técnica. “Al pensar en las oportunidades que el sector energético puede aportar a nuestra industria, comprendemos que harán falta profesionales capacitados, entrenados y dispuestos a trabajar en lo que viene”, aseveró.

» Al pensar en las oportunidades que el sector energético puede aportar a nuestra industria, comprendemos que harán falta profesionales capacitados, entrenados y dispuestos a trabajar en lo que viene.

> Rodríguez Garrido

El futuro de la actividad, resumió, dependerá en gran medida de que hoy se imponga una visión estratégica a largo plazo. “La meta final es transformar la Argentina en un exportador neto de productos químicos complejos, no solo de materias primas. El éxito de esta quinta ola industrial marcará el rumbo económico de las próximas décadas”, concluyó. ©

Cierre institucional:
Instituto
Petroquímico
Argentino



Pablo Ríos
VICEPRESIDENTE

EVENTO DEL IPA

LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA AVIZORA UN FUTURO EXITOSO



EN UN CONTEXTO DE TRANSFORMACIÓN PRODUCTIVA Y ECONÓMICA, EL SECTOR SE ILUSIONA CON LA CHANCE CONCRETA TRANSFORMAR LOS RECURSOS ENERGÉTICOS DEL PAÍS EN CRECIMIENTO INDUSTRIAL, AGREGADO DE VALOR Y NUEVAS OPORTUNIDADES PARA LOS ARGENTINOS.

La Argentina dispone de abundantes recursos energéticos de clase mundial. Esta bendición geológica constituye una gran oportunidad histórica no solo para

producir más petróleo y gas, sino también para agregar más valor. Esa fue la principal conclusión de la reciente 'Jornada Petroquímica 2026' del Instituto Petroquímico

Argentino (IPA), evento que contó con una asistencia récord de más de 300 participantes, entre los que se destacaron importantes CEOs, especialistas, autoridades y refe- »



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

Lavalle 1675 - Piso 8 - Dt. 5 - CP. C1048 - Ciudad de Buenos Aires

Base Operaciones: Parque Industrial Bahía Blanca - Misiones 3349

Lineas Rot.: (+54 0291) 459 2174 / 75 - Ing. White

E-mail: comercial@grupoindux.com.ar Web site: www.grupoindux.com.ar



- 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

» Según los disertantes de la 'Jornada Petroquímica 2026' del IPA, transformar el gas, el petróleo y el conocimiento en industria significa más empleo, más tecnología, más exportaciones y más desarrollo para el país.

rentes técnicos del sector. Bajo el lema 'De la energía al desarrollo industrial competitivo', la cumbre sirvió para debatir sobre la importancia de apostar sin titubeos por la inversión, la innovación, la infraestructura y el talento a fin de elevar el desempeño competitivo de la actividad. Según los disertantes, las decisiones que definirán el futuro sectorial se miden en décadas, no en coyunturas. Por lo pronto, expusieron, parece claro que transformar el gas, el petróleo y el conocimiento en industria significa más empleo, más tecnología, más exportaciones y más desarrollo para el país. El mensaje general fue claro: la oportunidad está frente a nosotros y el momento de construirla es ahora.

Así lo expresó Dolores Brizuela, presidente de Dow para Argentina y la región sur de Latinoamérica, quien enfatizó en la necesidad de generar condiciones de inversión para multiplicar el valor de las riquezas hidrocarburíferas de Vaca Muerta.



En la misma sintonía, Pablo Giorgi, especialista de Chemical Market Analytics, remarcó que la volatilidad global está acelerando la transición hacia cadenas de suministro más regionalizadas. "La transición energética será más gradual de lo previsto, postergando la caída en

el consumo de combustibles hacia después de 2040", proyectó.

Plataforma competitiva

El potencial de los líquidos asociados al gas que se extrae en Vaca Muerta ilusiona a toda la in-



» Uno de los momentos más emotivos de la cumbre se vivió cuando tres referentes de la talla de Gabriel Rodríguez Garrido, Jorge de Zavaleta y Micael Sielecki subieron al escenario para entregar un reconocimiento especial a Jorge Sampietro.

protagonizó el conversatorio “¿Qué necesita la petroquímica para invertir en la Argentina hoy?”.

Revolución digital

Las posibilidades de eficiencia y rentabilidad que hoy brinda la Inteligencia Artificial (IA), en tanto, constituyeron el principal eje temático abordado por Roberto Dantowitz (en representación de Emerson), Ignacio Garriz (de Unipar), Braian Drago (de Pampa Energía), Marco Zaratiegui (de Vörrntec), Camila Juan Suriano (de Practia Global) y Federico Wegner (de Hytech).

Finalmente, sobre el cierre del encuentro se vivió uno de los momentos más emotivos: tres referentes de la talla de Gabriel Rodríguez Garrido (del IPA), Jorge de Zavaleta (de la Cámara de la Industria Química y Petroquímica –CIQyP–) y Micael Sielecki (de Petrocuyo)

dustria química y petroquímica. En esa línea, Pablo Popik, gerente de Compañía Mega, y Juan Ignacio de Urraza, director de Transportadora de Gas del Sur (TGS), se refirieron a los planes de ampliación productiva de sus compañías. A su turno, Sandra Urrutia, líder comercial de

YPF, compartió la estrategia de la petrolera bajo control estatal para colaborar con la creación de una plataforma petroquímica competitiva. Otra de las voces que se hizo oír en el evento del IPA fue la de Federico Veller, subsecretario de Hidrocarburos de la Nación, quien



POR FALTA DE PRUEBAS

LA JUSTICIA CERRÓ UNA CAUSA POR DAÑO AMBIENTAL EN VACA MUERTA



EL FALLO, QUE BRINDA LUZ VERDE AL DESARROLLO SECTORIAL, DESESTIMÓ EL RECLAMO DE UNA ASOCIACIÓN AMBIENTALISTA CONTRA EMPRESAS COMO YPF, CHEVRON, PAMPA ENERGÍA, PAN AMERICAN ENERGY, TOTAL AUSTRAL, VISTA Y WINTERSHALL, ENTRE OTRAS.

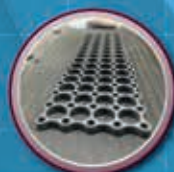
La Corte Suprema de Justicia le puso fin a una demanda ambiental que en el año 2004 la Asociación

de Superficiales de la Patagonia (ASSUPA) había impulsado contra un grupo de operadoras petrole-

ras instaladas en la zona de Vaca Muerta. Según el máximo tribunal, la entidad denunciante no supo »



- 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



BRIDAS EMI GROUP S.A.

FABRICA DE BRIDAS

BRIDAS ISO 7005/1 - 7005/2
FORJADAS, LAMINADAS Y EN ACEROS | ESPECIALES SEGUN NORMAS
Y PLANOS | NORMAS ANSI/ASME - AWWA - JIS - DIN - ISO - ETC.



Rondeau 1560 - (1875) Wilde
Buenos Aires - Argentina
Tel: 005411-4220-4414 / 4289-4572
Cel.: (+54911) 6254-2451 - ventas@bridasemi.com.ar
www.bridasemi.com.ar



**SOLUCIONES EN
FIJACIONES INDUSTRIALES**
para la industria petroquímica,
energética y minera.



ESPÁRRAGOS Y
VARILLAS ROSCADAS
ASTM A193 B7



TUERCAS
HEXAGONALES
ASTM A194 2H



ARANDELAS
ASTM F436 T1



ALACIONES
ESPECIALES



BULONERIA
SEGUN NORMA O PLANOS



OTRAS CALIDADES
Y FABRICACIONES
ESPECIALES



BULONERIA
ESPECIAL A
MEDIDA



PIEZAS PARA
ENTORNOS DE ALTA
EXIGENCIA



CONTROL DE
CALIDAD
CERTIFICADO

Ejército de los Andes N° 521
(B1821BWK) Lomas de Zamora
Buenos Aires, Argentina

2002-4259 / 4978-4377
info@viloide.com.ar
www.viloide.com.ar

+54 9 11 7357-0124

Viloid S.R.L.



ESCANEA PARA CONOCER
NUESTRO CATALOGO

» La sentencia rubricada por el juez Horacio Rosatti y los conjuces Silvina Andalaf Casiello, Rocío Alcalá y Luis Renato Rabbi Baldi Cabanillas se basó en la vaguedad e imprecisión del reclamo.

identificar “daños ambientales colectivos de carácter interjurisdiccional que remediar”.

La sentencia rubricada por el juez Horacio Rosatti y los conjuces Silvina Andalaf Casiello (de la Cámara Federal de Rosario), Rocío Alcalá (de la Cámara Federal de Resistencia) y Luis Renato Rabbi Baldi Cabanillas (de la Cámara Federal de Salta) se basó en la vaguedad e imprecisión del reclamo. “La prueba ofrecida por la actora no persigue la corroboración de circunstancias fácticas, sino que pretende una investigación sobre las conjeturas formuladas en la demanda y sus ampliaciones, vinculadas con el daño ambiental que presumiblemente generaría la actividad”, manifestó.

De acuerdo con el fallo, la entidad denunciante aspiraba a “incorporar eventualmente hechos relativos a daños ambientales colectivos de base interjurisdiccional luego de trabada la litis en la etapa de producción de la prueba, violando de ese modo el principio de congruencia, el debido proceso y el derecho de defensa en juicio”.



La Corte resaltó que la demanda proponía la determinación del estado ambiental de suelos, acuíferos y cursos de agua en las áreas operadas por cada empresa demandada. Ese análisis, a pedido de ASSUPA, debía identificar qué focos de contaminación constituían fuentes activas de degradación de los recursos interjurisdic-

cionales. Según la Justicia, dicha solicitud “demuestra que la actora no se encuentra en condiciones de precisar alguna circunstancia de tiempo, modo y lugar en que se habrían producido los hechos dañosos que denuncia y, menos aún, de atribuirles ni siquiera verosímelmente la interjurisdiccionalidad requerida en este proceso”.



Vano esfuerzo

La Corte calificó como un “vano esfuerzo” la estrategia asumida por ASSUPA en cuanto a asociar el daño ambiental supuestamente registrado en Vaca Muerta a la actividad hidrocarburífera en general. “La actora se encontraba en condiciones de requerir la in-

formación necesaria a las autoridades nacionales y provinciales responsables de administrar y suministrar la información ambiental”, cuestionó.

Sin esos datos, expuso la Justicia, la demanda no tenía sentido. “No pudieron identificarse daños ambientales colectivos de carácter interjurisdiccional que remediar,

» La Corte calificó como un “vano esfuerzo” la estrategia asumida por ASSUPA en cuanto a asociar el daño ambiental supuestamente registrado en Vaca Muerta a la actividad hidrocarburífera en general.

presupuesto necesario para seguir adelante con un proceso de esta naturaleza”, resumió.

Nombres de peso

Las firmas involucradas en el proceso judicial promovido por ASSUPA fueron YPF (como absorbente de Astra Capsa y Apache Energía), Pampa Energía (ex Petrobras Energía), Pluspetrol Exploración y Producción, Chevron San Jorge, Medanito (anteriormente, Gas Medanito), Hidrocarburos del Neuquén (Hidenesa), Capex, Total Austral, Petroquímica Comodoro Rivadavia (PCR), Ingeniería SIMA, Wintershall Energía, Pan American Energy (PAE) y Vista Oil & Gas Argentina (absorbente de Petrolera Entre Lomas).

También participaron del caso el Estado nacional (a través de la Secretaría de Energía y de la Secretaría de Turismo, Ambiente y Deportes) y las provincias de Buenos Aires, La Pampa, Mendoza y Neuquén. ©



DAMIÁN DOTTO, DIRECTOR LÍDER EN ENERGÍAS RENOVABLES DE KPMG ARGENTINA

“LAS ENERGÍAS LIMPIAS NO PUEDEN PERDER EL IMPULSO GANADO EN LA ÚLTIMA DÉCADA”



LA LEY 27.191 FUE ARTÍFICE DE LA EXPANSIÓN DE LAS FUENTES RENOVABLES, SEGÚN LA VISIÓN ESPECIALIZADA DE DAMIÁN DOTTO, QUIEN ADVIERTE SOBRE LA NECESIDAD DE DARLE CONTINUIDAD AL MARCO NORMATIVO PARA RECUPERAR LOS NIVELES DE ACTIVIDAD SECTORIAL.

En diciembre del año pasado perdió vigencia la Ley 27.191 de Fomento de las Energías Renovables, cuya prórroga por estos días se discute en el Congreso. En

el cierre de 2025, señaló Damián Dotto, se estaba lejos de pensar en un encarecimiento del crudo como consecuencia de una guerra en Medio Oriente. “Hoy las miradas

vuelven a poner foco en las energías renovables como fuente alternativa”, señaló el director líder en Energías Renovables de KPMG Argentina. La caducidad de la legislación sancio- »



MARA
RENT A CAR

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

f /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

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 - contacto@aistersrl.com.ar - (0291)456-1324



19 - 22
OCT 26 Espacio
DUAM
Neuquén
Argentina

POSICIONÁ TU EMPRESA
DONDE ESTÁ LA INDUSTRIA

**ANUNCIÁ EN
REVISTA
PETROQUÍMICA**

Estaremos presentes en la
AOG 2026 - PATAGONIA
19 al 22 de Octubre 2026
Espacio DUAM - Neuquén



ALTIMA VISIBILIDAD
Lugar a los principales actores
y tendencias del sector energético
y petroquímico.



PRESENCIA MULTICANAL
Revisión a través de canales web,
mobile y redes sociales.



CONTENIDO ESPECIALIZADO
Noticias, análisis y tendencias que
informan y conectan a la industria.



GENERA NEGOCIOS
Tu marca frente a las principales
empresas y referentes del sector.

**LLEGAMOS A QUIENES
TOMAN DECISIONES**



Operación



Logística



Procesamiento



Industria

REVISTA PETROQUÍMICA
Petróleo, Gas, Química & Energía

El medio periodístico líder
del sector energético,
petrolero y petroquímico.

CONTACTANOS

www.revistapetroquimica.com

petroquimica@petroquimica.com.ar

TU MARCA DONDE ESTÁN LOS LÍDERES DEL SECTOR
ANUNCIÁ EN REVISTA PETROQUÍMICA



» Los nuevos proyectos dejarán de estar apoyados por los incentivos fiscales, financieros y regulatorios que resultaron claves para atraer inversiones. Estamos ante un cambio sustancial en las reglas de juego.

> **Damián Dotto**

nada en 2015, resaltó, marca un punto de inflexión negativo para el sector. “Los nuevos proyectos dejarán de estar apoyados por los incentivos fiscales, financieros y regulatorios que resultaron claves para atraer inversiones. Estamos ante un cambio sustancial en las reglas de juego”, expuso.

Durante la vigencia de la Ley 27.191, evocó el experto, el país pudo diversificar su matriz energética, reducir sus emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), ampliar su potencia instalada en aproxima-

damente 7.200 megawatts (Mw), crear el Mercado a Término de Energía Eléctrica de Fuente Renovable (MATER) y posicionarse como un jugador relevante en materia de generación eólica y solar en la región. “En 2015 el total de energía generada por vías limpias apenas aportó al sistema 2.510 gigawatts/hora (Gwh), mientras que al cierre de 2025 ese valor fue de 26.259 Gwh”, comparó.



Comparación elocuente

En cuanto a las ratios de crecimiento de las distintas tecnologías en el citado período, Dotto indicó que la producción de biomasa se multiplicó por cuatro, la de biogás por cinco, la eólica por 30 y la solar por 347. “En conjunto, la generación de fuentes renovables se multiplicó por 10 en 10 años”, sintetizó.



En el nuevo escenario, enfatizó, dejaron de fijarse nuevas metas con respecto a la participación de las renovables en la matriz energética, el Fondo para el Desarrollo de Energías Renovables (FODER) perdió centralidad como mecanismo de garantía y el Plan RenovAr se agotó como política de incorporación masiva. “Por otra parte, el MATER, que desde 2022 acumuló un crecimiento del 158%, fue dilu-

yendo su aporte adicional, al verse limitado por la falta de infraestructura de transporte y riesgo crediticio asociado a este tipo de proyectos de largo plazo”, criticó.

Situación desafiante

A decir de Dotto, la vigente situación plantea grandes desafíos para el desarrollo de la industria y para la transición energética en

» El MATER, que desde 2022 acumuló un crecimiento del 158%, fue diluyendo su aporte adicional, al verse limitado por la falta de infraestructura de transporte y riesgo crediticio asociado a este tipo de proyectos de largo plazo.

> **Damián Dotto**

el país. “En caso de que el Estado quiera dar un nuevo impulso al rubro, tendrá que trabajar en desarrollar un esquema de incentivos y un marco que garantice la seguridad tributaria y jurídica de las inversiones, aparte de expandir la infraestructura de transporte”, postuló.

En su opinión, entre las alternativas que hoy se encuentran vigentes se podría mencionar el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI), el cual establece estabilidad fiscal y cambiaria, libre disponibilidad de divisas, amortización acelerada y certidumbre jurídica de largo plazo. “YPF Luz, por caso, cuenta con una iniciativa aprobada bajo este mecanismo en Mendoza: un parque solar que generará 305 Mw con una inversión de u\$s 211 millones. Sin embargo, una buena parte de los proyectos renovables quedan fuera de este régimen por escala o diseño”, advirtió. ©



AL NORTE DE TIERRA DEL FUEGO

LANZARON EL PARQUE EÓLICO MÁS AUSTRAL DEL MUNDO



LA INICIATIVA, CAPITANEADA POR TOTALENERGIES, OPERA BAJO UN MODELO TECNOLÓGICO HÍBRIDO QUE INTEGRA EL APROVECHAMIENTO DE LOS VIENTOS MÁS POTENTES DE LA ARGENTINA CON UN SISTEMA DE ALMACENAMIENTO ENERGÉTICO MEDIANTE BATERÍAS.

TotalEnergies, en sociedad con Pan American Energy (PAE) y Harbour Energy, puso en funcionamiento el parque eólico más austral del mundo. Ubicado en el yacimiento Río Cullen, al norte de Tierra del

Fuego, este proyecto configura un avance verdaderamente significativo para la transición energética en la Argentina. Se trata del primer complejo de exploración y producción de energía limpia que opera bajo un

sistema híbrido de gran magnitud, combinando el aprovechamiento de los vientos del sur del país con el almacenamiento en baterías.

Creada a partir de una inversión que alcanzó los u\$s 60 millones, la

instalación cuenta con dos aerogeneradores de 86 metros de altura y 136 metros de diámetro de giro, capaces de generar 9 megawatts (Mw) de potencia renovable. El diseño fue específicamente concebido para abastecer de forma autónoma las plantas de tratamiento de gas de Río Cullen y Cañadón Alfa, las cuales operan aisladas de la red eléctrica convencional.

El principal escollo tecnológico, según explicaron los responsables del emprendimiento, fue transformar la intermitencia característica del viento fueguino en un suministro eléctrico constante y confiable para procesos industriales críticos. Esto se logró mediante una plataforma de control inteligente que administra la energía almacenada en las baterías.

Desde un punto de vista ambiental, el parque permitirá reducir en más del 55% las emisiones asociadas a la generación eléctrica de las operaciones de Total en la Cuenca Austral. Asimismo, el uso de energía eólica liberará volúmenes de gas que anteriormente se utilizaban para el autoconsumo de las plantas, permitiendo inyectar mayores volúmenes del recurso al sistema nacional de abastecimiento.

Viento de esperanza

Durante el acto inaugural, el gobernador de Tierra del Fuego, Gustavo Melella, aseguró que la obra refleja la enorme capacidad de su provincia para innovar y ser eficiente, calificándola como un “viento de esperanza” para futuras inversiones en el ámbito renovable. “Es importante que estas experiencias se multipliquen y abran nuevas oportunidades de desarrollo en suelo fueguino”, remarcó.

Por su parte, Sergio Mengoni, *Country Chair* de TotalEnergies,

reafirmó la importancia estratégica de la isla, que actualmente provee cerca del 20% del gas natural que consume la Argentina. “Esta propuesta revalida nuestro compromiso asumido con el país de generar cada vez más energía con cada vez menos emisiones”, sentenció.

Hito tecnológico

Amén de las voces de apoyo, el lanzamiento del complejo también generó polémica entre la comunidad fueguina. Algunas críticas se alzaron contra la utilización del logo de la empresa alemana Wintershall Dea, que ya vendió sus activos en el país, para invisibilizar la participación en la iniciativa de la firma británica Harbour Energy.

Más allá de este cuestionamiento, resulta innegable que el parque eólico de Río Cullen se erige como un hito tecnológico de referencia a nivel mundial, demostrando que es posible compatibilizar la producción de hidrocarburos con altos estándares de sostenibilidad y protección de la biodiversidad local. ☺



» El diseño del parque eólico fue específicamente concebido para abastecer de forma autónoma las plantas de tratamiento de gas de Río Cullen y Cañadón Alfa, las cuales operan aisladas de la red eléctrica convencional.



INNOVACIÓN DE CASUCCI AUTOMATIZACIÓN

PRESENTAN EN EL MERCADO LOCAL TUBOS DE MÁXIMA RESISTENCIA A LA CORROSIÓN



FABRICADOS EN ACERO INOXIDABLE SÚPER DÚPLEX 2507, ESTOS COMPONENTES DE INSTRUMENTACIÓN DE PROCESOS EN OIL & GAS NO SE LIMITAN A SER UN MERO AVANCE METALÚRGICO, SINO QUE REPRESENTAN UNA INVERSIÓN DIRECTA PARA ELEVAR LA SEGURIDAD Y LA RENTABILIDAD OPERATIVA.

En el sector de *Oil & Gas*, la industria petroquímica y de refinación de fluidos se enfrenta hoy a condiciones operativas de severidad sin precedentes. La presencia constante de fluidos calientes con elevada concentración de cloruros, compuestos ácidos de azufre y procesos químicos corrosivos exige que los sistemas de conducción de fluidos garanticen una alta resistencia a la corrosión. Frente a este desafío, Casucci Automatización S.A. introduce en el mercado argentino los nuevos tubos de acero inoxidable Súper Dúplex 2507.

El acero inoxidable Súper Dúplex es una aleación de alto desempeño desarrollada para aplicaciones que

requieren simultáneamente elevada resistencia mecánica y excepcional resistencia a la corrosión en ambientes agresivos, especialmente aquellos que contienen cloruros. Su denominación “dúplex” proviene de su microestructura bifásica, compuesta aproximadamente por un 50% de ferrita y un 50% de austenita, combinación que permite integrar las ventajas de ambas fases metalúrgicas.

Se considera Súper Dúplex a los materiales cuyo índice *Pitting Resistance Equivalent Number* (PREN) es mayor a 42,5, gracias a elevados contenidos de cromo, molibdeno y nitrógeno. Este índice se calcula según la siguiente

te fórmula: $PREN = \%Cr + 3,3 (\%Mo) + 16 (\%N)$. El grado más difundido industrialmente es el UNS S32750 (2507), mientras que el UNS S32760 incorpora adiciones de cobre y tungsteno para mejorar el comportamiento frente a determinados medios ácidos.

La combinación de cromo, molibdeno y nitrógeno proporciona una elevada resistencia a la corrosión localizada, mientras que la microestructura dúplex aporta una alta resistencia mecánica y resistencia al agrietamiento por corrosión bajo tensión. El límite elástico del 2507 aproximadamente duplica el de los aceros inoxidables austeníticos convencionales como el 316 L, »

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



19 - 22
OCT 26

Espacio
DUAM
Neuquén
aogpatagonia.com.ar

Organiza:



Realiza:



messe frankfurt

Horario:
Lunes a Jueves
de 13 a 20 hs.

Comercializa y Realiza: Messe Frankfurt Argentina +54 11 7078 4800 - aog@argentina.messefrankfurt.com



permitiendo reducir espesores y peso estructural sin comprometer la resistencia mecánica.

Seguridad y rentabilidad

Para operar con una presión de trabajo de hasta 7.400 PSI (510 bar), un tubo de acero inoxidable AISI 316 (ASTM A269) de 1/2" de diámetro exterior (OD) debe tener un espesor de pared de 2,11 milímetros (mm). Este espesor hace que el tubo sea pesado y más difícil de doblar.

En cambio, el acero inoxidable Súper Dúplex aleación 2507 (ASTM A789) en dimensiones 1/2" de OD y 1,65 mm de espesor de pared puede operar presiones de trabajo de hasta 10.100 PSI (696 bar), sin reducir el caudal y sin aumentar el peso.

En definitiva, el Acero Inoxidable Súper Dúplex aleación 2507 no es simplemente un avance metalúrgico, sino una inversión directa en la seguridad y rentabilidad operativa.

Solución eficiente

Al eliminar el riesgo de fallas por picaduras y permitir opera-

» El acero inoxidable Súper Dúplex es una aleación de alto desempeño desarrollada para aplicaciones que requieren simultáneamente elevada resistencia mecánica y excepcional resistencia a la corrosión en ambientes agresivos.

ciones continuas con un *tubing* de 1/2" de OD de pared 1,65 a 10.000 PSI (es posible consultar por la Casucci Hermseal "U" Invertida para medidas de tubos de 1/4" y 3/8" de OD), más liviano y muy resistente a la corrosión, las operadoras mitigan imprevistos y reducen los costos de man-

tenimiento. Gracias al respaldo técnico de Casucci Automatización y su garantía de stock, hoy con disponibilidad inmediata, la industria petroquímica y del gas no convencional dispone de una solución a sus principales desafíos en la instrumentación de sus equipos de Oil & Gas. ©

» Gracias al respaldo técnico de Casucci Automatización y su garantía de stock, hoy con disponibilidad inmediata, la industria petroquímica y del gas no convencional dispone de una solución a sus principales desafíos.

CAMPAMENTOS Y OBRADORES MODULARES

Ideados para alojar equipos de trabajo, centros logísticos y bases operativas en entornos exigentes, con rapidez, precisión industrial y certeza.

Construimos campamentos completos con:

> Dormitorios | Oficinas | Comedores | Sanitarios | Vestuarios | Áreas médicas
Salas de reunión | Espacios de soporte



idero.com.ar

ventas@idero.com.ar

(+54) 11 5263-2344

    /Iderooficial



IRON

GRÚAS-100T

ENTREGA INMEDIATA

////// HASTA AGOTAR STOCK



CONSULTE PLANES CON FINANCIACIÓN BANCARIA



GRÚAS SOBRE CAMIÓN

EJES DIRECCIONALES

EJES

CAPACIDAD MÁX. DE IZAJE

IRON QY100K5C

2

4

100T

IRONGROUP

info@iron-group.com
IRON-GROUP.COM

☎ 0800 888 **IRON** (4766)
☎ 11 6227 2500

