

revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

Nº 415 | Año 40 | Diciembre 2024 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar



ISSN: 2469-0139



Basados

La industria despidió el año con entusiasmo en su tradicional almuerzo por el Día del Petróleo y el Gas. Además de profesionales idóneos y recursos naturales de sobra, hoy el sector cuenta con el respaldo de la Ley Bases para captar inversiones de magnitud.



RICARDO MARKOUS,
CEO DE TECPETROL
“**VEAMOS MÁS OPORTUNIDADES DE CRECIMIENTO EN EL PETRÓLEO**”

ERNESTO LÓPEZ ANADÓN,
PRESIDENTE DEL IAPG
“**LA ARGENTINA TIENE QUE DEMOSTRAR QUE ES UN PROVEEDOR DE LARGO PLAZO CONFIABLE**”

DANIEL GONZÁLEZ,
SECRETARIO COORDINADOR DE MINERÍA Y ENERGÍA
“**TENEMOS QUE DESARROLLAR RÁPIDO TODO EL PETRÓLEO QUE PODAMOS**”

PRENDAS IGNÍFUGAS



a. marshall moffat®

Since 1952



Casual garments for a safer world



PROTECCIÓN IGNÍFUGA
Fuego repentino



PROTECCIÓN IGNÍFUGA
Arco eléctrico



PROTECCIÓN RESPIRATORIA
Moldex



PROTECCIÓN DE MANOS
Mechanix Wear



PROTECCIÓN PERSONAL
Elementos

Marshall Moffat es el principal fabricante de prendas ignífugas de la región. **72 años de trayectoria y excelencia** avalan nuestro compromiso con la seguridad.

A. Marshall Moffat S.A.

Av. Regimiento de Patricios 1959

(1266) Capital Federal

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

Consultas Técnicas: 0800-222-1403

ventas@marshallmoffat.com

www.marshallmoffat.com



Seguinos   

TRANSFORMAMOS EXPECTATIVAS EN REALIDADES.

Diseñar un proyecto que potencie la matriz energética del país.

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

Fortín de Piedra.

Neuquén, Argentina.

TECHINT
Ingeniería y Construcción

techint.com

> Sumario 415

NOTA DE TAPA

6

BASADOS

LA INDUSTRIA DESPIDIÓ EL AÑO CON ENTUSIASMO EN SU TRADICIONAL ALMUERZO POR EL DÍA DEL PETRÓLEO Y EL GAS. ADEMÁS DE PROFESIONALES IDÓNEOS Y RECURSOS NATURALES DE SOBRA, HOY EL SECTOR CUENTA CON EL RESPALDO DE LA LEY BASES PARA CAPTAR INVERSIONES DE MAGNITUD.



PETRÓLEO

10



RICARDO MARKOUS

“VEMOS MÁS OPORTUNIDADES DE CRECIMIENTO EN EL PETRÓLEO”

Con Fortín de Piedra, Tecpetrol llegó a cubrir un 20% de la demanda residencial de gas durante el pasado invierno. Hoy la estrategia de expansión de la firma está centralizada en el crudo.

PETRÓLEO

16



ERNESTO LÓPEZ ANADÓN

“LA ARGENTINA TIENE QUE DEMOSTRAR QUE ES UN PROVEEDOR DE LARGO PLAZO CONFIABLE”

Con el empuje de Vaca Muerta, el país está en condiciones de exportar por u\$s 30.000 millones anuales.

PETRÓLEO

22



DANIEL GONZÁLEZ

“TENEMOS QUE DESARROLLAR RÁPIDO TODO EL PETRÓLEO QUE PODAMOS”

Es inútil debatir sobre la industria petrolera en un país que cuenta con Vaca Muerta.

PETRÓLEO

26



CATHERINE REMY

“LAS CUENCAS AUSTRAL Y NEUQUINA SON COMPLEMENTARIAS”

No hay por qué oponer el desarrollo *offshore* al crecimiento de Vaca Muerta, según la mirada de Catherine Remy, directora general de TotalEnergies.

10-61

PETRÓLEO



PAMPA ENERGÍA EMITIÓ UN BONO PARA FINANCIAR SUS ACTIVIDADES EN VACA MUERTA

32

> Por el RIGI, crecerá la disponibilidad de *rigs* en Vaca Muerta

> **Villarruel:** “El *shale* tiene que generar las mismas exportaciones que el campo”

> Vaca Muerta podría aumentar en un 100% el PBI de Neuquén

> Siete empresas se reparten las reservas petroleras del planeta

> Cae la participación del Estado en la renta petrolera

> Crown Point desembarcó en la Cuenca del Golfo San Jorge

> Anuncian promisorios resultados en Palermo Aike

62-73

GAS



SHELL AL RESCATE: SE ASOCIÓ CON YPF PARA ACTIVAR ARGENTINA LNG

62

> **López Angriman:** “Vamos a darle un salto cuantitativo a Aguada Pichana Oeste”



EL FUTURO ES ENERGÍA



> La Cuenca Neuquina, la única que incrementa su producción de gas

74-79

ENERGÍA



DREIZZEN: “LA ENERGÍA YA ESTÁ AYUDANDO A LA ECONOMÍA ARGENTINA”

Tras 13 años sin superávit comercial, esta temporada la balanza energética será favorable en u\$s 4.000 millones, según las proyecciones del consultor Daniel Dreizen, quien prevé que ese saldo positivo se duplique al finalizar 2025.

74

RONALDI: “EXPORTAR ENERGÍA DEBE SER UN DERECHO Y NO DEPENDER DE UN PERMISO”

76

80-83
ECONOMÍA

TAMBORENEA: “HAY QUE SALIR DE LA TRAMPA DE LOS IMPUESTOS DISTORSIVOS Y EL COSTO PAÍS”

80

84-91
PETROQUÍMICA



DOW, UN ACTOR CLAVE EN LA RECONSTRUCCIÓN DE BAHÍA BLANCA

A fines de 2023, la ciudad que alberga el mayor polo petroquímico del país fue arrasada por un temporal. Dow dio detalles de los trabajos desarrollados durante el año pasado para ayudar a las familias afectadas y empezar a reparar la infraestructura dañada.

84

> Dos entidades unen fuerzas para fortalecer el complejo petroquímico bahiense

92-93

COMBUSTIBLE



LOS IMPUESTOS REPRESENTAN UN 36% DEL PRECIO FINAL DE LOS COMBUSTIBLES

92

94-96

ENERGÍAS RENOVABLES



INSTALARÁN EL MAYOR PARQUE EÓLICO DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES

94



> Staff



7.000 Ejemplares auditados
Readership: 45.000 lectores

ISSN: 2469-0139

Comité Técnico

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

Tribunal Arbitral

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

Suplemento Latinoamericano

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

Director Editorial
Lic. Francisco Vadone

Gerente Editorial
Benjamin Rosales

Fotos e Imágenes
Photo Inc. Canadá

Editorial Network S.A.

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

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

petroquimica@petroquimica.com.ar

Corresponsal Exclusivo en Chile

Alex Steinhaus
steinhaus@petroquimica.com.ar

Corresponsales

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

Editor Asociado en Brasil

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. ©



EFICIENCIA QUE AVANZA.

ACTROS 2548

- + MirrorCam en sustitución de los espejos laterales.
- + Multimedia Cockpit Interactivo: panel de instrumentos digital e interactivo con pantalla central táctil.
- + Confort: heladera, lavafaros, doble cama, volante de cuero multifunción, asiento de acompañante neumático, equipo de sonido con 4 parlantes.
- + Revestimientos interiores y exteriores en cromo.
- + Sistema de Gestión de Flotas FleetBoard.
- + Garantía: 2 años o 200.000 kms. para el chasis y 3 años o 450.000 kms. para el tren de fuerza.*

Mercedes-Benz

Camiones de confianza.



MercedesBenzCamionesyBusesArg MercedesBenzCamionesyBuses_Arg Mercedes-Benz Camiones y Buses Argentina

0800 999 6222 (MBCB)

Mercedes-Benz Camiones y Buses recomienda combustibles QUANTIUM diésel de AXION energy.

INFORMACIÓN VÁLIDA ÚNICAMENTE PARA LOS MODELOS ACTROS 2548 Y 2651 MARCA MERCEDES-BENZ. *EN AMBOS CASOS LO QUE OCURRA PRIMERO. ORIGEN DEL VEHÍCULO: BRASIL. PARA MÁS INFORMACIÓN CONSULTE EN: WWW.MERCEDES-BENZ-TRUCKS.COM/ES_AR MERCEDES-BENZ CAMIONES Y BUSES S.A.U. CUIT: 30-71634944-2.



BASADOS



LA INDUSTRIA DESPIDIÓ EL AÑO CON ENTUSIASMO EN SU TRADICIONAL ALMUERZO POR EL DÍA DEL PETRÓLEO Y EL GAS. ADEMÁS DE PROFESIONALES IDÓNEOS Y RECURSOS NATURALES DE SOBRA, HOY EL SECTOR CUENTA CON EL RESPALDO DE LA LEY BASES PARA CAPTAR INVERSIONES DE MAGNITUD.

En la Argentina, la actividad hidrocarburífera dispone de abundancia de recursos convencionales y no convencionales, trayectoria

centenaria, *know-how* y talento profesional, aceptación social y un sólido entramado empresarial en los ámbitos *Upstream*, *Mids-*

tream y *Downstream*. Se trata, en suma, de una industria totalmente integrada, dotada de una extensa e importante cadena de valor, al- »



ES UN MONTÓN



DESCUENTOS & BENEFICIOS PENSADOS PARA VOS

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

> nota de tapa

Basados

» Vaca Muerta puede llegar a admitir una perforación constante de unos 1.000 pozos por año, adicionales a la actividad que se desarrolla en otras cuencas y en los campos maduros.

> López Anadón



tamente competitiva, sustentable y preparada para los desafíos del futuro.

Sin embargo, el vigente escenario global es tan complejo y competitivo que todas esas virtudes no alcanzan por sí mismas para cumplir con la meta de captar las inversiones requeridas hasta el final de la década –estimadas entre los u\$s 20.000 y los u\$s 30.000 millones–, y de ese modo desatar todo el potencial productivo y exportador de Vaca Muerta. Se necesita, según el consenso sectorial, de previsibilidad económica, normativa, jurídica y cambiaria.

En el marco del almuerzo por el Día del Petróleo y el Gas que el Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) organizó en el Centro de Convenciones del Hotel Sheraton, los principales referentes del segmento se refirieron específicamente a dicho aspecto, convencidos de la importancia de ganar credibilidad en el mercado internacional. En ese sentido, mu-

chos coincidieron en ver en la Ley Bases un instrumento de sumo valor. “Vaca Muerta puede llegar a admitir una perforación constante de unos 1.000 pozos por año, adicionales a la actividad que se desarrolla en otras cuencas y en los campos maduros”, anticipó el titular del IAPG, Ernesto López Anadón.

Desde su óptica, no solo habrá que perforar pozos, sino que será indispensable atraer fabricantes y compañías de servicios, aparte de realizar importantes obras de infraestructura de tratamiento, transporte y exportación de gas y de petróleo. “Para alojar toda esta actividad, los Gobiernos tendrán que ampliar la infraestructura vial y municipal. La Ley Bases facilitará muchas de esas acciones”, aseveró.

Un buen comienzo

Un capítulo fundamental de la Ley Bases, tal como indicaron muchos representantes de la

industria de Oil & Gas local, es el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). “Es un buen comienzo, más allá de que en un país normal no sería necesario”, analizó López Anadón.

Luego de la desregulación aplicada en los años ‘90, recordó, bajo condiciones razonables la industria privada duplicó las redes de transporte y distribución de gas, llegó a récords aún no superados de producción, amplió y generó la infraestructura de transporte y exportación de petróleo, y construyó la actual infraestructura de exportación. “Por estos días, de todas maneras, hace falta simplificar aún más las reglas de juego; es decir, homogeneizar y flexibilizar las normativas para facilitar la vida al inversor. No hay que dejarse llevar por tentaciones de corto plazo, evitando trasladar a las empresas costos que no les corresponde afrontar. Generan incertidumbre y problemas que postergan las decisiones de inversión”, concluyó. ©

JUNTAS INDUSTRIALES

www.donit.eu/gaskets

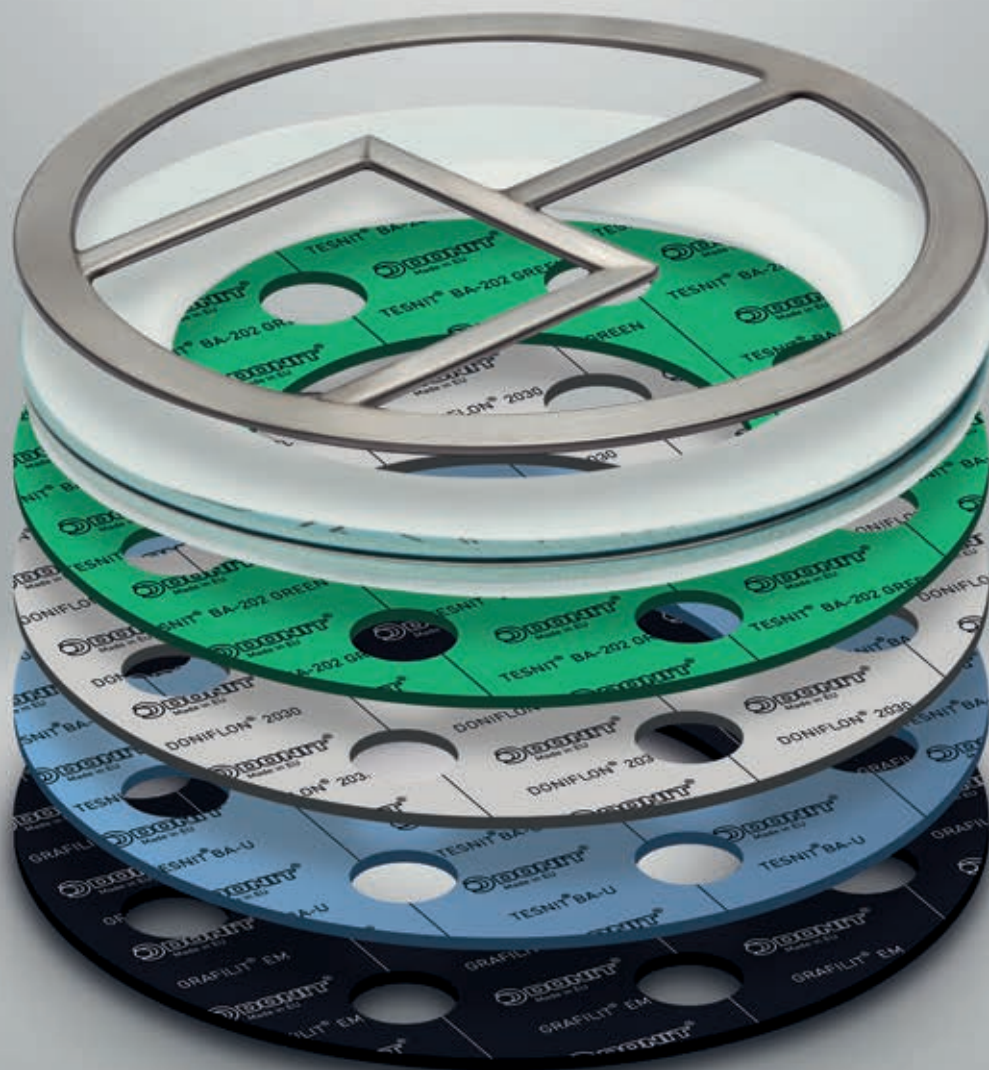


MATERIALES PARA JUNTAS TESNIT®

www.donit.eu/gasket-sheets

PROGRAMA PARA CÁLCULO DE TORQUE DON PRO®

donpro.donit.eu



DISTRIBUIDOR EXCLUSIVO PARA ARGENTINA: IMPERIAL MOTOR, S.A.

Dirección: Angel Pini 4750 - Caseros

Prov. de Buenos Aires

Teléfono: +54 11 4734 0750

E-mail: info@imperialsa.com.ar

www.imperialsa.com.ar





RICARDO MARKOUS, CEO DE TECPETROL

“VEMOS MÁS OPORTUNIDADES DE CRECIMIENTO EN EL PETRÓLEO”



CON FORTÍN DE PIEDRA, TECPETROL LLEGÓ A CUBRIR UN 20% DE LA DEMANDA RESIDENCIAL DE GAS DURANTE EL PASADO INVIERNO. NO OBSTANTE, SEGÚN SU CEO, RICARDO MARKOUS, LA ESTRATEGIA DE EXPANSIÓN DE LA FIRMA HOY ESTÁ CENTRALIZADA EN EL CRUDO.

Gracias a Vaca Muerta, en general, y a Fortín de Piedra, en particular, el mercado gasífero argentino

posee un nivel de abastecimiento cada vez más sólido. El mercado regional, por su parte, ofrece un

margen de crecimiento limitado. En definitiva, hasta que no se haga realidad la promesa del gas natural »

40 años

MEIP
GAS & PETRÓLEO

Tel: (54) 11- 4709 - 5655 - www.meip.com.ar

Tecnología para disminuir la Huella de Carbono

- Planta De Gas Natural Licuado (GNL)
- Unidad de Recuperación de Vapores (VRU)
- Skid para Fuel Gas
- Calentadores Eléctricos para Fluidos
- Turbogeneradores para Aprovechamiento Energético en Redes De Agua



PARTNERS



TECNOHEATERS



AERZEN



CRYOSYS





» En la actualidad, Fortín de Piedra produce 24 millones de m³ diarios de gas, cifra que podría ampliarse hasta los 40 millones con un *plateau* de 20 años. Por ahora, sin embargo, mantendremos esa capacidad productiva.

> Ricardo Markous

licuado (GNL), que expandirá las fronteras del sector en todo el mundo, las mayores oportunidades de expansión se vislumbran en el petróleo, según la visión de Ricardo Markous.

De acuerdo con el CEO de Tecpetrol, Fortín de Piedra abarca 61.000 acres, un 5% de la superficie de Vaca Muerta. “En la actualidad el yacimiento produce 24 millones de metros cúbicos (m³) diarios, cifra que podría ampliarse hasta los 40 millones con un *plateau* de 20 años. Por ahora, sin embargo, mantendremos esa



capacidad productiva”, anticipó. La idea del brazo petrolero del Grupo Techint, tal como expuso el ejecutivo durante su participación en el ‘Encuentro con los CEO’s’, en la Expo Argentina Oil & Gas (AOG)

Patagonia 2024, es focalizarse en la ventana del crudo. “En la Cuenca Neuquina nuestra producción ya se sitúa en 15.000 barriles por día, pero tenemos varios proyectos que nos permitirán elevar sustancial- »



75
Years
of moving forward

La grúa más potente para el trabajo más exigente

LRT 1130-2.1

Capacidad máxima de carga de 130 toneladas, transporte económico y máxima seguridad en el manejo de la grúa. La nueva LRT 1130-2.1 ofrece las máximas capacidades de carga y la pluma telescópica más potente de todas las grúas todoterreno de 2 ejes del mundo. Además, tiene las dimensiones de transporte más económicas en su clase de rendimiento y se puede trasladar a cualquier parte en góndolas convencionales de plataforma baja.

www.liebherr.com

LIEBHERR

Grúas móviles y sobre orugas



> petróleo

“Vemos más oportunidades de crecimiento en el petróleo”

mente ese volumen. El más importante es Los Toldos II Este, donde estamos verificando excelentes resultados de *appraisal*. Inicialmente pensamos bombear 35.000 barriles hacia 2026 y 70.000 en una siguiente etapa”, cuantificó.

Otro desafío productivo, acotó, es el bloque Puesto Parada, donde Tecpetrol espera alcanzar los 6.000 barriles a fin de año. “Asimismo, confiamos en el potencial de Los Toldos I Norte”, agregó.

La meta de la firma, expresó, es llegar a los 100.000 barriles diarios extraídos en Vaca Muerta en los próximos cuatro o cinco años. “Para cumplirla, harán falta nuevas obras de infraestructura, fortalecer la capacitación técnica de los recursos humanos y aumentar la competitividad de la cadena de proveedores”, advirtió.

Bastión gasífero

Este año, resaltó Markous, Fortín de Piedra batió un récord productivo de 24,4 millones de m³ por día, cantidad que logró mantener todo el invierno. “Se trata del primer yacimiento de gas de la Argentina, no solo del rubro no convencional, que muestra ese nivel de producción”, ponderó.

Desde su lanzamiento, precisó, el área produjo de manera acumulada 1 trillón de pies cúbicos (TCF, por sus siglas en inglés). “En términos comparativos, hay que considerar que la Argentina consume 1,8 TCF”, especificó.

Aporte clave

En el pasado invierno, recalcó Markous, Fortín de Piedra hizo posible cubrir un 20% de la demanda residencial en toda la Argentina. “Puede decirse que uno de cada cinco usuarios residenciales recibió nuestro gas”, indicó.



» Para cumplir nuestra meta de llegar a los 100.000 barriles diarios de crudo en Vaca Muerta harán falta nuevas obras de infraestructura, fortalecer la capacitación técnica y aumentar la competitividad de la cadena de proveedores.

> Ricardo Markous

Para mantener estable la producción del bloque, comentó, Tecpetrol invierte u\$s 500 millones anuales. “Este año compramos un *rig* de última generación que ya em-

pezó a perforar, además de adquirir una planta de arena en Entre Ríos y contratar capacidad para mover lo que se llama ‘la última milla’ para ganar eficiencia”, completó. ©



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-bogllione.com

bertottobogllione bbogllione bertottobogllioneok bertotto-bogllione

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

Marcos Juárez - Córdoba, Argentina

ASME
SETTING THE STANDARD



ERNESTO LÓPEZ ANADÓN, PRESIDENTE DEL IAPG

“LA ARGENTINA TIENE QUE DEMOSTRAR QUE ES UN PROVEEDOR DE LARGO PLAZO CONFIABLE”



CON EL EMPUJE DE VACA MUERTA, EL PAÍS ESTÁ EN CONDICIONES DE EXPORTAR POR U\$S 30.000 MILLONES ANUALES. ASÍ LO PREVÉ EL NÚMERO UNO DEL IAPG, ERNESTO LÓPEZ ANADÓN, QUIEN REMARCA LA IMPORTANCIA DE DAR SEÑALES DE CONFIABILIDAD AL MERCADO GLOBAL.

La pandemia, el cepo, la inflación, las trabas para importar y la falta de financiamiento fueron

algunas de las dificultades que la actividad hidrocarburífera debió sortear en los últimos años. Así lo

reivindicó el titular del Instituto Argentino del petróleo y del Gas (IAPG), Ernesto López Anadón,



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



» Vaca Muerta, después de 12 años de su primer desarrollo, debería estar produciendo entre 250 y 300 millones de m³ diarios de gas, y entre 1 y 1,5 millones de barriles por día de petróleo.

> **López Anadón**

durante el tradicional almuerzo del Día del Petróleo y el Gas que se celebró el 13 de diciembre en el hotel Sheraton. “Al ser capaz de incorporar tecnología e ingeniería de punta, aumentar la productividad y bajar costos, nuestra industria ha superado ampliamente los 700.000 barriles por día de petróleo, y en invierno los 150 millones de metros cúbicos (m³) diarios de gas. Hoy estamos exportando nuevamente ambos recursos”, ponderó.

No obstante, comparó, en un lapso similar Estados Unidos pasó de ser el primer importador de gas



y crudo a convertirse en el primer productor mundial, disputando con Qatar y Australia el liderazgo como exportador de gas natural licuado (GNL). “Vaca Muerta, después de 12

años de su primer desarrollo, debería estar produciendo entre 250 y 300 millones de m³ diarios de gas, y entre 1 y 1,5 millones de barriles por día de petróleo. Sin embargo, se »



Promat

Especialista en Protección Pasiva Contra Incendios

POR UNA INDUSTRIA PETROQUÍMICA MÁS SEGURA

- *Mortero Promaspray F5
- *Placas Durasteel
- *Placas Promatect L500

MÁS INFO Y CONTACTO: WWW.PROMAT.COM/ES-AR

> petróleo

“La Argentina tiene que demostrar que es un proveedor de largo plazo confiable”

está demorando el aprovechamiento más intensivo de estos recursos en medio de constantes discusiones sobre los efectos del cambio climático y las medidas para mitigarlo”, advirtió. Lo cierto, expuso, es que los 12 países que quemán el 90% del carbón son responsables de los dos tercios de las emisiones globales, y hasta la fecha han hecho poco y nada para solucionar esa realidad. “Nuestra región, en cambio, solo emite un 4,5% del total (la Argentina no llega al 1%). Pero, a diferencia de los países desarrollados, un tercio de la población regional es pobre (cerca de un 50% en nuestra nación)”, señaló.

Producción eficiente

Una de las herramientas con las que la región, en general, y la Argentina, en particular, cuentan para combatir la pobreza, sostuvo López Anadón, tiene que ver con el desarrollo lo antes posible de nuestros recursos naturales. “Si bien la demanda de hidrocarburos va a durar muchos años más, se verá reemplazada paulatinamente por otros sistemas, poniendo mucha presión sobre la oferta global. Solo la producción más eficiente y de menor intensidad de emisiones será la que perdure. Y nosotros tenemos gran-



» Si bien la demanda mundial de hidrocarburos va a durar muchos años más, se verá reemplazada paulatinamente por otros sistemas, poniendo mucha presión sobre la oferta global.

> López Anadón

des recursos y condiciones ideales para el suministro a nivel mundial de gas y petróleo de bajas emisiones”, enfatizó.

Recursos de sobra

En el actual escenario, describió López Anadón, cada vez aparecen con más fuerza los temas vinculados con la integración regional gasífera y los proyectos

de exportación vía GNL. “Pensemos que podríamos llegar a los u\$s 30.000 millones en exportaciones de gas y petróleo. Después de todo, nos sobran recursos”, aseguró. La clave, afirmó, es pensar Vaca Muerta como un proyecto de exportación. “No obstante, en primer término la Argentina está obligada a demostrar que puede ser un proveedor de largo plazo confiable”, sentenció. ©

Motor que marca el desarrollo energético

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

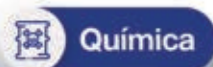
PAMPetrol
Energía para La Pampa

EPSON®

ColorWorks®

Etiquetá a tu MANERA

Promové seguridad y cumplimiento



**ColorWorks®
C6000**



**ColorWorks®
C6500**



**ColorWorks®
C7500**

- Etiquetas que se ajustan a los protocolos de seguridad
- Colores duraderos y resistentes
- Facilita la trazabilidad
- Impresión en materiales resistentes



Evitá errores y accidentes usando etiquetas claras, nítidas y coloridas

Visitá www.epson.com.ar



DANIEL GONZÁLEZ, SECRETARIO COORDINADOR DE MINERÍA Y ENERGÍA

“TENEMOS QUE DESARROLLAR RÁPIDO TODO EL PETRÓLEO QUE PODAMOS”



ES INÚTIL DEBATIR SOBRE LA INDUSTRIA PETROLERA EN UN PAÍS QUE CUENTA CON VACA MUERTA. ASÍ LO AFIRMÓ EL SECRETARIO COORDINADOR DE MINERÍA Y ENERGÍA, DANIEL GONZÁLEZ, QUIEN REVALIDÓ EL ROL DE LA INVERSIÓN PRIVADA PARA DARLE PUJANZA A LA ACTIVIDAD.

Con la reglamentación del capítulo energético de la Ley Bases y la eliminación del concepto de “no objeción” por parte de la Secretaría

de Energía a la hora de autorizar exportaciones en el artículo 6 de la Ley de Hidrocarburos, el Gobierno nacional apunta a blindar las

ventas al exterior de petróleo y gas natural. Así lo explicó el secretario coordinador de Minería y Energía, Daniel González, quien destacó »



Tu socio estratégico en la región

TB CARGO

Transporte terrestre



Carga Proyecto



Almacenamiento



TB ENERGY

Petróleo y Gas (O&G)



Minería



TB CONTRACT

Trading



www.tbcargo.com

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

COMMITMENT IN MOTION

50 AÑOS

 **TB Cargo**

> petróleo

“Tenemos que desarrollar rápido todo el petróleo que podamos”

la importancia de evitar interrupciones en la operatoria del sector. “Promovemos un Estado que se ata de manos, no interviene más, se corre y deja actuar a los privados. Ya no le diremos a las empresas si pueden exportar o no”, definió.

La base del cambio normativo impulsado, remarcó el funcionario, es la firme creencia en que el libre mercado y el respeto por la propiedad privada son el mejor incentivo para la construcción de nueva

infraestructura. “No tengo ninguna duda de que esa innovación se va a dar”, proyectó.

Dese su óptica, hay que dejar definitivamente atrás el debate sobre la actividad petrolera. “Algunas estimaciones predicen que la demanda de crudo va a empezar a caer en 2030, mientras que otras fijan esa fecha para 2045 o incluso 2050. Entonces, ¿cómo podríamos estar discutiendo si petróleo sí o petróleo no en la Argentina?”



» Hay poco que nos quede hacer desde el punto de vista regulatorio, más que corrernos y dejar que los privados inviertan. Porque quieren hacerlo: la prueba está en cómo se han venido comportando hasta ahora.

> Daniel González

Nosotros tenemos que desarrollar lo más rápido posible todo lo que podamos porque hay una demanda en el mundo que debe ser satisfecha”, aseguró.

A medida que sigan solucionándose los problemas que afectan la macroeconomía del país, postuló, la actividad se va a duplicar prontamente. “Hoy hay 30 equipos de perforación, pero fácilmente conseguiremos llegar a 50 ó 60. Hay poco que nos quede hacer desde el punto de vista regulatorio, más que corrernos y dejar que los

TGN

Movemos la energía de la transición

11.000 km de gasoductos
17 provincias
40% del gas inyectado en el país
20% de la matriz energética nacional

f TGN Gas i TGN Gas X TGN Gas in TGN TGN Oficial

privados inviertan. Porque quieren hacerlo: la prueba está en cómo se han venido comportando hasta ahora”, destacó.

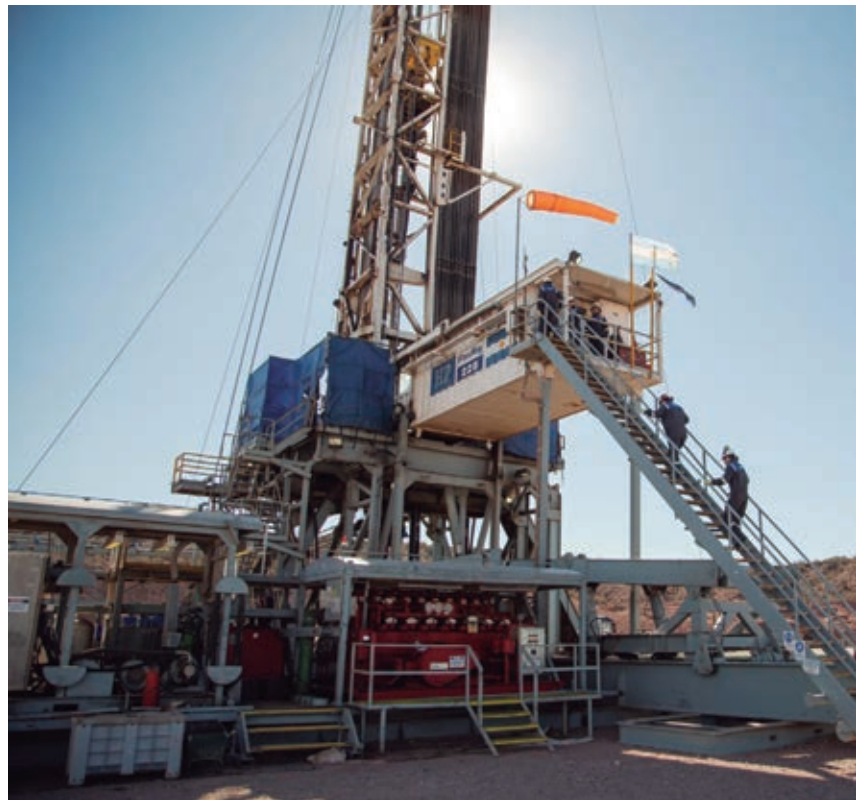
Sin distinciones

Cada vez son más, resaltó González, los proyectos que se adhieren al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI). “Hay iniciativas de energías renovables, gas natural licuado (GNL), construcción de oleoductos, explotaciones mineras y desarrollo de cales industriales, entre otros ámbitos”, particularizó.

Es fundamental, apuntó, no fijar protecciones especiales para un sector u otro. “No hacemos distinciones entre las inversiones focalizadas en energías renovables o térmicas. No creemos en la generación de incentivos no naturales”, argumentó.

Adiós al populismo

En los próximos años, anticipó González, los servicios públicos terminarán siendo más baratos en términos comparativos. “El populismo termina en servicios públicos más caros. Si las compañías no

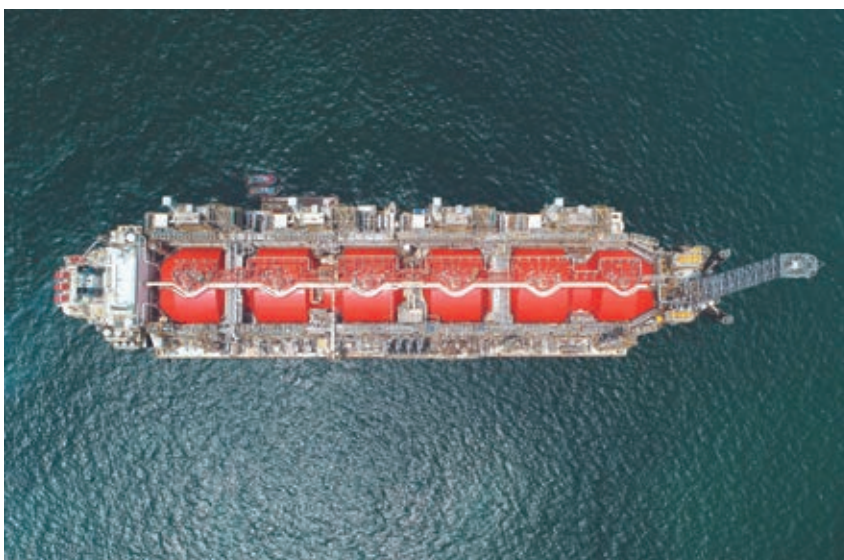


» Es fundamental no fijar protecciones especiales para un sector u otro en el RIGI. No hacemos distinciones entre las inversiones focalizadas en energías renovables o térmicas. No creemos en la generación de incentivos no naturales.

> **Daniel González**

invierten, el mercado se vuelve menos eficiente. Alternativas como las redes inteligentes solo son viables si las compañías cuentan con una tarifa razonable. Regalar la energía fue la peor medida que se podía adoptar por su impacto en la transición y en los costos”, criticó.

Cuando Javier Milei asumió la Presidencia de la Nación, recordó, las tarifas cubrían apenas un 30% del costo de la energía. “Ahora estamos cerca del 80% y la sociedad argentina lo ha sabido entender”, completó. ©





CATHERINE REMY, DIRECTORA GENERAL DE TOTALENERGIES

“LAS CUENCAS AUSTRAL Y NEUQUINA SON COMPLEMENTARIAS”



NO HAY POR QUÉ OPONER EL DESARROLLO *OFFSHORE* AL CRECIMIENTO DE VACA MUERTA, SEGÚN LA MIRADA DE CATHERINE REMY, QUIEN COMPARTIÓ DETALLES SOBRE LOS SIGNIFICATIVOS AVANCES QUE TOTALENERGIES VIENE EXPERIMENTANDO TANTO EN TIERRA DEL FUEGO COMO EN NEUQUÉN.

Fénix, en Tierra del Fuego, y Aguada Pichana Este, en Neuquén, son los dos proyectos insignia que

TotalEnergies controla en la Argentina. Así lo aseguró Catherine Remy, directora general de la empresa,

durante su participación en la Expo Argentina Oil & Gas (AOG) Patagonia 2024. “Tenemos una pata en el »



#1GW

RENOVABLES

Alcanzamos 1004 MW (1 GW) de potencia renovable. Un hito sin precedentes en Argentina.

Invertimos más de 1.200 millones de dólares entre 2016 y 2023.

Somos pioneros en finanzas sostenibles. Emitimos bonos verdes por USD 700 millones en 2 años.

Somos el mayor emisor de bonos de carbono y lideramos el mercado MATER, de grandes empresas.

Lideramos el mercado con el 19% de la capacidad instalada.

Somos el pilar que descarboniza la matriz energética argentina.

GENEIA



» Pusimos en marcha un pozo convencional con mucho potencial en Fénix, que ya produce unos 5 millones de m³ diarios. Otros dos pozos están siendo perforados, los cuales comenzarán a producir en el arranque de 2025.

> **Catherine Remy**

offshore de la Cuenca Austral y otra en los recursos no convencionales de la Cuenca Neuquina”, resumió la ejecutiva.

No hay dudas, a su criterio, de que las labores más desafiantes de la empresa son las que despliega en el extremo sur del país. “Llevar adelante un emprendimiento como Fénix, que está situado a 60 kilómetros (km) de las costas de Tierra del Fuego, excede lo que meramente puede ser la perforación de un pozo como tradicionalmente se la conoce. Nos obliga a diseñar la plataforma *offshore*, construirla, transportarla, instalarla y recién después pasar a perforar y conectar, toda esa logística pese a las durísimas inclemencias del Mar Austral”, profundizó.

Por ahora, reivindicó la ejecutiva, no se ha registrado ningún incidente ambiental ni de seguridad en la iniciativa. “Toquemos madera”, bromeó.

La petrolera, sostuvo, ya puso en marcha un pozo convencional con mucho potencial, que en estos mo- »



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



MULTIPOL
Servicios Industriales

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

+54 03487 424352
multipol.com.ar

info@multipol.com.ar
 @multipolserviciosindustriales



mentos produce unos 5 millones de metros cúbicos (m³) diarios. Otros dos pozos están siendo perforados, añadió Remy, los cuales comenzarán a producir en el arranque de 2025. “Entre las tres perforaciones sumaremos 10 millones de m³ que enviaremos a nuestras dos plantas de tratamiento y luego inyectaremos en su mayor parte al Gasoducto San Martín para ayudar a abastecer la demanda nacional”, anticipó.

Opciones complementarias

A decir de Remy, las cuencas Neuquina y Austral no compiten entre sí, sino que son absolutamente complementarias. “El país seguirá necesitando todo el gas natural que pueda producirse a lo largo y ancho del territorio. En invierno, los 10 millones de m³ diarios que inyectará Fénix significarán un fuerte ahorro de importaciones de gas natural licuado (LNG)”, destacó. La opcionalidad,

expuso, no solo crea valor para el Estado, sino que también lo hace para las empresas productoras. “En nuestro caso, estar a cargo del 25% de la producción gasífera de la Argentina es consecuencia en partes iguales de nuestro desempeño en Tierra del Fuego y Neuquén”, recalcó.

Aporte comunitario

Anualmente, TotalEnergies está invirtiendo alrededor de u\$s 300 millones en Aguada Pichana Este, tal como precisó Remy. “Nuestras inversiones productivas en Neuquén son acompañadas por otras destinadas a reducir las emisiones perjudiciales para el medio ambiente y a contribuir con el desarrollo social”, aclaró.

Entre las máximas prioridades comunitarias de la firma, reveló, figura la educación. “En ese sentido acabamos de firmar un acuerdo con el gobernador neuquino Rolando Figueroa para seguir financiando el desarrollo del programa de becas Gregorio Álvarez”, anunció. ©

» Nuestras inversiones productivas en Neuquén son acompañadas por otras destinadas a reducir las emisiones perjudiciales para el medio ambiente y a contribuir con el desarrollo social.

> **Catherine Remy**





30 años proveyendo
a las Empresas del
Norte Argentino

SOMOS DISTRIBUIDORES



Bombas hidráulicas • Motores orbitales • Comandos monoblock y modulares
Mangueras de media y alta presión • Mangueras para hidrocarburos
Acoples rápidos a levas y media vuelta • Fittings de acero doble virola
Fabricación de cilindros hidráulicos estándar y a medida



Somos fabricantes de
herramientas de cementación
para **Top Job** y **Workover**



“Todo lo que tiene movimiento
posee algo de Parker Hannifin”

DISTRIBUIDORES
EXCLUSIVOS EN
TARTAGAL Y
ALREDEDORES

CONFÍAN EN NOSOTROS



Jujuy

Alte. Brown y Los Andes
San Salvador de Jujuy CP 4800
Cel. 388 583 0903 / 388 584 0589
ventasjujuy@ferreterianorte.com.ar

Salta

Av. Alberdi 502
Tartagal CP 4560
Cel. 3873 422162 / 3873 560749
ventas@ferreterianorte.com.ar



POR MÁS DE U\$S 80 MILLONES

PAMPA ENERGÍA EMITIÓ UN BONO PARA FINANCIAR SUS ACTIVIDADES EN VACA MUERTA



ADEMÁS DE AYUDAR A MANTENER LA PRODUCCIÓN GASÍFERA DE LA FIRMA EN ÁREAS COMO EL MANGRULLO Y SIERRA CHATA, LOS FONDOS DERIVADOS DE ESTA COLOCACIÓN EN EL MERCADO LOCAL RESPALDARÁN EL DESARROLLO DE SU BLOQUE DE *SHALE OIL* RINCÓN DE ARANDA.

Pampa Energía emitió en el mercado local una Obligación Negociable (ON) 'clase 22', bono a cuatro años por casi u\$s 83,98 millones. A través de un comuni-

cado, la empresa informó que los inversores recibirán una tasa fija de un 5,75% con vencimiento en 48 meses. La colocación, indicó Pampa Energía, estuvo sobresus-

cripta, ya que recibió órdenes por más de u\$s 93 millones.

Con la compra de Rincón de Aranda, en Vaca Muerta, la organización que preside Marcelo »



Phoenix Services

INSUMOS OIL & GAS

REPRESENTANTE



Mecanotécnica®

DISTRIBUIDOR



TAVAL

JIT
LUBRICACION

FJ
FRANCOVIGH S.A.

JET-LUBE®

+54 9 2994050380

 phoenixservicesarg

 phoenixservices

Mail: phoenix@phoenixservices.com.ar

FRONTERA 2454
NEUQUÉN

www.phoenixservices.com.ar

» Con la compra de Rincón de Aranda, en Vaca Muerta, Pampa Energía se propuso invertir unos u\$s 1.200 millones para multiplicar por 10 la extracción de petróleo del yacimiento hasta alcanzar los 50.000 barriles diarios en 2027.

Mindlin se propuso invertir unos u\$s 1.200 millones para multiplicar por 10 la extracción de petróleo del yacimiento hasta alcanzar los 50.000 barriles diarios en 2027.

Otra meta de la firma es seguir fortaleciendo su posicionamiento en materia de producción de gas natural de la mano de sus bloques El Mangrullo y Sierra Chata. En la actualidad, de hecho, es la tercera productora de la Cuenca Neuquina, con un promedio de 14,5 millones de metros cúbicos (m³) por día.

Además de expandirse en el negocio hidrocarburífero, la compañía es una de las mayores generadoras de electricidad de la Argentina, con una potencia operativa que supera los 5.472 megawatts (Mw) gracias al aporte de nueve centrales térmicas, tres represas hidroeléctricas y cinco parques eólicos. Se trata, en ese sentido, de la empresa privada que



más energía genera desde 2018, con una contribución de un 15% en la oferta eléctrica nacional.

Inversión eólica

Mediante una inversión de u\$s 260 millones, recientemente

te la empresa puso en marcha el Parque Eólico Pampa Energía (PEPE) VI. Ubicado en el sudeste de la provincia de Buenos Aires, el complejo dispone de una potencia instalada de 140 Mw, volumen equivalente al consumo de alrededor de 200.000 hogares. “La



inauguración contó con la presencia de Daniel González, secretario de Coordinación de Energía y Minería de la Nación; Federico Susbielles, intendente de Bahía Blanca; funcionarios provinciales, municipales y autoridades de empresas”, indicó Pampa Energía.

En palabras de Mindlin, el crecimiento de la oferta renovable es un claro ejemplo de lo importantes que son las políticas de Estado que se respetan a lo largo de los años. “Cuando eso ocurre, independientemente de los cambios de gobierno, el sector privado

» Mediante una inversión de u\$s 260 millones, la empresa puso en marcha un parque eólico en el sudeste de la provincia de Buenos Aires. Dotado de una potencia de 140 Mw, el complejo es capaz de cubrir el consumo de unos 200.000 hogares.

responde con inversiones de miles de millones de dólares”, enfatizó el titular de la firma.

Deber empresarial

A criterio de Mindlin, proyectos como el PEPE VI representan sustanciales ahorros de divisas para el país. “En lugar de importar combustibles para generar energía que son más caros y muy contaminantes, usamos inteligentemente nuestros recursos naturales, en este caso el viento”, resaltó.

El Gobierno nacional, prosiguió el directivo, está consolidando una política de déficit fiscal cero después de muchos años. “Sabemos que los argentinos vienen esforzándose mucho, especialmente los más vulnerables. Como empresarios tenemos el deber de acompañar ese esfuerzo continuando y acelerando nuestras inversiones a nivel local, y creando más actividad y más empleo”, manifestó. ©



INFORME DE RYSTAD ENERGY

POR EL RIGI, CRECERÁ LA DISPONIBILIDAD DE *RIGS* EN VACA MUERTA



LA ELIMINACIÓN DE DERECHOS DE IMPORTACIÓN INCENTIVARÁ LA COMPRA DE EQUIPAMIENTO CLAVE PARA EL DESARROLLO GASÍFERO DE LA FORMACIÓN NO CONVENCIONAL, APARTE DE FAVORECER LA CONCRECIÓN DE NUEVAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA DE EVACUACIÓN PETROLERA.

La Argentina necesitará entre 15 y 20 *rigs* adicionales a los que hoy posee para llegar a la meta de

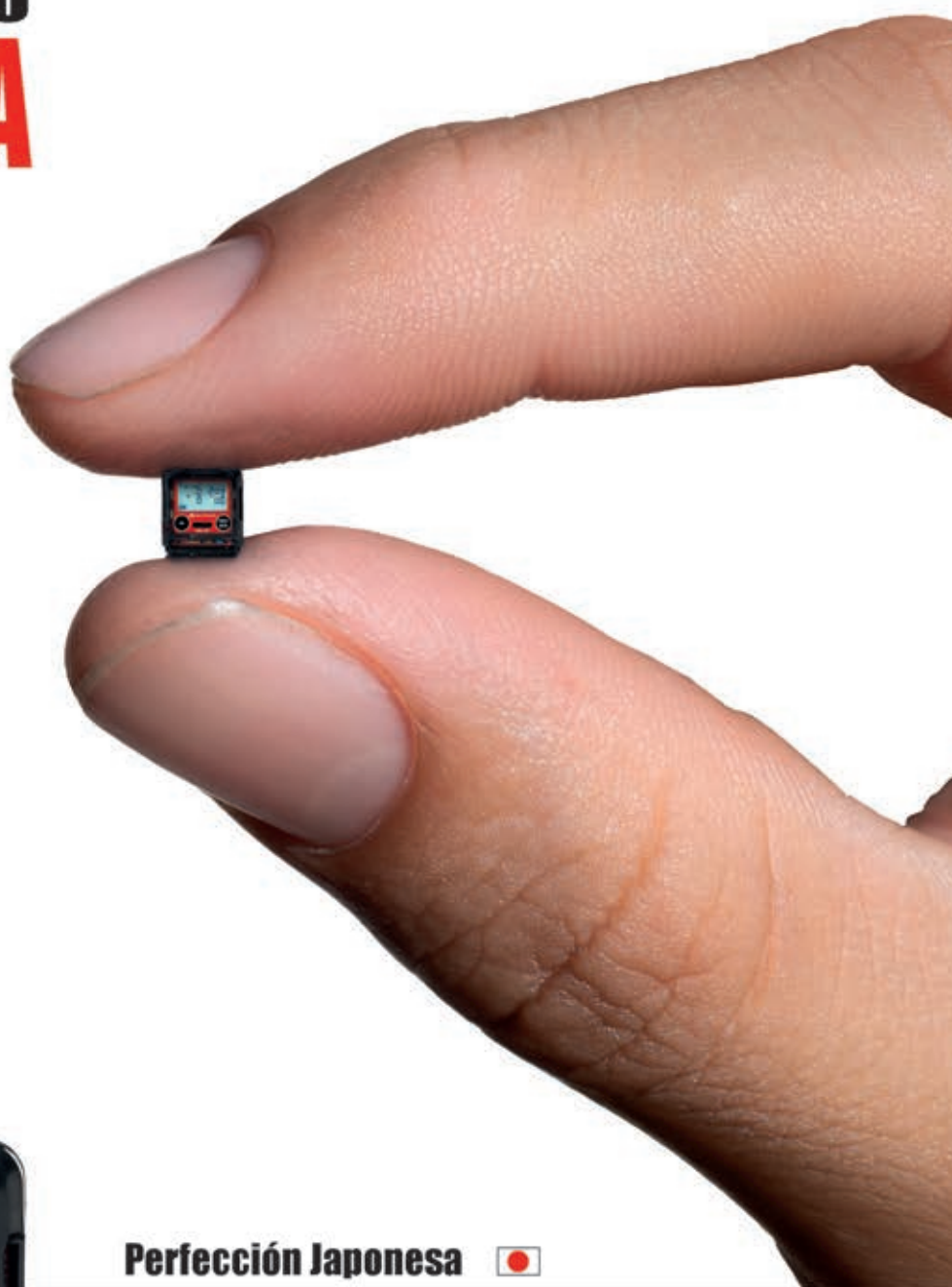
producir 1 millón de barriles por día en 2032. Así lo proyecta un informe de Rystad Energy, que resalta posi-

tivamente la decisión del Gobierno de eximir del pago de derechos de importación a los equipos desti- »

Detector 4 Gases

RIKEN KEIKI Argentina

EL TAMAÑO IMPORTA



Tamaño REAL



Perfección Japonesa

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



 理研計器株式会社

Representante Exclusivo
WWW.PREVENTGAS.COM.AR



» La escasa actividad de perforación que hoy se verifica en Estados Unidos y los aún competitivos precios internacionales del barril para la producción no convencional configuran un escenario propicio para el desarrollo de la Cuenca Neuquina.

nados a proyectos de *Upstream*. Según el reporte, el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) abre una interesante ventana de oportunidad para la llegada del equipamiento que requiere una mayor actividad de perforación en Vaca Muerta. Adicionalmente, expuso, la propuesta respaldará en gran medida la realización de obras de infraestructura petrolera como Vaca Muerta Sur.

La escasa actividad de perforación que hoy se verifica en Estados Unidos y los aún competitivos precios internacionales del barril para la producción no convencional, indicó la consultora, configuran un escenario propicio para el desarrollo de la Cuenca Neuquina.

Una importante barrera para la disponibilidad de *rigs*, unidades de fractura y otras piezas imprescindibles a nivel sectorial, remarcó, está dada por los derechos de importación, los cuales afectan especial-

mente a las empresas operadoras y a las proveedoras de servicios petroleros de origen nacional. De hecho, acotó, las firmas extranjeras pueden recurrir a sus casas matrices para conseguir apoyo financiero.

No menos restrictiva, agregó, es la continuidad de los controles de cambio. “Cualquier ganancia argentina que la empresa matriz obtenga se cambiará fuera del país a un tipo de cambio deprimido. Si se necesita un nuevo *rig* o flota de fracturación, el poder adquisitivo se ve disminuido por el tipo de cambio, y deben pagarse elevados aranceles de importación además de los costos de movilización. Esto es especialmente perjudicial para las empresas de servicios nacionales sin capital externo”, advirtió Rystad.

Cambio positivo

De acuerdo con la consultora, las iniciativas gasíferas de *Upstream* que logren calificar en el RIGI serán eximidas de pagar los derechos de importación sobre *rigs*, equipos de fractura hidráulica, bienes de capital y repuestos. Frente al actual panorama de limitaciones en la flota, con muchos equipos que no superan una potencia nominal de 1000 HP, este cambio fiscal potenciará la compra de *rigs* de alta especificación, derivando en una mayor perforación en Vaca Muerta.

» Frente al actual panorama de limitaciones en la flota, con muchos equipos que no superan una potencia nominal de 1000 HP, los cambios fiscales introducidos en el RIGI potenciarán la compra de *rigs* de alta especificación.

Esta disposición, indicó el informe de Rystad, creará “una ventana para traer unidades adicionales necesarias para aumentar la producción de las plataformas de fracturación y de perforación completamente utilizadas dentro del país, que a veces enfrentan tiempos de inactividad relacionados con el mantenimiento”.

Costos competitivos

En materia petrolera, señaló el documento, el aumento de los precios de equilibrio refleja la creciente presión de los costos sobre la industria petrolera *Upstream*. “Esto pone en riesgo la viabilidad económica de algunos proyectos nuevos, pero ciertos segmentos, incluidos el petróleo *offshore* y el de esquisto bituminoso, siguen ofreciendo costos competitivos, lo que garantiza que el suministro aún pueda ponerse en funcionamiento para satisfacer la demanda futura. La gestión de estos aumentos de costos será fundamental para sostener el crecimiento de la producción a largo plazo”, completó. ©





UNIFORMES MINEROS DE ALTO RENDIMIENTO


Somos una empresa que fabrica y comercializa uniformes de alto rendimiento, trabajando con materia prima de gran calidad, para proteger al usuario durante su trabajo


INDUMENTARIA IGNÍFUGA

CAMPERAS TÉRMICAS


EQUIPO DE TRABAJO


CALZADO DE TRABAJO

 BIG-NORTH

 3874 11-2253

 BIGNORTHARGENTINA

 VICENTE LOPEZ 1275

 VENTAS@BIGNORTH.COM.AR





VICTORIA VILLARRUEL, VICEPRESIDENTA DE LA NACIÓN

“EL *SHALE* TIENE QUE GENERAR LAS MISMAS EXPORTACIONES QUE EL CAMPO”



VACA MUERTA TIENE POTENCIAL PARA OFRECERLE AL PAÍS UN APOORTE SIMILAR AL QUE HOY LE BRINDA LA ACTIVIDAD AGROPECUARIA, SEGÚN LA VICEPRESIDENTA VICTORIA VILLARRUEL, QUIEN GARANTIZÓ SU APOYO INCONDICIONAL AL MEJORAMIENTO DEL DESEMPEÑO SECTORIAL.

Con agenda propia, la vicepresidenta de la Nación participó activamente de dos encuentros clave para

la industria hidrocarburífera local que se celebraron recientemente en la provincia de Neuquén: en prime-

ra instancia disertó en Argentina Texas Energy Summit y luego se hizo presente en la Expo Argentina »

Máxima funcionalidad y disponibilidad para su equipamiento



Las potentes fuentes de alimentación y UPS de la línea QUINT POWER garantizan la máxima funcionalidad y ofrecen la máxima disponibilidad de la instalación.

La línea de fuentes QUINT POWER ofrecen una combinación única de control funcional preventivo y una potente reserva de potencia. Mediante la tecnología SFB, activan interruptores automáticos estándar de forma selectiva. Las UPS QUINT POWER, permiten continuar alimentando su aplicación de forma fiable, evitando fallos y paradas indeseadas de planta. Los módulos de batería con comunicación integrada permiten realizar mantenimientos preventivos evitando llegar al fin de vida útil.



» La producción del *shale* ha logrado enormes progresos en materia de costos y mejoras de productividad, pero aspiramos a generar las mismas exportaciones que las brindadas por el sector agropecuario.

> Victoria Villarruel

Oil & Gas (AOG) Patagonia 2025. En dichos ámbitos, Victoria Villarruel reafirmó la importancia estratégica que el sector petrolero posee para el país, haciendo hincapié en la potencialidad exportadora de Vaca Muerta. “Sin seguridad no hay progreso. La paz debe ser un pilar fundamental para el desarrollo del *shale*”, expresó.

Sería una falta de respeto, afirmó la presidenta del Senado, hablar de las técnicas de extracción que

se utilizan para poner en valor los recursos no convencionales de la Cuenca Neuquina. “No puedo más que felicitar a los profesionales que están revolucionando esta actividad y convirtiendo a Vaca Muerta en un verdadero caso de éxito”, reivindicó.

No obstante, aclaró, todavía hay un amplio margen por crecer. “La industria tiene que seguir desarrollándose y atraer más inversiones para dar un siguiente paso cuantitativo. La producción del *shale* ha logrado enormes progresos en materia de costos y mejoras de productividad, pero aspiramos a generar las mismas exportaciones que las brindadas por el sector agropecuario”, proyectó.

Eso no será posible, recalcó, sin seguridad jurídica garantizada. “Y para alcanzarla, el primero de los requisitos a cumplir es mantener la paz”, insistió.

Década productiva

Hace alrededor de una década, sostuvo Villarruel, el continente americano está proveyendo energía al mundo. “Es crucial, en este contexto, implementar políticas que protejan la producción. Los gobernantes de los países de América debemos focalizarnos en dar seguridad al continente y asegurar beneficios económicos que favorezcan el empleo”, agregó.

La Argentina, profundizó, se encuentra viviendo una época histórica en cuanto al desarrollo de sus recursos naturales. “Desde nuestro lugar, debemos impulsar que las empresas y la comunidad se inserten en el mundo para darle continuidad a la evolución de la industria”, completó.

Abogada y activista

Recibida como abogada de la Facultad de Derecho de la Uni-

» Es crucial implementar políticas que protejan la producción. Los gobernantes de los países de América debemos focalizarnos en dar seguridad al continente y asegurar beneficios económicos que favorezcan el empleo.

> Victoria Villarruel

versidad de Buenos Aires (UBA) y como técnica en Seguridad Urbana y Portuaria de la Universidad Tecnológica Nacional (UTN), Villarruel es fundadora de la asociación civil Centro de Estudios Legales sobre el Terrorismo y sus Víctimas (CELTYV), la cual preside desde sus comienzos.

Es hija del teniente coronel retirado Eduardo Villarruel, veterano de la Guerra de Malvinas y segundo jefe de la Compañía de Comandos 602, al mando de Aldo Rico, que participó del Operativo Independencia durante el Gobierno de María Estela Martínez de Perón.

Aunque integra la coalición La Libertad Avanza (LLA) desde su constitución en 2021, no pertenece al partido del mismo nombre, creado este año y conducido por el presidente de la Nación, Javier Milei, y su hermana Karina. ©



Ingeniería, Obras y Servicios

TISICO S.A.

33 AÑOS BRINDANDO SOLUCIONES
PARA GRANDES OBRAS



- SERVICIOS DE MANTENIMIENTO Y OBRAS EN OLEODUCTOS, GASODUCTOS, ACUEDUCTOS, PLANTAS INDUSTRIALES, CENTRALES TERMICAS, PLANTAS DE EXTRACCION DE LITIO.
- SERVICIO DE ZANJEOS PARA SUELOS DUROS, ANCHOS DE 600, 900 Y 1200 MM CON MAQUINAS TRENCOR MOD T 1060, CANT 2 Y MOD T 1460 CANT 1.
- LIMPIEZA HIDROSINETICA PARA ACUMULADORES, CAÑERIAS, INTERCAMBIADORES, TORRES, ETC. CON BOMBAS DE BAJA, MEDIA Y ULTRA ALTA PRESION.
- MONTAJE INDUSTRIALES CON EQUIPOS PROPIOS.
- CONSTRUCCION DE EQUIPOS PAQUETIZADOS BAJO NORMAS. INDUSTRIAS PETROLERAS, GASIFERAS, ALIMENTICIAS, LITIO.
- SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTENSIVO EN PARADAS DE PLANTAS. INTERVENCION EN LINEAS, VALVULAS EN GENERAL, TORRES DE DESTILACION, ACUMULADORES, INTERCAMBIADORES, ELECTRICIDAD E INSTRUMENTOS.
- REPARACION EN TALLERES PROPIOS DE VALVULAS PSV, CONTROL, BLOQUEOS, NIVELES PLACAS, VAINAS, NIVELES DESALOJADORES, INSTRUMENTACION EN GENERAL.
- OBRAS Y MONTAJES METALURGICOS, TENDIDOS ELECTRICOS, INSTRUMENTACION DE CAMPO Y SALAS DE CONTROL.
- MEDICION DE CAUDAL CON MEDIDOR VOLUMETRICO METER PROVEER, CALIBRACION DE MEDIDORES MASICOS.
- REPARACION INTEGRAL DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE FUELL OIL, ASFALTOS, NAFTAS, SOLVENTES, CONDENSADOS.
- TENDIDOS DE LINEAS DE PROCESO, SOLDADURAS BAJO NORMAS PARA CAÑERIAS DE ACERO AL CARBONO, INOXIDABLE, ALEACIONES ESPECIALES Y OTROS.
- AISLACIONES SOBRE CAÑERIAS DE PROCESO, MONTAJE DE TRAISSING ELECTRICOS.
- OBRAS EN GENERAL, EN PLANTAS DE GAS, REFINERIAS, PETROQUIMICAS, YACIMIENTOS, CENTRALES ELECTRICAS, LITIO MINERIA.



INFORME DEL IAPG

VACA MUERTA PODRÍA AUMENTAR EN UN 100% EL PBI DE NEUQUÉN



ADEMÁS DE DINAMIZAR CONSIDERABLEMENTE LA ECONOMÍA, LA FORMACIÓN NO CONVENCIONAL TIENE LA CAPACIDAD DE CREAR HASTA 60.000 NUEVOS PUESTOS DE EMPLEO Y ELEVAR HASTA EN UN 80% LA RECAUDACIÓN FISCAL EN LA PROVINCIA GOBERNADA POR ROLANDO FIGUEROA.

La retracción que padeció el sector de los hidrocarburos en las últimas décadas llevó al estancamiento

el Producto Bruto Geográfico (PBG) de Neuquén. Dicha actividad representaba para la economía neuquina

dos tercios de su PBG en los años 90, mientras que en la actualidad apenas explica un 40% de esta. No »

FIRE PROTECTION

TITÂNIO 88/12

0550 AM3

88% Algodón/ 12% Poliamida

Tejido ligero, cómodo y resistente



DYNAMO FIRE

Tecnología que protege

5400 AM3

100% Algodón Ignifugado

El mayor ATPV del mercado



PROTECCIÓN AL
FUEGO REPENTINO
NFPA 2112



PROTECCIÓN AL
ARCO ELECTRICO
NFPA 70E - CAT. 2

GARANTÍA DE MÁXIMA PROTECCIÓN



SANTISTA
WORKWEAR



[/santistaworkwear.com.ar](https://www.santistaworkwear.com.ar)

www.santistaworkwear.com.ar

» Frente a la expansión de Vaca Muerta, el IAPG remarca la necesidad de planificar el crecimiento urbano, la demanda de mano de obra y educación, y los requerimientos de servicios para el mayor mercado de consumo en la región.

obstante, un informe elaborado por la Comisión de Estudios Económicos del Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) resalta que la masiva puesta en valor de los recursos de Vaca Muerta permitiría recuperar fuertemente esa proporción, generando importantes derrames de riqueza, robusteciendo de manera significativa el empleo provincial y elevando el nivel de recaudación impositiva.

Denominado de manera elocuente 'Análisis y proyección de impactos económicos esperados del desarrollo de los hidrocarburos no convencionales en Argentina - Cuantificación de impactos económicos del desarrollo en escala de Vaca Muerta en la provincia de Neuquén', el documento proyecta dos escenarios posibles para el desempeño de la formación. Las diferencias entre ambas hipótesis de trabajo radican en la productividad de los pozos y/o en el mix de perforación utilizado (en función de la cantidad de pozos verticales



y pozos horizontales), sin soslayar una cuota de incertidumbre ligada al actual grado de madurez del desarrollo.

De acuerdo con el reporte, el Producto Bruto Interno (PBI) de Neuquén podría incrementarse entre un 75% y un 100%, al tiempo que habría entre 40.000 y 60.000 nuevos puestos de trabajo, que abarcan aproximadamente el 10% del total de habitantes de la provincia. Asimismo, el aumento de la recaudación fiscal se situaría entre un 55% y un 80%, y se promoverían distintas externalidades positivas a nivel regional.

Planificación integral

Según indicó el IAPG, los resultados derivados de este estudio resultan de vital importancia para planificar el crecimiento urbano, la demanda de mano de obra y educación, y los requerimientos de servicios para el mayor mercado de consumo en la región. "Es un primer paso que deberá acompañarse con otros a futuro, a medida que el desarrollo de Vaca Muerta vaya concretándose", definió. Es crucial, prosiguió la entidad, que las administraciones actualicen las estadísticas a fin de poder relevar



correctamente los efectos derivados de las actividades. “Recordemos que la matriz de la Nación

data de 1997, y la de la provincia de Neuquén es del año 2004”, cuestionó.



» El nivel de producción de petróleo que se proyecta en la formación no convencional cubriría el abastecimiento pleno de las refinерías argentinas, sustituyendo importaciones de combustibles por alrededor de u\$s 6.000 millones.

Incidencia nacional

Amén de los beneficios que traería aparejados para Neuquén, la explotación acelerada de Vaca Muerta también ayudará sustancialmente a las arcas nacionales. En ese sentido, el IAPG precisa que el mayor bombeo de gas natural le permitiría al país dejar de importar gas natural licuado (GNL) y contar con un excedente para nuevos proyectos o para la exportación.

En paralelo, apuntó, el nivel de producción de petróleo cubriría el abastecimiento pleno de las refinерías, sustituyendo importaciones de combustibles por alrededor de u\$s 6.000 millones. “El ahorro estimado de divisas derivados de estos efectos sería de entre u\$s 15.000 millones y u\$s 19.000 millones. El impacto en el PBI nacional sería de entre un 3% y un 4%”, estimó. ©



RELEVAMIENTO DE VISUAL CAPITALIST

SIETE EMPRESAS SE REPARTEN LAS RESERVAS PETROLERAS DEL PLANETA



EN MATERIA DE EXISTENCIAS PROBADAS, EL MERCADO HIDROCARBURÍFERO EXHIBE UN ALTO GRADO DE CONCENTRACIÓN. UN PUÑADO DE COMPAÑÍAS, LIDERADAS POR SAUDI ARAMCO, SE ENCUENTRA A CARGO DE LA MAYOR PARTE DE LAS RESERVAS QUE QUEDAN POR EXPLOTAR EN EL MUNDO.

Siete grandes compañías dominan las reservas petroleras probadas de todo el planeta, según un

informe elaborado por la consultora Visual Capitalist. La firma número uno, por amplio margen, es Saudi

Aramco. La empresa estatal de Arabia Saudita controla depósitos de petróleo y gas por un valor de





Desde 1955 al servicio de la
Industria de Oil & Gas en Argentina

Fabricación de válvulas, accesorios y elementos para conducción de fluido accesorios

- *Valvulas
- *Uniones dobles a golpe
- *Pup Joints
- *Crossover
- *Bridas



- * Ring joints
- * Tee, Cruces, Codos
- * Dataheader
- * Choke Line
- * Choke Saver
- * Blast Sub
- * Choke Bean
- * Etc



Management
System
ISO 9001:2015

www.tuv.com
ID 910669400



+54 9 11 2098-1431

+54 9 11 2199-8534



+54 9 11 4415-2119



Adita De Imb Oil Srl



@imb_oil_sr

» Las reservas de Saudi Aramco más que cuadruplican el volumen de las seis operadoras que le siguen en el ranking. La petrolera árabe produce actualmente unos 9 millones de barriles diarios; es decir, casi una décima parte del total mundial.

259.000 millones de barriles, una cifra sin precedentes, que en términos monetarios equivale a u\$s 1,8 billones.

En comparación, las reservas de Saudi Aramco más que cuadruplican el volumen de las seis operadoras que le siguen en el

ranking. La petrolera árabe produce actualmente unos 9 millones de barriles diarios; es decir, casi una décima parte del total mundial. No obstante, si no fuera por los recortes impuestos por la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados, ese desempeño superaría fácilmente los 12 millones de barriles.

Con u\$s 722.000 millones de beneficios registrados entre 2016 y 2023, Saudi Aramco es en estos momentos la compañía más rentable a escala global. Durante este año, de acuerdo con diversos análisis, se convertirá en la sexta mayor empresa por capitalización bursátil. En el podio del listado, a larga distancia de la firma líder, pero sin dejar de desempeñar un rol clave dentro del negocio hidrocarbúrico, figuran dos gigantes norteamericanos: ExxonMobil y Chevron, con 17.700 millones y 11.200 millones de barriles equivalentes de petróleo, respectivamente. Se espera que Exxon se consolide como la principal operadora de Estados Unidos a partir de los descubrimientos que viene anunciando en Guyana, la nueva joya del mercado mundial.

Las otras cuatro empresas relevantes en materia de reservas probadas pertenecen a la Unión Europea (UE): TotalEnergies, de Francia; Shell y BP, del Reino Unido; y Eni, de Italia. En conjunto, estas organizaciones acaparan alrededor de 34.000 millones de barriles equivalentes.

Tipos de reservas

El término 'reservas probadas de petróleo' utilizado por Visual Capitalist en la elaboración del relevamiento se refiere a la cantidad de crudo que, con base en información geológica y de ingeniería, se estima con alta probabilidad de ser extraída de manera rentable bajo las actuales condiciones económicas y operativas. Vale acotar que las reservas que el mercado considera recuperables en un margen situado por debajo del 90% pero por encima del 50% son catalogadas como 'probables'. En tanto, las reservas cuya estimación de recuperabilidad no llega al 50% reciben la categorización de 'posibles'.

Reservas por países

Aunque una firma árabe encabece el ranking de Visual Capitalist, Arabia Saudita no es el país con mayores existencias a escala global. Según los cálculos de la Agencia Central de Inteligencia de Estados Unidos (más conocida por sus siglas CIA), ese galardón le corresponde a Venezuela, que dispone de unos 303.800 millones de barriles de crudo. En ese sentido, Arabia Saudita es la segunda nación más dotada de reservas, con 258.600 millones de barriles, y un escalón por debajo se posiciona Irán, con 208.600 millones. Luego aparecen Canadá (170.300 millones), Irak (145.500 millones), Kuwait (101.500 millones) y Emiratos Árabes Unidos (97.800 millones), en ese orden. ©





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





INFORME DE LA ACIJ

CAE LA PARTICIPACIÓN DEL ESTADO EN LA RENTA PETROLERA



A DIFERENCIA DE LO QUE OCURRE EN OTROS PAÍSES COMO BRASIL, COLOMBIA Y MÉXICO, EL CRECIMIENTO QUE VIENE EXPERIMENTANDO LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA NACIONAL NO SE ESTÁ TRADUCIENDO EN MAYORES INGRESOS PARA LAS ARCAS PÚBLICAS.

Gracias al impulso arrollador de Vaca Muerta, la industria de *Oil & Gas* en la Argentina alcanzó sus

máximos niveles de producción en los últimos 20 años. No obstante, ese asombroso rendimiento no

tiene su correlato en la distribución de los ingresos. Según un informe elaborado por la Asociación Civil por »

EL CO₂ ALCANZA CONCENTRACIONES RÉCORD

enero 2025

revista N° 10 - AÑO 3 - ENERO 2025 - EDICIÓN LATINOAMERICANA

NUEVAS ENERGÍAS

EN LA CAPITAL PROVINCIAL

Neuquén construirá
el parque solar más
grande de la
Patagonia



Si bien en una primera etapa la iniciativa tendrá una capacidad de 10 Mw, la idea es quintuplicar esa potencia. De las obras participarán activamente los gobiernos provincial y municipal, la UNComa, CALF y EPSE

ARGENTINA LLEGA AL 100% DE COBERTURA RENOVABLE



seguinos en



+ Newsletter diario
Revista Nuevas Energías

revista

NUEVAS ENERGÍAS

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

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

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

www.revistanuevasenergias.com

» En la década de 2000, las petroleras obtenían ganancias por u\$s 3.400 millones anuales, mientras que hoy esa cifra es de u\$s 6.700 millones. En idéntico lapso, los ingresos fiscales bajaron desde u\$s 5.400 millones hasta u\$s 2.700 millones.

la Igualdad y la Justicia (ACIJ), la participación del Estado en la renta petrolera se redujo como consecuencia de las vigentes políticas fiscales.

El trabajo explica que el régimen fiscal del sector se compone principalmente de las regalías provinciales, el Impuesto a las Ganancias y las retenciones a las exportaciones. Esos factores, puntualiza el reporte, sufrieron cambios que impactaron en la participación estatal en los réditos de la actividad.

En la década de 2000, por caso, las petroleras obtenían alrededor de u\$s 3.400 millones anuales en términos de ganancias, mientras que por estos días esa cifra se elevó hasta los u\$s 6.700 millones. En idéntico lapso, los ingresos fiscales disminuyeron desde u\$s 5.400 millones hasta u\$s 2.700 millones por año.

Esta tendencia, advirtió la ACIJ, no se condice con lo que viene sucediendo en otros países de la región, donde el sector público incrementó significativamente sus ganancias



a partir de la explotación hidrocarbúrica. “La política de estímulos implementada desde 2014 permitió una reducción significativa en la participación del Estado. Esto derivó en una pérdida comparativa frente a naciones como Brasil, Colombia y México”, comparó.

Regalías sin destino

Fijadas por las provincias, las regalías son una herramienta que puede tanto atraer como disuadir a los inversores. Su instrumentación, de todos modos, crea disparidades en torno a la participación estatal en la renta petrolera.

De acuerdo con la ACIJ, estas se calculan sobre el valor del petróleo ‘boca de pozo’, lo que puede restringir los ingresos de las arcas públicas en épocas de precios bajos y, en paralelo, maximizar las ganancias de las empresas. Por otro lado, cuestionó, la mayor parte de los ingresos derivados de las regalías no posee un destino específico y no son pocas las ocasiones en que –en

lugar de financiar obras de infraestructura– terminan financiando gastos corrientes.

Caso único

A decir de Gustavo García Zanotti, uno de los autores del informe de la ACIJ, la Argentina es el único caso a nivel regional que eligió sacrificar fuertemente la participación estatal en la renta petrolera al introducir reformas en su régimen fiscal. “Nos preguntamos cómo evolucionó la fiscalidad en el sector y nos propusimos comparar la situación local con la región. La conclusión fue que a partir de Vaca Muerta y la proyección exportadora, el Estado le otorgó beneficios a la industria sin participar en porcentajes altos de la renta”, señaló el investigador.

Desde su óptica, ningún otro mercado benefició tanto a las petroleras como la Argentina. “Sin embargo, la participación estatal en la renta es la más baja a nivel histórico”, recalcó. ©

» Según la ACIJ, la mayor parte de los ingresos derivados de las regalías no posee un destino específico y no son pocas las ocasiones en que –en lugar de financiar obras de infraestructura– terminan financiando gastos corrientes.

TECNOLOGÍAS
PARA INDUSTRIAS
EN DESARROLLO



Gonella
S.A. LITO GONELLA e HIJO I.C.F.I.

- TANQUES FIJOS Y MÓVILES PARA GAS
- EQUIPOS PETROLEROS
- CALDERAS HUMOTUBULARES Y ACUOTUBULARES
- EQUIPOS ESPECIALES
- TORRES EÓLICAS



PLANTAS CERTIFICADAS BAJO NORMAS:

ISO 9001:2015- ISO 14001:2015 - OHSAS 18001:2007

CERTIFICACIÓN ASME PARA ESTAMPAS "S", "T", "U", "U2" Y "R" DE NATIONAL BOARD

Administración Central y Planta Fabril: AMADO AUFRANC 59 – (3080) – ESPERANZA – SANTA FE – REPÚBLICA ARGENTINA
TEL.: +54 3496 420632 (ROTATIVAS) 422184 – FAX: +54 3496 421557- 422185 – E-MAIL: GONVENTAS@LITO-GONELLA.COM.AR

Oficina Comercial en Buenos Aires: MONTEVIDEO 373 P.1 – (C1019ABG) – CAPITAL FEDERAL – BUENOS AIRES – REPÚBLICA ARGENTINA
TEL: +54 11 4374-5939 (ROTATIVAS) – E-MAIL: VENTAS@SAGONELLA.COM.AR

www.lito-gonella.com



ADQUISICIÓN DE DOS BLOQUES

CROWN POINT DESEMBARCÓ EN LA CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE



CON EL AVAL DEL GOBERNADOR CLAUDIO VIDAL, LA FIRMA CANADIENSE LE COMPRÓ A PAE LOS DERECHOS SOBRE PIEDRA CLAVADA Y KOLUEL KAIKE, ÁREAS DEL NORTE SANTACRUCEÑO EN LAS QUE REALIZARÁ DESEMBOLSOS POR MÁS DE U\$S 40 MILLONES HASTA 2026.

Hasta el momento, Crown Point Energía manejaba activos hidrocarbúricos en tres cuencas produc-

toras de la Argentina: la Austral, la Neuquina y la Cuyana. A partir de la adquisición de dos áreas que

estaban en poder de Pan American Energy (PAE), la empresa que tiene su casa matriz en Calgary (Canadá) »

Nuevo Afumex® Green 750.

El cable mas seguro y sustentable.



prysmian



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

ar.prysmian.com



» Crown Point podría ampliar su presupuesto en Piedra Clavada y Koluel Kaike hasta los u\$s 90,8 millones mediante la implementación de un plan de trabajo contingente que incluiría la perforación de 10 pozos adicionales.

acaba de ingresar a la Cuenca del Golfo San Jorge.

En concreto, Crown Point se quedó con los derechos sobre los bloques Piedra Clavada y Koluel Kaike, ubicados en el norte de Santa Cruz, donde prometió invertir u\$s 41,5 millones hasta el año 2026. Se espera que en breve comience el proceso de transición a fin de asegurar la continuidad operativa de los yacimientos.

Según lo previsto, Crown Point podría ampliar su presupuesto en Piedra Clavada y Koluel Kaike hasta los u\$s 90,8 millones mediante la implementación de un plan de trabajo contingente que incluiría la perforación de 10 pozos adicionales, entre otras actividades.

Para después de 2027, en tanto, la organización se comprometió a realizar una inversión de u\$s 20 millones más para perforar otros seis pozos en las áreas en cuestión. De obtener resultados positivos, esa cifra treparía hasta los u\$s 40 millones, abarcando un total de 12 perforaciones.



La firma del acuerdo entre PAE y Crown Point fue encabezada por el gobernador de Santa Cruz, Claudio Vidal, quien destacó la importancia de la transacción desde un punto de vista productivo y laboral. También participaron del acto de rúbrica el ministro provincial de Energía y Minería, Jaime Álvarez; el secretario general del Sindicato Petrolero, Gas Privado y Energías Renovables de Santa Cruz, Rafael Güenchenen; su par en el Sindicato del Personal Jerárquico y Profesional del Petróleo y Gas Privado de la Patagonia Austral, José Llodgar; el número uno del PAE Group, Marcos Bulgheroni; y el titular de Crown Point Energía, Pablo Peralta.

Porfolio ampliado

Crown Point señaló en un comunicado que la adquisición de Piedra Clavada y Koluel Kaike permitirá la ampliación de su porfolio, además de darle la oportunidad de convertirse en “operador de activos petroleros en la provincia de Santa Cruz”.

PAE, por su parte, anticipó que tras esta operación se enfocará en

impulsar otras áreas en la Cuenca del Golfo San Jorge, manteniendo su actividad en Cerro Dragón y avanzando con la exploración de Meseta Cerón Chico, en el norte santacruceño. “Reafirmamos nuestro compromiso inversor con la región y con las comunidades cercanas a nuestros proyectos”, enfatizó la empresa.

Aporte clave

Las inversiones productivas de PAE cumplen un rol clave para la economía de Santa Cruz. Entre los años 2005 y 2023, de hecho, la compañía destinó más de u\$s 1.400 millones a la provincia.

En lo que va de esta temporada, en tanto, la firma está ejecutando un presupuesto de alrededor de u\$s 90 millones, contemplando la perforación de 22 pozos de desarrollo y 25 intervenciones en Cerro Dragón Santa Cruz, además de un pozo exploratorio en Meseta Cerón Chico. De no mediar inconvenientes, la petrolera aspira a expandir a 35 la cantidad de pozos productores e inyectores en ese último bloque. ©

Tus soluciones.





OPTIMISMO EN LA CUENCA AUSTRAL

ANUNCIAN PROMISORIOS RESULTADOS EN PALERMO AIKE



LUEGO DE DECLARAR LA PRESENCIA DE HIDROCARBUROS, CGC E YPF PUSIERON BAJO ENSAYOS PRODUCTIVOS AL PRIMER POZO HORIZONTAL DE LA FORMACIÓN. LAS AUTORIDADES SANTACRUCEÑAS VISLUMBRAN CON ENTUSIASMO EL INGRESO DE LA INDUSTRIA A UNA NUEVA ERA.

Con una superficie de 14.240 kilómetros cuadrados (km²) y recursos hidrocarburíferos potencialmen-

te recuperables por 8.900 millones de barriles equivalentes de petróleo (boe, por sus siglas en inglés) y 177

billones de pies cúbicos (TCF) de gas natural, Palermo Aike alienta las ilusiones de tener “otra Vaca

Muerta” en la Cuenca Austral. Entre fines de 2021 y principios de 2022, Compañía General de Combustibles (CGC) se hizo cargo de las primeras fracturas en la zona inferior de la formación no convencional santacruceña. Concretamente, la empresa ejecutó dos pozos verticales: Cañadón Deus y Estancia Campos, cuyos resultados confirmaron las mejores expectativas posibles. La petrolera de Eduardo Eurnekian anunció, por entonces, “la surgencia de hidrocarburos”, además de “la presencia de sobrepresión”, condición necesaria para garantizar la viabilidad de las labores de perforación.

Acto seguido, en el tercer trimestre de 2023 CGC se asoció con YPF para efectuar el primer pozo horizontal de Palermo Aike: el Ma.x-1(h). Con una profundidad total de 4.683 metros y una rama horizontal de 1.000 metros, la fractura se desarrolló exitosamente a lo largo de 12 etapas. El 9 de agosto de este año fue oficialmente declarado el descubrimiento de hidrocarburos en la formación, por lo que el pozo quedó bajo ensayos de producción hasta el día de hoy.

Ante todos estos datos positivos, CGC decidió darle prioridad absoluta a su desempeño en la formación. Desde el Gobierno

provincial, por su parte, se anticipó el ingreso a “una nueva era en la producción hidrocarburífera”. De acuerdo con el Instituto de Energía de Santa Cruz (IESC), Palermo Aike albergaría hasta un tercio de las existencias de Vaca Muerta. En la actualidad, el reservorio neuquino explica cerca de la mitad de la oferta de hidrocarburos en todo el país.

Gran optimismo

En el marco de la Expo Argentina *Oil & Gas* (AOG) Patagonia 2024, Juan Carlos Morales, secretario santacruceño de Hidrocarburos, y Oscar Vera, presidente de Fomicruz, dieron cuenta del potencial que representa Palermo Aike. “Lo que estamos viendo en la formación genera un gran optimismo en el sector”, expresaron.

De confirmarse las previsiones, indicaron los funcionarios, se multiplicará sustancialmente la creación de empleo y se reactivará la economía local. “La industrialización de nuestros recursos naturales es un eje prioritario para el surgimiento de una nueva Santa Cruz”, sentenciaron.

Ventajas comparativas

Entre las ventajas que ofrece el desarrollo de Palermo Aike figura

» El 9 de agosto de este año fue oficialmente declarado el descubrimiento de hidrocarburos en la formación, por lo que el pozo realizado por CGC e YPF quedó bajo ensayos de producción hasta el día de hoy.

la posibilidad de aprovechar la curva de aprendizaje adquirida en la Cuenca Neuquina por las distintas empresas que vienen operando en Vaca Muerta desde hace más de una década.

También debe destacarse la disponibilidad de los oleoductos que conectan con el Puerto Punta Loyola y la capacidad ociosa por casi 13 millones de m³ diarios que brinda el Gasoducto San Martín. Adicionalmente, la exportación de los recursos extraídos puede darse tanto por el océano Atlántico como por el Pacífico, a través del Estrecho de Magallanes. ©



» Entre las ventajas que ofrece el desarrollo de Palermo Aike figura la posibilidad de aprovechar la curva de aprendizaje adquirida en la Cuenca Neuquina por las distintas empresas que vienen operando en Vaca Muerta desde hace más de una década.



EN REEMPLAZO DE PETRONAS

SHELL AL RESCATE: SE ASOCIÓ CON YPF PARA ACTIVAR ARGENTINA LNG



CUANDO EL MERCADO DUDABA ACERCA DE LA CONTINUIDAD DEL PROYECTO DE CONSTRUCCIÓN DE UNA PLANTA DE LICUEFACCIÓN, LA FIRMA ANGLOHOLANDESA SE COMPROMETIÓ A COLABORAR CON LA PETROLERA ESTATAL PARA ENCARAR EL DISEÑO, LA INGENIERÍA Y LA PLANIFICACIÓN DE LA OBRA.

Antes de la conclusión del año y a modo de anticipo de la Navidad, YPF y Shell sellaron un importante

acuerdo para asegurar la materialización de Argentina LNG. Celebrado en La Haya, Países Bajos, el conve-

nio fue rubricado por el presidente y CEO de la petrolera bajo control estatal, Horacio Marín, y el vicepre-

sidente ejecutivo de GNL de la firma angloholandesa, Cederic Cremers.

Según lo establecido en este acuerdo de desarrollo de proyecto (PDA, por sus siglas en inglés), las partes se comprometieron a avanzar en la primera fase del emprendimiento hasta tomar la decisión de ingresar formalmente a la etapa de diseño, ingeniería y planificación (también conocida como FEED). De no mediar inconvenientes, esta primera fase implicará la construcción de una capacidad de licuefacción de 10 millones de toneladas (Tn) anuales.

A través de un comunicado, YPF reivindicó la importancia de que Shell se haya sumado a la iniciativa en reemplazo de la saliente Petronas. “Estamos orgullosos de que la empresa líder mundial en la producción de gas natural licuado (GNL) se una al proyecto. Como pionera en este mercado, el conocimiento y la experiencia de Shell serán fundamentales para ayudar a posicionar la Argentina como un proveedor global de energía confiable y competitivo”, señaló la operadora conducida por Marín.

La organización también aclaró que la estatal malaya seguirá desempeñándose de manera asociada en Vaca Muerta, más precisamente en el área La Amarga Chica. “Re-

conocemos el valioso aporte de Petronas durante los últimos dos años, compartiendo con nuestros equipos su experiencia técnica y comercial en el mercado de GNL. El trabajo conjunto ha contribuido con el desarrollo de Argentina LNG hasta su etapa actual y permitirá dar nuevos pasos”, ponderó YPF.

Paso histórico

Una de las primeras voces que salió a festejar el PDA firmado por YPF y Shell fue la del gobernador rionegrino Alberto Weretilneck, quien calificó la iniciativa como “un paso histórico para la energía de la Argentina y el desarrollo de Río Negro”. “Este emprendimiento no solo se traduce en recursos energéticos; también implica empleo, crecimiento y un futuro lleno de oportunidades para toda la región”, sentenció.

Según sus palabras, Río Negro desempeñará un rol activo en el despegue económico del país. “Nos enorgullece ser parte de este avance que nos reafirma como protagonistas del desarrollo energético nacional”, manifestó.

Propuesta millonaria

En concreto, Argentina LNG busca transformar el gas natural

» YPF describió a Shell como pionera en el mercado del GNL, y aseguró que su conocimiento y experiencia serán fundamentales para ayudar a posicionar la Argentina como un proveedor global de energía confiable y competitivo.

producido en Vaca Muerta en GNL para su exportación. La propuesta incluye el tendido de gasoductos de 580 kilómetros (km) de extensión que conectarán los bloques de producción con una planta de licuefacción en Sierra Grande, Río Negro.

Se estima, de hecho, que de los u\$s 30.000 millones que deberán desembolsarse para completar la iniciativa, unos u\$s 20.000 millones tendrán como destino la construcción de esa infraestructura. ©



» Este emprendimiento, en el cual Río Negro desempeñará un rol activo, no solo se traduce en recursos energéticos, sino que también implica empleo, crecimiento y un futuro lleno de oportunidades para toda la región.

> **Alberto Weretilneck**



ALEJANDRO LÓPEZ ANGRIMAN, VP DE DESARROLLO DE RESERVAS EN PAE

“VAMOS A DARLE UN SALTO CUANTITATIVO A AGUADA PICHANA OESTE”



PAE PRODUCE ACTUALMENTE 12 MILLONES DE METROS CÚBICOS DIARIOS DE GAS EN EL ÁREA. SEGÚN ALEJANDRO LÓPEZ ANGRIMAN, VP DE DESARROLLO DE RESERVAS, LA META ES LLEVAR ESA CIFRA A 16 MILLONES PARA ABASTECER UN PROYECTO DE LICUEFACCIÓN JUNTO CON GOLAR.

En el transcurso de los últimos 10 años, reflexionó Alejandro López Angriman, las fuentes

renovables lograron una interesante participación de un 14% en la matriz energética argentina.

“Puede decirse, por lo tanto, que hace alrededor de una década el país comenzó a encarar la transi- »

Energía que impulsa el cambio hacia un futuro sostenible.

Más de 60 años trabajando en Argentina para ser la compañía de ciencia de los materiales más innovadora, centrada en el cliente, inclusiva y sostenible del mundo.

Conocé más en ar.dow.com



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



» Los volúmenes de reservas en Vaca Muerta son tan abundantes que su puesta en valor está más supeditada a la habilidad para explotarlos. No hay ningún obstáculo para abastecer el mercado interno.

> **López Angriman**

ción hacia formas de energía más limpias”, expuso el vicepresidente de Desarrollo de Reservas de Pan American Energy (PAE).

Por estos días, continuó, la generación termoeléctrica explica cerca de un 51% de la oferta total.



“Un 70% de ese aporte procede directamente del gas natural, que es considerado uno de los combustibles fósiles más respetuosos del medio ambiente, mientras que solamente un 2% proviene del carbón. O sea que la industria viene trabajando en línea con las exigencias ambientales de la so-

ciudad”, aseveró. Está muy claro, indicó, que las reservas gasíferas de Vaca Muerta son sumamente importantes. “Hay 10 trillones de pies cúbicos (TCF) de existencias comprobadas; es decir, aquellas que tienen detrás un plan de desarrollo que las respalda. Y a ese volumen deben añadirse 300 »



En transporte internacional de carga...

NETZ
GLOBAL

Del lado de la solución, siempre.



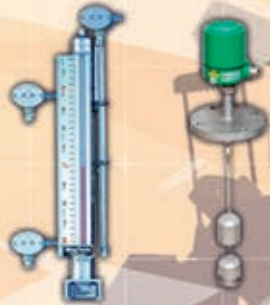
www.netzglobal.com.ar

Posicionadores
ElectroNeumáticos para Válvulas -
Indicadores de Posición



PG POWER-GENEX

MagnaTech



Indicadores Sellados,
Transmisores, Switches de Nivel

HKC



Actuadores Eléctricos
Lineales



Flucon
Automation Inc.

Transductores de señal I/P

LYNSA

Soluciones Industriales

www.lynsa.com

Servicio técnico, Provisión de Repuestos
y Recambio de Equipos



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



» Cuando pensamos en exportar, siempre consideramos de manera prioritaria a la región.

Tendríamos que utilizar toda la capacidad disponible de *Midstream* para llegar al mercado brasileño.

> López Angriman

TCF de recursos prospectivos que dependerán de las tecnologías que vayan aplicándose en la formación no convencional”, sostuvo.

La Argentina, cuantificó el directivo, consume entre 1,5 y 1,7 TCF por año. “En otras palabras,

los volúmenes de reservas de Vaca Muerta son tan abundantes que su puesta en valor está más supeditada a la habilidad para explotarlos que a cualquier otra variable. No hay ningún obstáculo para abastecer el mercado interno”, señaló.

Iniciativa ambiciosa

En este escenario, afirmó López Angriman, PAE se embarcó de lleno en el desarrollo acelerado de Aguada Pichana Oeste, que hoy se encuentra produciendo unos 12 millones de metros cúbicos (m³) diarios de gas. “Hay que recordar que hace apenas seis años la producción del yacimiento era cero”, comparó.

La idea, anticipó, es darle un salto cuantitativo al desempeño del área para extraer 16 millones de m³ por día. “De ese modo, estaremos en condiciones de emprender un proyecto de exportación de gas natural licuado (GNL) en asociación

con Golar a partir de la segunda mitad de 2027”, adelantó.

Oportunidad brasileña

A la hora de buscar destinos para la producción de Vaca Muerta, PAE mira con creciente entusiasmo el mercado energético de Brasil. De acuerdo con López Angriman, las oportunidades de colocar gas en ese país son prometedoras. “Cuando pensamos en exportar, siempre consideramos de manera prioritaria a la región. Tendríamos que utilizar toda la capacidad disponible de *Midstream* para llegar al mercado brasileño”, comentó.

En la actualidad, el consumo interno boliviano es de 14 millones de m³ diarios, mismo volumen que viene demandando Brasil. “Ese número está bastante lejos de los 25 millones que esa nación requería hace cinco años, lo que brinda posibilidades de venta para nuestro gas. Reservas y recursos hay de sobra”, remarcó. ©

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

La pieza clave que
define **sus negocios**



7.000 ejemplares
auditados por 



309.000
Readership +
Online +



suscríbase

a la edición impresa

Global network

www.petroquimica.com.ar

Online 



INFORME DEL IAE 'GENERAL MOSCONI'

LA CUENCA NEUQUINA, LA ÚNICA QUE INCREMENTA SU PRODUCCIÓN DE GAS



VACA MUERTA SIGUE ACRECENTANDO SU PARTICIPACIÓN EN LA OFERTA HIDROCARBURÍFERA DEL PAÍS. EL APOORTE DE LA FORMACIÓN NO CONVENCIONAL YA REPRESENTA UN 53% DE LA PRODUCCIÓN PETROLERA Y UN 62% DE LA GASÍFERA A ESCALA NACIONAL.

En octubre de 2024, último mes relevado hasta el momento por el Instituto Argentino de la Energía

(IAE) 'General Mosconi', la producción local de petróleo aumentó un 12,2% en términos interanuales

y un 9,7% en el acumulado de los últimos 12 meses. La obtención de crudo convencional, indicó la enti- »



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



Soluciones en andamios y aislación térmica

Fabricación, provisión y montaje

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



FINVESA

International Freight Forwarder & Customs Broker
NVOCC

FINVESA LOGÍSTICA S.A.

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

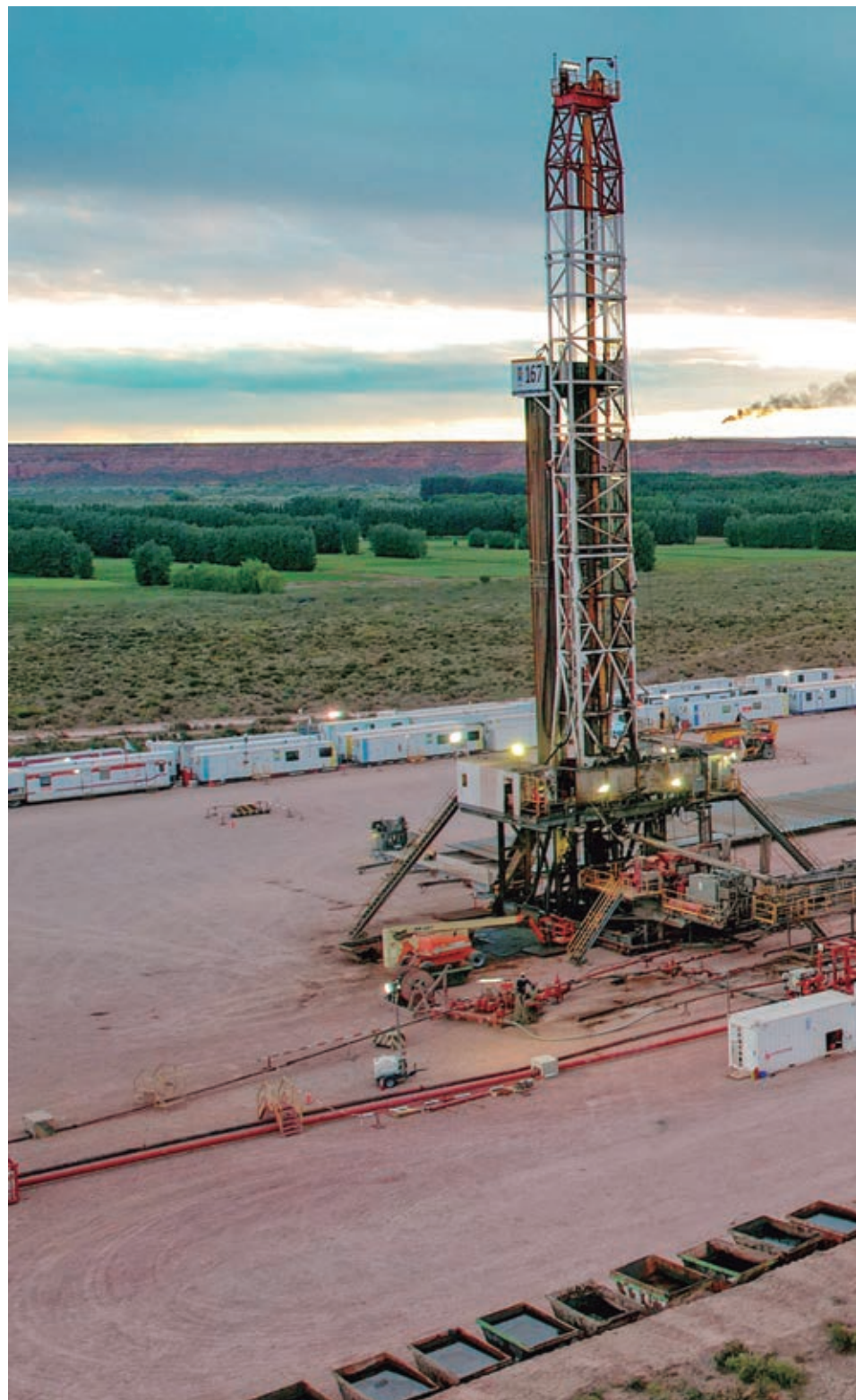


» El *shale* de Vaca Muerta, remarcó el informe del IAE, posibilitó que el desempeño petrolero de la Cuenca Neuquina trepara un 18,7% en el acumulado anual.

dad conducida por Jorge Lapeña, se redujo un 4,9% interanual y un 5,4% anualizado. En cambio, la oferta no convencional (que representa un 53% del total) se incrementó un 29,5% y un 26,6%, respectivamente. El *shale* de Vaca Muerta, remarcó el informe del IAE, posibilitó que el desempeño petrolero de la Cuenca Neuquina trepara un 18,7% en el acumulado anual.

En el ámbito gasífero, en tanto, la producción registró alzas de un 5,7% y de un 3,5% en cada caso. La extracción convencional mostró una reducción de un 2% y un 9,1%, mientras que la no convencional (62% del total) se amplió un 11,3% y un 12,7%. “Por otra parte, la producción de gas de la Cuenca Neuquina es la única que aumenta anualmente, con un 8,2%”, subrayó el trabajo.

La comercialización de naftas y gasoil, prosiguió el documento, declinó un 4,9% interanual y un 4,9% en el acumulado. “Durante los últimos 12 meses, las ventas de naftas bajaron un 5,5% con respecto a igual periodo anterior, mientras que las de gasoil fueron un 4,4% inferiores”, cuantificó. La oferta de gasoil se incrementó un 0,6% anual, al tiempo que la de



naftas resultó un 0,5% mayor en idéntico lapso.

La demanda total de energía eléctrica, especificó el IAE, aumentó un 2,1% interanual durante octubre de 2024 en relación con

igual mes de 2023. “El consumo eléctrico anual presentó una reducción acumulada del 1,7% en el acumulado anual”, añadió.

Finalmente, indicó, el gas natural entregado se redujo un 6,2%



» Por otra parte, la producción de gas de la Cuenca Neuquina es la única que aumenta anualmente, con un 8,2%, subrayó el trabajo.



interanual en septiembre de 2024 (último dato disponible) y creció un 0,1% acumulado en los últimos 12 meses corridos con respecto a igual periodo de la temporada anterior.

Evolución de los subsidios

Los subsidios energéticos devengados, según el IAE, presentaron un incremento en términos acumulados durante

2024. “Hasta octubre, las transferencias para gastos corrientes en energía aumentaron un 138% en el acumulado del año con respecto a igual período de 2023”, destacó.

La partida más importante, puntualizó, quedó en manos de la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (Cammesa). Los subsidios destinados a esa firma se elevaron un 152%, totalizando casi \$ 3,3 billones más que en idéntico lapso del año previo.

Aporte renovable

Otro rubro que colaborará fuertemente con el superávit comercial, acotó, es el minero. “Mientras que el cobre es una promesa a mediano y largo plazo, el litio ya es una realidad. Es cierto que los precios de este mineral han caído, pero estamos produciendo y exportando mucho”, subrayó.

Si todo sale bien, anticipó, los envíos del ‘oro blanco’ significarán entre u\$s 5.000 y u\$s 6.000 millones anuales. “En cuanto al cobre, las proyecciones son todavía más auspiciosas, aunque primeramente habrá que sortear desafiantes obstáculos de infraestructura”, completó. ©



DANIEL DREIZZEN, DIRECTOR DE ALEPH ENERGY

“LA ENERGÍA YA ESTÁ AYUDANDO A LA ECONOMÍA ARGENTINA”



TRAS 13 AÑOS SIN SUPERÁVIT COMERCIAL, ESTA TEMPORADA LA BALANZA ENERGÉTICA SERÁ FAVORABLE EN U\$S 4.000 MILLONES, SEGÚN LAS PROYECCIONES DEL CONSULTOR DANIEL DREIZZEN, QUIEN PREVÉ QUE ESE SALDO POSITIVO SE DUPLIQUE AL FINALIZAR 2025.

A modo de conclusión tras su paso por la Expo Argentina Oil & Gas (AOG) Patagonia 2024, Daniel

Dreizzen realizó un punteo sobre los 10 grandes factores que están signando el desenvolvimiento y la

evolución de la industria petrolera a escala nacional. Desde su óptica, la principal novedad sectorial

tiene que ver con la reversión del déficit comercial. “Luego de 13 años, la balanza energética será positiva en u\$s 4.000 millones. En 2025, ese número llegará a los u\$s 8.000 millones. Suben las exportaciones de petróleo y bajan las importaciones de líquidos y gas natural licuado (GNL). En suma, la energía ya está ayudando a la economía”, sintetizó el director de Aleph Energy.

El mejoramiento de las cuentas ocurre, según el experto, como consecuencia del aumento productivo en Vaca Muerta, cuyos recursos no convencionales colmaron la capacidad de evacuación ociosa hacia Buenos Aires y Chile. “Esto también se da gracias a la construcción del Gasoducto Néstor Kirchner (GNK) y a la reversión del Gasoducto Norte, obras financiadas por el Estado, y al Proyecto Duplicar de Oldelval, con financiamiento de privados”, especificó.

Más a futuro, anticipó, en el escenario de desarrollo hidrocarburífero medio que proyectó Aleph Energy, la balanza alcanzaría los u\$s 30.000 millones en 2030 en función de mayores exportaciones de petróleo. “En el escenario alto, en tanto, se llegaría a casi u\$s 60.000 millones en 2035 gracias a la incorporación de un proyecto grande de GNL”,

acotó. En materia petrolera, sostuvo, el camino está bastante claro: hay que llegar a puertos y exportar. “En gas, en cambio, es más complicado porque hay que financiar y construir gran infraestructura de transporte y licuefacción, conseguir mercados y considerar que su rentabilidad es menor a la del petróleo”, distinguió. Por otro lado, agregó, las inversiones necesarias para lograr el escenario alto en los próximos ocho años se sitúan en u\$s 208.000 millones, incluyendo los rubros *Upstream* y *Midstream*. “Esto equivale a u\$s 26.000 millones por año, lo que es –en promedio– el doble de lo que se invierte ahora. Y de estos u\$s 208.000 millones, u\$s 121.000 millones ya están encaminados”, resaltó.

De puente a autopista

Para que estas inversiones adicionales lleguen al país, expresó Dreizzen, se precisa más confianza y condiciones de operación financiera normales y estables. “También se requerirá un gran esfuerzo de toda la cadena de valor, ya que los equipos de perforación y fractura en Vaca Muerta se duplicarían”, advirtió. El mundo, prosiguió, está apostando por el GNL, que ya no es solo “un puente” hacia la transición



energética, sino “una autopista” que estará por décadas. “El modelo norteamericano de exportación de *shale gas* para convertirse en electrones está en marcha”, aseguró.

Transición lenta

Más allá de que las energías renovables crecen a escala global, señaló Dreizzen, la transición energética está ocurriendo en cámara lentísima. En 2023, puntualizó, apenas bajó un 1% la participación de las fuentes carboníferas (del 82% al 81%). “Aunque la Argentina solo es responsable de un 0,8% de las emisiones mundiales, podría ayudar al mundo exportando transición energética en términos de gas, fuentes renovables, litio e hidrógeno”, completó. ©



» En el caso del gas, el camino a seguir es más complicado porque hay que financiar y construir gran infraestructura de transporte y licuefacción, conseguir mercados y considerar que su rentabilidad es menor a la del petróleo.

> **Daniel Dreizzen**



JOSÉ ROLANDI, VICEJEFE DE GABINETE DE LA NACIÓN

“EXPORTAR ENERGÍA DEBE SER UN DERECHO Y NO DEPENDER DE UN PERMISO”



LA LIBERALIZACIÓN DEL MERCADO ENERGÉTICO Y LA APLICACIÓN DE INCENTIVOS PARA LA INVERSIÓN DOTARÁN DE COMPETITIVIDAD AL PAÍS, SEGÚN LA MIRADA DE JOSÉ ROLANDI, QUIEN RESALTÓ LA IMPORTANCIA DE FIJAR UN HORIZONTE DE CERTEZAS A LARGO PLAZO.

El actual Gobierno, según José Rolandi, recibió una economía en recesión, con una inflación galopante, que obligó a tomar medidas

sumamente rigurosas. “Estamos empezando a respirar de nuevo. Recién ahora sacamos el cuello por encima de la línea de flotación”,

parafraseó el vicedirector de Gabinete de la Nación. La mayoría de las dificultades macroeconómicas de la Argentina deriva, a su entender, del »



FABRICANTES DE BOMBAS DUPLEX Y TRIPLEX MCA • REPUESTOS ORIGINALES DE MCA Y ALTERNATIVOS DE OTRAS MARCAS • OVERHAUL • VASTAGOS DE BOMBEO CROMADOS Y DE INOXIDABLES SEGÚN NORMA API 11b • VALVULAS PARA BOMBAS DE FRACTURA MODELO P4 Y P5 • BANCOS DE PRUEBA PARA BOMBAS EN PLANTA • OTROS MODELOS CONSULTAR.



www.metalcrom.com.ar

CONTACTO: info@metalcrom.com.ar | ventas@metalcrom.com.ar • Tel.: 4215-0234 int. 111 • LinkedIn: METALCROM S.A.



El principal referente
del sector en la región

Seguinos en @RevPetroquimica



seguinos también en nuestras redes





» Sector por sector, ya pueden verificarse los primeros números positivos. La economía tocó fondo en mayo o junio. Después de nivelar el terreno, ahora estamos parados sobre cimientos mucho más firmes de los que había.

> José Rolandi

déficit fiscal. “Atacando el corazón del problema, pudimos poner las cuentas en equilibrio, entrar en un sendero descendente de la inflación y comenzar a sanear el Banco Central”, enumeró.

Sector por sector, expuso el funcionario, ya pueden verificarse los primeros números positivos. “La economía tocó fondo en mayo o junio. Después de nivelar el terreno, ahora estamos parados sobre cimientos mucho más firmes de los que había”, aseguró.

Eso no significa, aclaró, que no queden importantes desafíos por



resolver. “Un reto pendiente, que todavía sigue afectando la inversión, es la salida del cepo cambiario. Lo iremos desarmando casi naturalmente cuando la inflación converja con el *crowling peg*. Esa será, justamente, la próxima gran barrera a superar, anticipó.

La sanción en el Congreso de la Ley Bases, señaló, aporta una serie de valiosas herramientas para avanzar a fondo con la reforma estatal. “La administración central tiene muchos organismos descentralizados donde reside el grueso del gasto del empleo público. Estamos trabajando fuertemente para achicar ese Estado ineficiente y sobredimensionado”, remarcó.

No menos relevantes, acotó, son los cambios que vienen introduciéndose en el sector energético, con foco en la modificación de la Ley de Hidrocarburos. “Necesitamos volver a situar el norte en la libertad, que exportar sea un derecho y no dependa de un permiso”, afirmó.

Acelerador de crecimiento

Otro instrumento imprescindible para la expansión del rubro energético, opinó Rolandi, es el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones

(RIGI). “Por su intermedio, podremos atraer capitales que compiten con otros mercados en distintos puntos del planeta que tienen una macro más ordenada que la nuestra, aparte de un sistema impositivo más amigable”, indicó.

Lo que hoy parece una medida excepcional, proyectó, se convertirá en norma mediante una reforma tributaria cuando la macroeconomía esté normalizada. “Por como está diseñado, el RIGI es un acelerador de crecimiento”, definió.

Consecuencia directa

De acuerdo con Rolandi, el hecho de que en los últimos años no se hayan anunciado más inversiones de envergadura en segmentos como el cobre, el *Upstream* o el gas natural licuado (GNL) fue consecuencia directa del cepo. “Somos conscientes de que la imposibilidad de disponer libremente del fruto de su esfuerzo es lo que más asusta a los inversores internacionales”, recalzó. No casualmente, manifestó, esa problemática es una de las que el RIGI ataca de manera prioritaria. “Apuntamos, en definitiva, a fijar un horizonte de certezas por los próximos 30 años”, sentenció. ©

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

EXPOSICIÓN
VINCULACIÓN
NEGOCIOS
VISITAS A PLANTAS
CAPACITACIÓN

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

¡RESERVE
AHORA MISMO
SU STAND!



EVENPa 2025

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

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

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

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

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

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

**RONDAS de
NEGOCIOS**

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

Empresas tractoras que participaron en 2023

Pan American
ENERGY

YPF

aluar
soluciones energéticas

TRIVIUM
PACKAGING

infa

GENEIA

CAPIP

PUERTO
MADRYN

ORGANIZA



**CIMA
PATAGONIA**

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

+54 9 11 5142 6834

+54 9 280 499 5726

+54 9 280 419 2335

evenpapatagonia@gmail.com

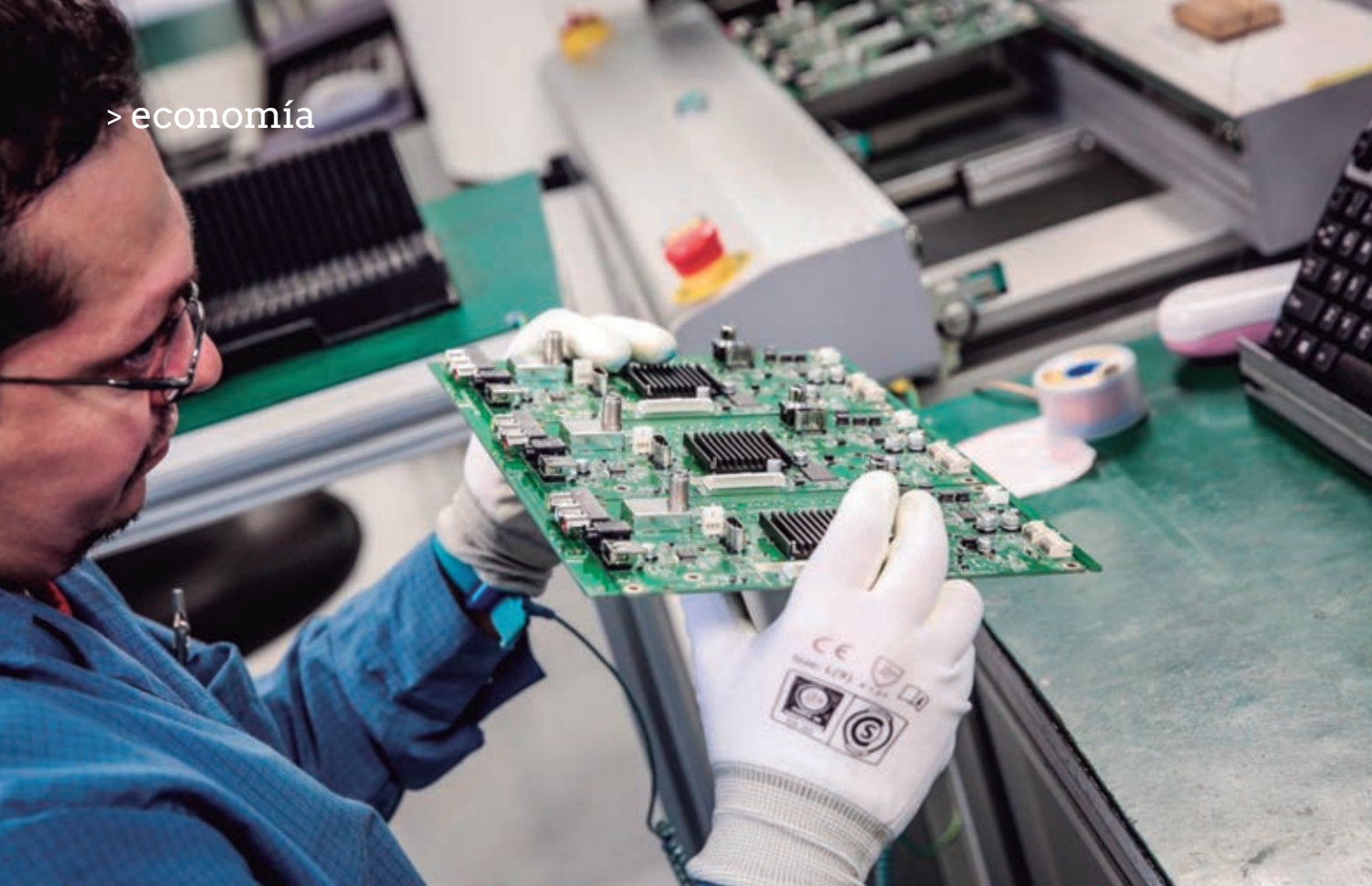
www.evenpa.org

#EVENPa

www.evenpa.org

Seguinos





JOSÉ TAMBORENEA, PRESIDENTE DE CADIEEL

“HAY QUE SALIR DE LA TRAMPA DE LOS IMPUESTOS DISTORSIVOS Y EL COSTO PAÍS”



PARA CRECER, LA INDUSTRIA ELECTRÓNICA REQUIERE UN MODELO DE BAJA CARGA FISCAL Y MÍNIMA INTERVENCIÓN. ASÍ LO ASEGURÓ EL TITULAR DE CADIEEL, JOSÉ TAMBORENEA, QUIEN PUSO COMO EJEMPLO A SEGUIR EL EXITOSO CASO DE LA INDUSTRIA LOCAL DEL *SOFTWARE*.

No es viable un país en el que el precio de un producto está compuesto en mayor medida por impuestos que por el costo de pro-

ducción. Así lo sentenció José Tamborenea, presidente de la Cámara Argentina de Industrias Electrónicas, Electromecánicas y Luminotécnicas

(CADIEEL). “La Argentina es hoy un claro ejemplo de esta trampa tributaria: en muchos casos, el 60% del precio final es carga fiscal”, sostuvo. »

DISEÑO Y FABRICACIÓN DE TUBOS SIN COSTURA Y ACCESORIOS ESPECIALES PARA TUBERÍAS

DUPLEX 2205 / ACERO INOXIDABLE / ACEROS ESPECIALES / ACERO AL CARBONO



TUBOS SIN COSTURA DE ESPESORES GRUESOS EN ACEROS INOXIDABLES Y ESPECIALES



BRIDAS ACERO INOXIDABLE S/NORMA ASTM A182 F304L/ F316L/A105/ 2205 DE 1/2" A 24" TODAS LAS SERIES Y NORMAS



ANILLOS DE ACERO INOXIDABLE DE PARED GRUESA S/PLANO



STUB END ACERO INOXIDABLE ASME B 16.9 | MSS SP 43



DRIP RING ANILLO DE DRENAJE DESDE 1/2" HASTA 24" EN ACERO INOXIDABLE Y ALEACIONES ESPECIALES



CENTRIACERO®

Velez Sarsfield 3940 - San Martin - Pcia. Bs As
Tel: (11) 3986-9986 | Whatsapp : (11) 3986-9986
info@centriacero.com.ar | www.centriacero.com.ar



Grupo
Induxa

Soluciones Industriales



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

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

» Al reducir el peso de los impuestos y costos asociados, tendríamos más recursos para aumentar salarios y elevar el poder adquisitivo de los trabajadores, mejorando así la calidad de vida de los argentinos.

> **José Tamborenea**

A esto se suma, indicó, que solo un 50% de la población cumple con sus obligaciones impositivas. “Pensemos por un momento: ¿qué sucedería si bajamos estos impuestos a la mitad y, sobre todo, eliminamos los más distorsivos, como Ingresos Brutos o el Impuesto al Cheque? ¿Es posible que, ampliando la base de contribuyentes, podamos sostener la recaudación fiscal sin que los precios terminen

tan inflados?”, cuestionó. Desde su óptica, con una estructura impositiva menos asfixiante para las pequeñas y medianas empresas (pymes) sería posible abaratar los productos en un 30% en dólares de inmediato, convirtiendo la Argentina en un país más competitivo a nivel regional y global. “Al reducir el peso de los impuestos y costos asociados, tendríamos más recursos para aumentar salarios y elevar el poder adquisitivo de los trabajadores, mejorando así la calidad de vida de los argentinos”, remarcó.

Además, acotó, los bienes de capital como maquinarias, automóviles, materiales de construcción y todo lo necesario para producir bienes se volverían más accesibles. “Esta sería una invitación atractiva para inversionistas que ya no verían el mercado local como un entorno donde cada proyecto de expansión conlleva costos desmedidos, sino como un lugar para generar negocios y ganancias”, diferenció.

Este ahorro, prosiguió, se traduciría en una mejora en todos los niveles de la economía. “Producir sería más barato, al igual que transportar y comercializar. Incluso exportar se tornaría más accesible. Así, el crecimiento económico se transformaría en un círculo virtuo-

so: menos costos, más consumo y mayor capacidad de producción derivan en creación de empleo, aumento del mercado interno y mayor volumen de ventas, bajando aún más los costos. Y esto, en última instancia, atrae divisas y mejora la estabilidad macroeconómica”, argumentó.

Dinámica favorable

Un ejemplo claro de esta dinámica favorable, citó Tamborenea, es la exitosa industria local del *software*, que cuenta con un esquema tributario amigable y libre de obstáculos. “Gracias a las leyes de promoción que redujeron las cargas, el sector creció hasta emplear a 450.000 personas y generar u\$s 9.000 millones en exportaciones, sin verse atrapado por los costos de logística o transporte físico. En el *software*, la inversión se enfoca en capital humano, y el entorno legal permite competir sin las trabas fiscales y de infraestructura que afectan a otras industrias”, puntualizó.

Oportunidad de cambio

Si el modelo de baja carga fiscal y mínima intervención se extendiera a otros sectores productivos, según Tamborenea, toda la economía crecería. “En lugar de ser ‘caros en dólares’, podríamos ganar competitividad a través de una reforma impositiva seria. Como empresario no pido una baja de impuestos, sino una redistribución adecuada para todos con la reducción del costo impositivo”, expresó.

A su criterio, un país menos gravado, pero con más contribuyentes activos, logra un crecimiento más sólido. “La pregunta es si estamos dispuestos a pensar distinto, cuestionar nuestras estructuras y darnos una oportunidad real de cambio”, concluyó. ©





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



INFORME 'INTERSECTIONS 2023'

DOW, UN ACTOR CLAVE EN LA RECONSTRUCCIÓN DE BAHÍA BLANCA



A FINES DE 2023, LA CIUDAD QUE ALBERGA EL MAYOR POLO PETROQUÍMICO DEL PAÍS FUE ARRASADA POR UN TEMPORAL. DOW DIO DETALLES DE LOS TRABAJOS DESARROLLADOS DURANTE EL AÑO PASADO PARA AYUDAR A LAS FAMILIAS AFECTADAS Y EMPEZAR A REPARAR LA INFRAESTRUCTURA DAÑADA.

En su 20° Reporte de Sustentabilidad, Dow revalidó su intención de convertirse en la empresa de ciencia

de materiales más innovadora, centrada en el cliente, inclusiva y sostenible del mundo. Lanzado a

finis del año pasado bajo el nombre 'Intersections 2023', el documento repasó los logros obtenidos en »



- 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



PROFESIONALES
SUPERVISORES Y TECNICOS MINEROS

www.asimra.org.ar
www.ossimra.org.ar

secretariageneral@asimra.org.ar - Tel. 4824-1100
gremiales@asimra.org.ar - Tel. 5263-8822 (int.1220 y 1222)
interior@asimra.org.ar - Tel. 5263-8822 (int.1223 y 1225)

EVR VILOIDE S.R.L.



- Espárragos
- Bulones
- Tuercas

S/Normas:
ASTM - IRAM - ISO - SAE

Ejército de Los Andes N° 521 - (1832) - Lomas de Zamora
Prov. de Buenos Aires - Telefax: 011 2002-4259 / 4978-4377
E-mail: info@emrsa.com.ar - Homepage: www.emrsa.com.ar

» A nivel global, Dow se desarrolló en cuatro áreas clave: protección del clima, impulso de una economía circular y materiales más seguros; fortalecimiento del equipo y la comunidad, responsabilidad empresaria; y rendimiento de primer nivel.

cuatro áreas clave: protección del clima, impulso de una economía circular y materiales más seguros; fortalecimiento del equipo y la comunidad, responsabilidad empresaria; y rendimiento de primer nivel. Por sexta ocasión consecutiva, el trabajo dio cuenta de las prácticas desplegadas por la firma en relación con la inclusión, la diversidad y la equidad.

Específicamente en la Argentina, Dow resaltó la mejora registrada en sus tasas de reciclaje a través de colaboraciones con empresas y comunidades; la asociación y el apoyo con cooperativas de reciclaje y recicladores de base; y las alianzas regionales con organizaciones como Delterra y LatitudR, que promueven e invierten en materia de reciclaje inclusivo.

La empresa celebró, en particular, el aumento de sus volúmenes reciclados de la mano de Delterra en las ciudades de Bahía Blanca,



Mendoza, Bariloche y Posadas, además del éxito en la promoción de una economía circular mediante el programa Rethinking Recycling.

No menos importante, subrayó la entidad, fueron la continuación del programa Presupuesto Participativo en Ingeniero White y la asociación con el Panel Comunitario

local, compuesto por líderes comunitarios y portavoces, para originar y desarrollar proyectos de impacto. “Las personas que residen en el lugar pueden entonces votar para determinar qué emprendimientos recibirán donaciones de Dow. Esto le da al público un voto directo en la identificación de las iniciativas



» En Bahía Blanca, la empresa accionó a través de donaciones, obras de reconstrucción de escuelas y clubes, programas de fortalecimiento de viviendas, reparaciones de plazas y provisiones de equipos de emergencias.

Adicionalmente, la compañía fomentó que durante 2024 más de 100 jóvenes realizaran cursos y talleres orientados al montaje cañista, la soldadura de electrodos y las prácticas auxiliares mecánicas de taller de servicios industriales, entre otras especialidades. Surgido del programa Buen Trabajo, este plan –que implica alianzas con empresas, universidades y la Municipalidad de Bahía Blanca– apunta a satisfacer las demandas de formación que impone el sector industrial bahiense.

Descarbonización total

A decir de Dolores Brizuela, presidenta de Dow Argentina y Región Sur de América Latina, el informe refleja los esfuerzos de la compañía en aras de buscar soluciones innovadoras y sostenibles para su negocio. “La descarbonización, la economía circular, la inclusión y el desarrollo de las comunidades donde operamos son factores clave que guían nuestro crecimiento”, sostuvo.

La idea, prosiguió, es seguir transitando un camino hacia la descarbonización total, optando por alternativas de captura y almacenamiento de carbono. “La Argentina tiene el potencial para ser un actor global en el sector de energías renovables, pero su éxito dependerá de la integración y el trabajo colaborativo”, remarcó. ©

que creen que tienen el impacto más significativo y necesario en su comunidad”, precisó la firma.

Reconstrucción bahiense

Un lugar destacado en el informe fue otorgado a las ayudas de Dow a las familias de Bahía Blan-

ca luego del temporal de diciembre de 2023. La empresa accionó en ese sentido a través de donaciones, obras de reconstrucción de escuelas y clubes, programas de fortalecimiento de viviendas, reparaciones de plazas y provisiones de equipos de emergencias, entre otras labores.



ACUERDO ENTRE LA UIBB Y EL IPA

DOS ENTIDADES UNEN FUERZAS PARA FORTALECER EL COMPLEJO PETROQUÍMICO BAHIENSE



EN LA CONMEMORACIÓN DE SU 32º ANIVERSARIO, LA UNIÓN INDUSTRIAL DE BAHÍA BLANCA SE ASOCIÓ FORMALMENTE CON EL INSTITUTO PETROQUÍMICO ARGENTINO PARA DESPLEGAR ACCIONES QUE PERMITAN MEJORAR LA COMPETITIVIDAD DE LAS EMPRESAS DEL SECTOR.

La Unión Industrial de Bahía Blanca (UIBB) y el Instituto Petroquímico Argentino (IPA) sella-

ron una alianza estratégica para potenciar de manera conjunta el desarrollo de la industria y elevar

la competitividad de las empresas en la región. La rúbrica se realizó durante el acto de celebración por »



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

NÖLLMED



La principal demanda hoy es la seguridad personal. Los Sistemas Omega presentan los más altos estándares de seguridad:

- Prueba tipo IEC 60439-1 / 61439-1,2.
- Pruebas de Arco Interno IEC 61641.
- Protección contra sección de arco.
- Protección de arco en unidad.
- Areas de inspección termográficas.
- Bloqueos mecánicos de seguridad.
- Protección interna IP20.

El Sistema Omega de envolvente provee el conjunto más firme adaptable:

- Perfil de 5 pliegos de alta resistencia.
- Material: Aluzinc 2 mm.
- Modular en 3 ejes.
- Puertas en 1.5 mm o 2.0 mm.
- Estándar IP44 (opcional IP54)
- Colores especiales a pedido.
- Cortes personalizados.

Mail:
aplicaciones@nollmanm.com.ar
ventas@nollmann.com.ar

Web:
www.nollmed.com.ar
Telefono: 5245-6825 (Rotativas)

logstrup



Ingeniería del Agua

Plantas de Tratamiento de Efluentes
y Potabilizadoras

Proyectos de ingeniería de diseño
Ejecución de obras - Operación de plantas

(0054) 2322 44 13 34
Info@ferraroyasoc.com.ar

Parque Industrial Pilar
Buenos Aires - Argentina

www.ferraroyasoc.com.ar



» Estrechar lazos colaborativos resultará fundamental para abordar los principales desafíos pendientes de resolución, impulsar la innovación y fomentar la ejecución de iniciativas que generen un impacto positivo.

> **Rodríguez Garrido**

el 32° aniversario de la entidad bahiense. En ese marco, Gabriel Rodríguez Garrido, director ejecutivo del IPA, destacó la labor de la UIBB en defensa de los intereses de la actividad local, además de hacer entrega de una plaqueta conmemorativa a su titular, Gustavo Elías.

Estrechar lazos colaborativos entre ambas instituciones, señaló Rodríguez Garrido, resultará fundamental para abordar los principales desafíos pendientes de resolución



a nivel sectorial, impulsar la innovación y fomentar la ejecución de iniciativas que generen un impacto positivo en la economía. “Juntos, seguiremos construyendo un futuro próspero para la industria petroquímica de Bahía Blanca, en particular, y para la de toda la Argentina, en general”, manifestó.

En la misma frecuencia se expresó Elías, quien aprovechó la

ocasión para hacer referencia a la malograda posibilidad de que la ciudad fuera sede del megaproyecto de licuefacción de YPF. “Trabajamos en pos de que Bahía Blanca fuese elegida para emplazar la planta de gas natural licuado (GNL). Perdimos esa posición, pero la realidad se impone: somos el mejor puerto para el país. Se nos cerró una puerta, pero se están abriendo



» Cada vez son más las compañías que se muestran interesadas por radicarse en Bahía Blanca. Lo que pasó con la planta de GNL nos ayudó a tener una mirada más integral de cara al futuro.

> **Gustavo Elías**

llo de las actividades industriales en suelo bahiense y alrededores. Con plena autonomía, colabora con autoridades nacionales, provinciales y municipales para estimular el progreso tecnológico.

Asimismo, la organización asesora a sus asociados en todos los temas concernientes al funcionamiento, la operación y el crecimiento de sus compañías. Y se vincula con entidades similares de otras regiones para mejorar el desempeño en la industria.

Estructura única

El IPA, por su parte, es una institución privada sin fines de lucro, cuyos objetivos fundamentales son la promoción de la investigación tecnológica aplicada; la realización de estudios y análisis sectoriales; la capacitación de técnicos y profesionales para la actividad petroquímica, y la prestación de otros servicios que apuntan a favorecer el desarrollo sostenible del segmento.

La estructura societaria del IPA exhibe una particularidad única en cuanto a su composición: sus miembros son empresas públicas y privadas de producción, distribución, comercialización e ingeniería; instituciones universitarias y de investigación, y profesionales independientes. ©

muchas ventanas”, afirmó. Según sus palabras, cada vez son más las compañías que se muestran interesadas por radicarse en la ciudad. “Vamos a hacer todo lo que esté a nuestro alcance para materializar esas intenciones. Lo que pasó con la planta de GNL nos ayudó a tener una mirada más integral de cara al futuro”, sentenció. La idea, agregó, es retomar el impulso de quienes

fueron los fundadores de la UIBB. “No somos una institución de escritorio: nuestro directorio está en la calle. Debemos discutir contenidos y definir hacia dónde vamos”, enfatizó.

Plena autonomía

Nacida en 1992, la UIBB representa y promueve el desarro-



INFORME DEL IARAF

LOS IMPUESTOS REPRESENTAN UN 36% DEL PRECIO FINAL DE LOS COMBUSTIBLES



EN RIGOR, ESA PROPORCIÓN ES DE UN 35,6% EN LA CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES Y RONDA EL 36% EN EL INTERIOR DEL PAÍS. NO OBSTANTE, SIGUE SIENDO UN PORCENTAJE MENOR EN COMPARACIÓN CON LA CARGA TRIBUTARIA QUE TENÍAN LOS COMBUSTIBLES EN 2018.

La carga tributaria indirecta sobre el precio de la nafta súper viene experimentando cambios significativos, sobre todo por la volatilidad en el impuesto nacional de monto

fijo, según un informe del Instituto Argentino de Análisis Fiscal (IARAF).

Durante 2023, repasó el trabajo, esa carga disminuyó de manera constante, ya que la escalada infla-

cionaria se verificaba mes a mes, a la par que se mantenía congelado el valor nominal del impuesto. “Sin embargo, a comienzos de 2024 la actualización del monto generó un

incremento abrupto, con el objetivo de recuperar el valor real perdido por la inflación”, indicó.

La última actualización significativa del valor del impuesto fijo a los combustibles, puntualizó, tuvo lugar en abril de 2024. “Desde entonces, el Gobierno nacional ha realizado pequeños ajustes mensuales en este tributo, que actualmente se sitúa en \$ 203,7 por litro, lo que representa una reducción de un 47% en términos reales con respecto a marzo de 2018”, cuantificó.

En 2018, comparó, la carga tributaria indirecta sobre el precio neto de la nafta alcanzaba el 74%. “Para enero de 2024, este porcentaje había disminuido a su valor mínimo de 31,6%, pero posteriormente aumentó hasta el 55% en noviembre”, señaló.

La carga tributaria indirecta, explicó el IARAF, se caracteriza por recaer sobre el precio de un bien o servicio, penalizando su consumo mediante su encarecimiento relativo. “Si bien los combustibles líquidos son un producto homogéneo en todas las regiones, sus precios varían. Esto torna relevante un análisis comparativo entre la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CABA) y el interior del país. También se debe tener en cuenta el hecho de que un ciudadano de CABA solo tributa a dos niveles de gobierno, mientras que un ciudadano del interior debe tributar a tres”, detalló.

Sumado a eso, agregó, hay municipios de algunas provincias que cobran un nuevo tributo sobre el precio de la nafta, una suerte de tasa vial que en la mayoría de los casos grava con un 2% el precio de venta neto de impuestos.

Panorama porteño

En la CABA, sostuvo el IARAF, la carga tributaria sobre el valor

neto de la nafta era de un 78% en marzo de 2018. “En noviembre de 2024 bajó al 55,2%, lo que implica una caída del 29%”, resaltó.

La tendencia, apuntó, se explica por la carga tributaria ejercida por la Nación, ya que solo los dos impuestos fijos presentaron variaciones de su carga tributaria en el período: el Impuesto a los Combustibles Líquidos (ICL) y el Impuesto al Dióxido de Carbono (IDC). “Se observa que en la CABA la carga tributaria era del 44% en marzo de 2018 y es del 35,6% en noviembre de 2024”, afirmó.

Situación parecida

En el interior del país, reveló el IARAF, la situación es similar. “La carga tributaria sobre el valor neto de la nafta era del 69% en marzo de 2018 y en noviembre de 2024 es del 56%, lo que equivale a una caída del 19%. En este caso, la carga tributaria nacional descendió más de lo que aumentó la carga tributaria municipal”, argumentó.

La tendencia, prosiguió, responde a la carga tributaria ejercida por la Nación. “Solo los dos impuestos fijos (ICL e IDC) presentaron descensos en el período”, completó. ☺

» Hay municipios de algunas provincias que cobran un nuevo tributo sobre el precio de la nafta, una suerte de tasa vial que en la mayoría de los casos grava con un 2% el precio de venta neto de impuestos.

» La última actualización significativa del valor del impuesto fijo a los combustibles tuvo lugar en abril de 2024. Desde entonces, el Gobierno nacional ha realizado pequeños ajustes mensuales en este tributo.





EN EL PARTIDO DE MAR CHIQUITA

INSTALARÁN EL MAYOR PARQUE EÓLICO DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES



IDEADO POR GENNEIA, EL EMPRENDIMIENTO IMPLICARÁ EL MONTAJE DE 43 AEROGENERADORES DE 6,2 MEGAWATTS CADA UNO, LOS CUALES SUMARÁN UNA POTENCIA TOTAL DE 266,6 MEGAWATTS. EL COMPLEJO OCUPARÁ UNA SUPERFICIE DE MÁS DE 5.700 HECTÁREAS.

Genneia anunció la construcción del parque eólico Los Patrios en terrenos privados que ocupan más de 5.700 hectáreas (Has), entre Vivotatá y Coronel Vidal, dentro del partido bonaerense de Mar Chiquita,

a unos 50 kilómetros (km) de la ciudad de Mar del Plata. El complejo, que promete ser el más grande de la provincia de Buenos Aires, albergará 43 aerogeneradores 'Vestas V162' de 6,2 megawatts (Mw) cada uno,

por lo que alcanzará una capacidad instalada de 266,6 Mw. Se estima que la altura de buje será de 125 metros.

En estos momentos, el emprendimiento se encuentra en la etapa de »

CLASSIC[®]CDL
RENT A CAR



¡ALQUILÁ HOY MISMO TU UNIDAD!

24 vehículos te esperan



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

☎ 0264 4224622 📱 +54 9 264 5043333

  Classic Rent a Car

INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN

Venta - Reparación - Certificación

Mitutoyo



Käfer



Medidor
por ultrasonido
y de dureza

www.ruccimedicion.com.ar



Rucci Medición S.R.L.

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

Te invitamos a conocer
nuestro nuevo sitio web



Información
exclusiva de
primera mano



Directorio
de empresas
del sector



un canal abierto para generar negocios
petroquimica.com.ar

| **On line**

Seguinos en  @RevPetroquimica  RevistaPetroquimica

» Los aerogeneradores estarán conectados mediante redes colectoras en 33 Kv que transportarán la energía hasta la Estación Transformadora Coronel Vidal, la cual se vinculará con el SADI a través de una línea aérea doble terna en 132 kV.

participación pública, paso previo a la obtención de los permisos necesarios para su concreción. Genneia anticipó que los aerogeneradores estarán conectados mediante redes colectoras en 33 kilovoltios (kV) que transportarán la energía generada hasta la Estación Transformadora Coronel Vidal, ubicada en la localidad homónima. Dicha estación transformadora se vinculará con el Sistema Argentino de Interconexión (SADI) a través de una línea aérea doble terna en 132 kV. La iniciativa contempla la



construcción de caminos internos para facilitar el acceso a las áreas de instalación, además de las fundaciones y plataformas de montaje requeridas para su operación.

Participación comunitaria

La autoridad a cargo de la decisión ambiental que se abre a participación comunitaria será la Dirección Provincial de Evaluación de Impacto Ambiental, entidad que conduce Daniel Morrone y que depende del Ministerio de Ambiente bonaerense.

Según lo previsto, la participación pública estará dividida en tres etapas. En primer término, la comunidad de Mar Chiquita accederá a la información sobre la decisión ambiental en curso. Acto seguido, se formularán las observaciones pertinentes, las cuales serán remitidas a la autoridad ambiental. Por último, esta evaluará y considerará los aportes

para la determinación final. Inicialmente, la comunidad tendrá abierta para su lectura la información del proyecto. Luego quedará abierta la recepción de observaciones, comentarios y sugerencias sobre este. La información quedará a disposición durante todo el proceso en la página web del Ministerio de Ambiente.

Liderazgo sectorial

En su cuarto 'Reporte de Sustentabilidad', Genneia viene de compartir las cifras de su liderazgo productivo en el ámbito local de las fuentes renovables. Elaborado bajo los estrictos estándares internacionales del Global Reporting Initiative (GRI) y el Sustainability Accounting Standards Board (SASB), el informe dio cuenta de la superación del hito de 1 gigawatt (Gw) de potencia instalada en el sector. Puntualmente, la firma llegó a 1.004 Mw de capacidad renovable en el país.

En la actualidad, la organización que dirige Bernardo Andrews explica un 19% de la demanda eólica y solar de la Argentina, reafirmando su papel como protagonista clave del segmento. "Con operaciones en seis provincias y un equipo de más de 400 colaboradores, Genneia impulsa el crecimiento económico y social de las comunidades donde está presente", pondera el trabajo. ©



revista **PETROQUIMICA**

Petróleo, Gas, Química & Energía

Nº 414 | Año 40 | Noviembre 2024 | Edición Latinoamericana | www.petroquimica.com.ar

HAPOV (Haciendo a la Argentina Petrolera Otra Vez)

En vísperas de una nueva edición del Día del Petróleo, el *shale oil* de Vaca Muerta sigue en levantada. Mientras Neuquén marcó un nuevo récord de producción, YPF confirmó la realización de un oleoducto que costará u\$s 3.000 millones.



GERMÁN BURMEISTER,
PRESIDENTE DE SHELL ARGENTINA
"ESTAMOS INVIRTIENDO
US\$ 600 MILLONES
ANUALES EN EL PAÍS"

RICARDO HÖBEL,
CEO DE OILSERVAL
"LA CUENCA NEUQUINA
TENDRÁ DOS SALIDAS
DE EXPORTACIÓN"

JIM NAVRATIL,
GERENTE GENERAL DE
UPSTREAM DE CHEVRON
"NUESTRA PRIORIDAD ES
DESARROLLAR EL TRAPIAL
Y CONSOLIDAR LOMA
CAMPANA"

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



GRÚAS SOBRE CAMIÓN	Ejes direccionales	Ejes	Capacidad máx. de izaje
	IRON QY100K5C	2	4
	IRON QY100	4	6
	IRON XCT100	4	5