

# revista **PETROQUIMICA**

## Petróleo, Gas, Química & Energía

N° 394 | Año 40 | Febrero 2023 | Edición Latinoamericana | [www.petroquimica.com.ar](http://www.petroquimica.com.ar)



# SIERRAS BLANCAS, ORO NEGRO

Este medio estuvo presente en la inauguración del oleoducto que une el yacimiento de Sierras Blancas, en Neuquén, con la localidad de Allen, en Río Negro. La obra es vital para ampliar la capacidad de evacuación del petróleo de Vaca Muerta.

PAOLO ROCCA,  
CEO DE TECHINT  
"EL REDISEÑO DE LA CADENA  
DE VALOR DE LA ENERGÍA ES  
UNA OPORTUNIDAD PARA  
EL PAÍS"

OMAR GUTIÉRREZ,  
GOBERNADOR DE NEUQUÉN  
"HAY INVERSIONES  
COMPROMETIDAS EN VACA  
MUERTA POR U\$S 220.000  
MILLONES"

EN EL POLO PETROQUÍMICO  
DE BAHÍA BLANCA  
COMPAÑÍA MEGA  
AMPLIARÁ EN UN 50%  
SU CAPACIDAD DE  
PROCESAMIENTO



Oil & Gas

Aspro incrementa su oferta de compresores para boca de pozo y gas lift en Vaca Muerta. Exporta a 45 países equipos de diseño propio fabricados en su planta de Tigre, Buenos Aires. Una compañía argentina que sigue creciendo.



***Combustible  
Premium***

# **QUANTIUM**

***SUPERA LOS LÍMITES***

**RINDE MÁS  
KMS POR LITRO<sup>1</sup>**

**MOTOR LIMPIO AL 100%  
EN SOLO DOS TANQUES<sup>2</sup>**

1- COMPARADO CON NUESTRA FORMULACIÓN ANTERIOR. 2- DE ACUERDO A LOS ENSAYOS ASTM D-6201, XUD-9 Y DW-10B ESTÁNDARES DE LA INDUSTRIA, EL MOTOR SE LIMPIARÁ COMPLETAMENTE EN DOS TANQUES. LOS RESULTADOS PUEDEN VARIAR SEGÚN EL VEHÍCULO Y EL USO.

# PONER DE PIE AL PAÍS

---



Se puede asumir que Argentina es un país muy atractivo por sus enormes y variados recursos, la ubicación y gran extensión de su territorio y la concentración de su población. Además, la compleja crisis socio-económica imperante en su realidad actual lo sitúa en una gran oportunidad para desarrollar una actividad estratégica como la industria.

Pero el desarrollo industrial que el país necesita para ponerse de pie implica un cambio de la regresiva estructura productiva que se viene arrastrando desde hace décadas. Hoy, el cambio debe plantearse como una estrategia socio-cultural soberana. La soberanía es un concepto rector de toda nación independiente, con un Estado planificador y protagonista. Y para eso es perentorio lograr consensos básicos de política interna que aseguren, por largo plazo, el compromiso de superación de los crónicos problemas del país.

En Argentina el proceso electoral está reiterando la aberrante lucha ideológica que denigra la voluntad de alcanzar un fuerte consenso socio-político. Se vuelven a apuntalar los intereses sectoriales que inhiben la consolidación de factores fundamentales para realizar un Proyecto Nacional de desarrollo productivo.

Sin sustentación política firme, el desarrollo industrial no logrará dinamismo y calidad suficientes como para poner de pie al país. Si los planes estratégicos son determinados por los objetivos de ideologías de turno o por intereses personales, no se lograrán tales niveles de desarrollo.

**Es fundamental lograr el progreso hacia una nueva estructura integrada para producción de bienes y servicios, con una tendencia creciente y sustentada desde el plano político soberano. Solo así se podrán consolidar las perspectivas socio-económicas de poner de pie al país.**

*N. F. Yanno*  
Director

# 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](http://techint.com)

# > Sumario 394

NOTA DE TAPA **8**

## SIERRAS BLANCAS, ORO NEGRO

ESTE MEDIO ESTUVO PRESENTE EN LA INAUGURACIÓN DEL OLEODUCTO QUE UNE EL YACIMIENTO DE SIERRAS BLANCAS, EN NEUQUÉN, CON LA LOCALIDAD DE ALLEN, EN RÍO NEGRO. LA OBRA ES VITAL PARA AMPLIAR LA CAPACIDAD DE EVACUACIÓN DEL PETRÓLEO DE VACA MUERTA.



PETRÓLEO **10**



PAOLO ROCCA

“EL REDISEÑO DE LA CADENA DE VALOR DE LA ENERGÍA ES UNA OPORTUNIDAD PARA EL PAÍS”

Para Paolo Rocca, CEO de Techint, la Argentina está en plenas condiciones de aprovechar la necesidad de reconfigurar esta cadena de valor.

PETRÓLEO **14**



OMAR GUTIÉRREZ

“HAY INVERSIONES COMPROMETIDAS EN VACA MUERTA POR U\$S 220.000 MILLONES”

Vaca Muerta hasta el momento es sede de desembolsos por u\$s 30.000 millones, y para Gutiérrez, esa cifra se multiplicará exponencialmente.

PETRÓLEO **18**



ALEJANDRO LÓPEZ AGRIMAN

“VAMOS A MANTENER NUESTRA INVERSIÓN ANUAL EN UPSTREAM”

PAE confía en seguir expandiéndose en Vaca Muerta, sin descuidar su emblemático proyecto Cerro Dragón.

PETRÓLEO **22**



DATOS DEL MIN. DE ENERGÍA PROVINCIAL  
NEUQUÉN BATIÓ SU MARCA HISTÓRICA DE PRODUCCIÓN PETROLERA

La provincia gobernada por Omar Gutiérrez extrajo en diciembre de 2022 un promedio de 308.660 barriles de crudo por día.

10-47

PETRÓLEO



**LAS GRANDES PETROLERAS LOGRARON GANANCIAS RÉCORD**

Gigantes como ExxonMobil, Chevron y Shell multiplicaron sus beneficios como consecuencia del impacto en los mercados de la guerra en Ucrania.

**26**

> La producción de petróleo alcanzó los niveles de 1993

> **Van Beurden:** “Los precios de la energía son la mayor amenaza para la estabilidad social”

> Mendoza facilita las inversiones en 12 áreas petroleras

> Expanden la capacidad de transporte de *shale oil* en Vaca Muerta



**EUROPA IMPONE UN PRECIO MÁXIMO PARA EL PETRÓLEO RUSO**

**44**

48-55

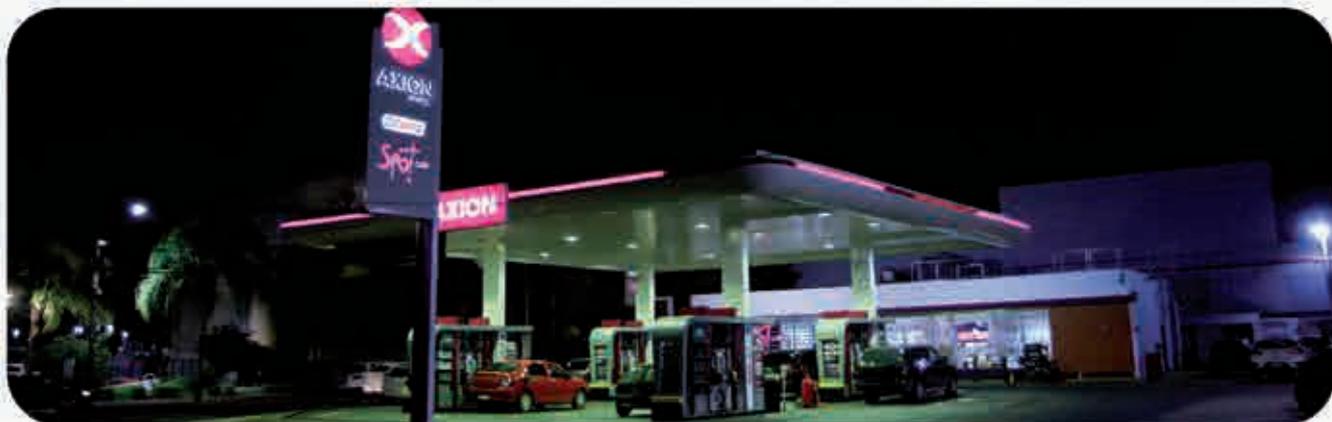
GAS



**BERNAL: “SOSTUVIMOS HASTA 2028 EL PRECIO DEL GAS ADJUDICADO A FINES DE 2020”**

**48**

> **Fernández:** “Estaremos en condiciones de lanzar el GNL a mediados de año”



# Energía que impulsa a la industria

Estamos presentes en todas las cuencas productivas y llegamos con gas natural a todo el país y la región. Producimos petróleo, GLP, energía eléctrica, renovable y ofrecemos productos y servicios a la industria y estaciones de servicio. Elaboramos combustibles de máxima calidad en la refinería más moderna de Sudamérica.

**DESDE HACE MÁS DE 20 AÑOS INVERTIMOS, INNOVAMOS Y CRECEMOS EN EL PAÍS.**

[PAN-ENERGY.COM](http://PAN-ENERGY.COM)

**Pan American  
ENERGY**

Energía responsable

56-83  
ENERGÍA



**CARRERAS: “EL HIDRÓGENO PERMITE TENER INCIDENCIA GLOBAL A PARTIR DE LA ACCIÓN LOCAL”**

56

- > Bruno: “Vamos a firmar nuevos contratos por 750 Mw renovables”
- > Atucha II podría estar inactiva más tiempo del previsto
- > Se registró el mayor consumo eléctrico de la historia
- > El Gobierno financiará 13 proyectos de transición energética
- > Actualizan el convenio de integración energética con Brasil
- > Proponen alternativas para cumplir los objetivos del Acuerdo de París

**POR EL CONGELAMIENTO TARIFARIO, ENEL SE VA DEL PAÍS**

80

84-91  
PETROQUÍMICA



**COMPAÑÍA MEGA AMPLIARÁ EN UN 50% SU CAPACIDAD DE PROCESAMIENTO**

84

La empresa, que cumple un rol clave en la separación y el fraccionamiento del gas natural que se extrae en Vaca Muerta, se encuentra a punto de arrancar las obras que configuran la primera etapa de un ambicioso proyecto de expansión.



**LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA CERRÓ EL AÑO CON NÚMEROS FAVORABLES**

88

La producción sectorial se amplió un 13%, mientras que las ventas locales treparon un 29% en el acumulado anual.

92-96  
ENERGÍAS RENOVABLES



**LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES TENDRÁ UN CENTRO DE ENERGÍAS RENOVABLES**

92

El complejo estará ubicado en Gonnet (La Plata), dentro del Campus Tecnológico de la Comisión de Investigaciones Científicas, y funcionará como modelo y referencia de tecnologías vinculadas con la generación energética limpia.



**CHILE COMENZÓ A ENVIAR ENERGÍA RENOVABLE A LA ARGENTINA**

94

El acuerdo fue suscripto el año pasado por la secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royón, y el ministro de Energía chileno, Diego Pardow.



> 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

**Director**  
Ing. Qco. Nicolás F. Yanno

**Gerente Editorial**  
Benjamín Rosales

**Fotos e Imágenes**  
Photo Inc. Canadá

**Editorial Network S.A.**

Boulogne Sur Mer 740, (C1213AAL) - Ciudad de Buenos Aires - Argentina - Tel/Fax: +54 (11) 4964-9007 (rot.)  
petroquimica@petroquimica.com.ar  
www.petroquimica.com.ar  
Registro de la Propiedad Intelectual N° 863026.  
Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía® es marca registrada

**Suscripción a Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía, 11 ediciones, \$ \$ 9.800\***

\*El importe no incluye gastos de envío, válido sólo para la República Argentina

**Corresponsal Exclusivo en Chile**

Alex Steinhaus  
steinhaus@petroquimica.com.ar

**Corresponsales**

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

**Editor Asociado en Brasil**

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

Revista Petroquímica

/petroleogasquimica

@RevPetroquímica

Revista Petroquímica

@revista\_petroquimica



EL FUTURO ES ENERGÍA

---



# SIERRAS BLANCAS, ORO NEGRO



ESTE MEDIO ESTUVO PRESENTE EN LA INAUGURACIÓN DEL OLEODUCTO QUE UNE EL YACIMIENTO DE SIERRAS BLANCAS, EN NEUQUÉN, CON LA LOCALIDAD DE ALLEN, EN RÍO NEGRO. LA OBRA ES VITAL PARA AMPLIAR LA CAPACIDAD DE EVACUACIÓN DEL PETRÓLEO DE VACA MUERTA.

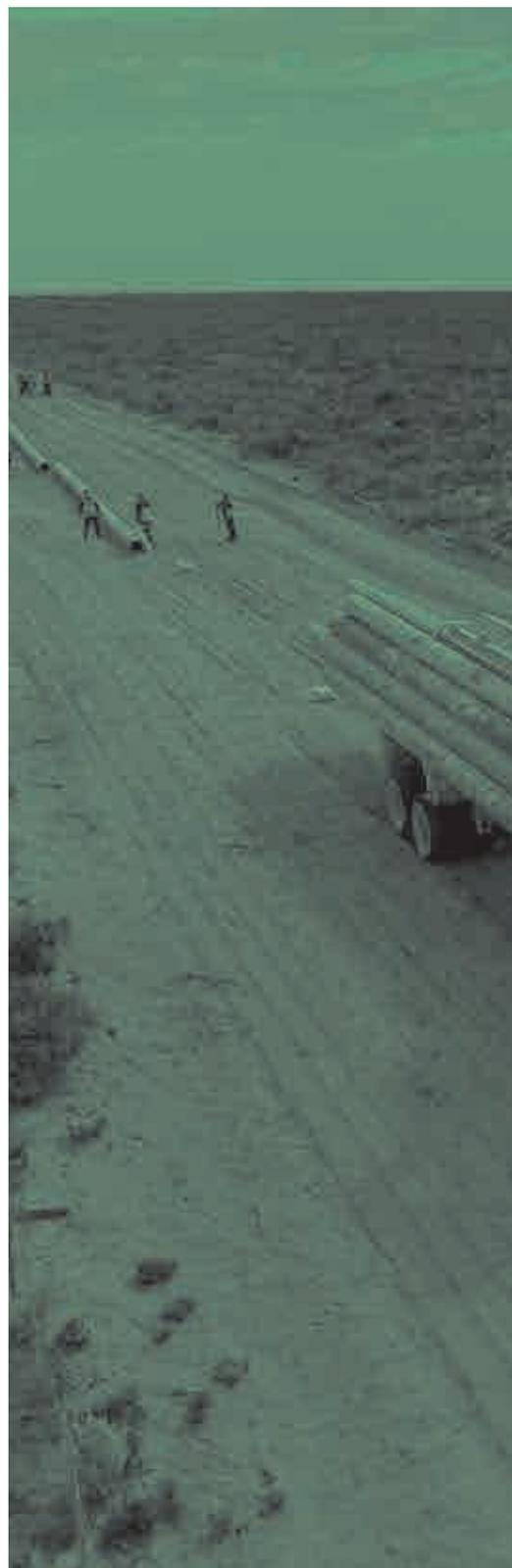
En un acto realizado en suelo neuquino que contó con la cobertura periodística de *Revista Petroquímica, Petróleo, Gas, Química & Energía*, quedó formalmente inaugurado el oleoducto Sierras Blancas-Allen. Del lanzamiento participaron directivos de Shell y de otras compañías, autoridades provinciales y municipales, y funcionarios del Gobierno nacional.

Con una extensión de 105 kilómetros (km) y un diámetro de 16 pulgadas, el nuevo ducto permitirá evacuar el crudo extraído en Vaca Muerta hacia la estación de bombeo de la localidad rionegrina de Allen, en primer término, para eventualmente alcanzar el sistema troncal de Oleoductos del Valle (Oldelval), con el puerto de Bahía Blanca como último destino. La iniciativa hará posible

expandir el transporte de *shale oil* en 125.000 barriles equivalentes por día; es decir, unos 20.000 metros cúbicos (m<sup>3</sup>) diarios.

Materializada por Techint e Ingeniería Sima, la propuesta demandó una inversión de alrededor de u\$s 80 millones. El consorcio a cargo del proyecto se compone en un 60% por Shell –en carácter de empresa adjudicataria y líder– en un 25% por Pan American Energy (PAE) y en un 15% por Pluspetrol.

El oleoducto conectará las operaciones de Shell en Sierras Blancas, Cruz de Lorena y Coirón Amargo Sur Oeste. Además, tendrá una importancia estratégica para las operadoras que se desempeñan en zonas cercanas, las cuales podrán unirse con líneas propias y evacuar su producción. La construcción del proyecto in-



volucró a más de 50 contratistas y proveedoras, en su mayor parte de origen nacional y regional. El diseño se dividió básicamente en



» Con una extensión de 105 kilómetros (km) y un diámetro de 16 pulgadas, el nuevo ducto permitirá evacuar el crudo extraído en Vaca Muerta hacia la estación de bombeo de la localidad rionegrina de Allen, en primer término, para eventualmente alcanzar el sistema troncal de Oleoductos del Valle (Oldelval), con el puerto de Bahía Blanca como último destino.

### En tiempo récord

Único en la Cuenca Neuquina por sus características técnicas, el oleoducto Sierras Blancas-Allen se construyó en tiempo récord: menos de nueve meses. A decir de Ernesto Fonseca, gerente de Desarrollo de Activos en Vaca Muerta de Shell, los trabajos se llevaron a cabo sin incidentes. “Respetamos los tiempos acordados y todo se hizo en armonía con las comunidades y los vecinos”, expuso. En la misma sintonía se expresó el ingeniero Pablo Deblasi, encargado de la realización del emprendimiento. “El mayor desafío técnico fueron los cruces especiales. Montamos cerca de 80 en la totalidad del tendido”, puntualizó.

Que todo saliera bien, admitió, era fundamental para Shell. “Por primera vez una obra a cargo de la empresa salió de Neuquén para atravesar otra provincia”, resaltó. ©

dos tramos: el primero –de más de 60 km– se prolonga hasta el lago Pellegrini. El segundo –a lo largo de 40 km– llega hasta

Allen. Un 65% de la traza se ubica del lado de Río Negro, mientras que el 35% restante se sitúa en Neuquén.



PAOLO ROCCA, CEO DE TECHINT

## “EL REDISEÑO DE LA CADENA DE VALOR DE LA ENERGÍA ES UNA OPORTUNIDAD PARA EL PAÍS”



POR VÍAS DIRECTAS E INDIRECTAS, LA PANDEMIA Y LA GUERRA COMPLICARON EL SUMINISTRO ENERGÉTICO GLOBAL. DE ACUERDO CON PAOLO ROCCA, CEO DE TECHINT, LA ARGENTINA ESTÁ EN PLENAS CONDICIONES DE APROVECHAR LA NECESIDAD DE RECONFIGURAR ESTA CADENA DE VALOR.

La guerra entre Rusia y Ucrania, a decir de Paolo Rocca, hizo que la cadena de valor de la energía

se interrumpiera a escala global, lo cual generó dificultades en diversos puntos del planeta, sobre

todo en la Unión Europea (UE). “Este escenario abre grandes posibilidades para la Argentina,

»

# MÁS COLOR, VALOR.

Imprimí tus propias etiquetas.



IMPRESIÓN  
A DEMANDA



ALIMENTA TUS  
GANANCIAS



ACELERA TU TIEMPO DE  
RESPUESTA

## IMPRIMÍ ETIQUETAS AL INSTANTE

Ahorra tiempo y dinero optimizando tu proceso de producción de etiquetas a color con ColorWorks®. Reducí los retrasos y el desperdicio sin sacrificar la personalización.



Elegí la impresora de etiquetas a color ideal para tu negocio.



Tel: 011 5263-7778

SYSTEM

Tel: 0341 426-3322

NovaLink  
Un mundo a la distancia

Tel: 011 3967-2853

Netpoint  
Argentina

Tel: 011 4877-7100

[www.epson.com.ar](http://www.epson.com.ar)



**EPSON**  
EXCEED YOUR VISION



» La globalización, tal como la conocíamos, parece haber quedado atrás. Pero lo cierto es que nadie sabe qué va a pasar en los próximos cinco o 10 años. Resulta verdaderamente difícil tener previsibilidad.

### > **Paolo Rocca**

especialmente en función del desarrollo de los hidrocarburos no convencionales de Vaca Muerta y la producción de un mineral estratégico como el litio. La exigencia que tiene Estados Unidos de rediseñar la cadena energética es una oportunidad importantísima para nuestro país”, remarcó el número uno del Grupo Techint en la última Conferencia Bienal de la Fundación Observatorio PyME (FOP), entidad de la que es presidente honorario.

Desde su perspectiva, mantener una agenda que considere los

“El rediseño de la cadena de valor de la energía es una oportunidad para el país”

factores geopolíticos para las cadenas de valor será absolutamente clave para crecer. “La globalización, tal como la conocíamos, parece haber quedado atrás. Pero lo cierto es que nadie sabe qué va a pasar en los próximos cinco o 10 años. Resulta verdaderamente difícil tener previsibilidad”, señaló el ejecutivo durante el evento celebrado en la Facultad de Ciencias Económicas de la Universidad de Buenos Aires (UBA).

En el nuevo contexto, opinó, debería primar la seguridad y la independencia. “La Argentina no es Venezuela, ni Cuba, ni Nicaragua. En ese sentido, debe esperarse una normalización de la economía en algún momento. Tenemos por delante una enorme oportunidad para adquirir tecnología de punta e integrarnos al mundo”, sostuvo.

### **Preocupación china**

Lo más preocupante que está aconteciendo últimamente, advirtió Rocca, es el rol que viene desempeñando China. “El cambio mundial constituye un fenómeno traumático. Están en marcha transformaciones realmente sustanciales en el equilibrio político internacional. Y el principal actor de todo este proceso es China”, puntualizó.

» El cambio mundial constituye un fenómeno traumático. Están en marcha transformaciones realmente sustanciales en el equilibrio político internacional. Y el principal actor de todo este proceso es China.

> **Paolo Rocca**

El gigante asiático, cuantificó, representa ni más ni menos que el 28% de la producción industrial a escala planetaria. “Esta concentración lleva a un proceso de primarización de nuestra economía”, expresó.

En la actualidad, aseveró, China está fortaleciendo la organización autoritaria de su gobierno. “En este mundo bipolar no hay buenos y malos, pero sí distintas maneras de ver la libertad, la democracia y los derechos individuales”, resaltó.

### **Convergencia productiva**

La FOP es una entidad de bien público sin fines de lucro que opera hace más de 25 años. Produce de manera continua datos inéditos sobre la coyuntura y aspectos estructurales del sector de las pequeñas y medianas empresas (Pymes) con el fin esencial de incentivar acciones públicas y privadas.

Su más reciente Conferencia Bienal, que contó con la participación de Rocca, entre otros referentes de la actividad industrial y tecnológica local, se desarrolló bajo la consigna ‘Convergencia productiva entre Pyme y Grandes Empresas: transformación digital, educación técnica y eficiencia energética en cada nivel territorial’. ©

# OIL&GAS

DESDE 1948 TRABAJANDO POR EL  
DESARROLLO DE NUESTRO PAÍS



## Equipo semirremolque bulk

Tolvas y tanque para aire con stampa ASME Div, fluificadores, uniones a golpe, compresores a pistón, válvulas de seguridad, aperturas neumaticas chasis super reforzado, canasto trasero para carga de bolsas, iluminacion perimetral y zona de trabajo led, elementos de seguridad.

## Tanque sobre skid UL 142

Para diesel en locación para alimentación de equipos de perforación y fractura, con batea de contención y skid petrolero, construcción super reforzada para movimiento con roll off, equipo de bombeo según requerimiento del cliente.



## Piletas de fractura metálica

Pileta de fractura con capacidad de 500BBL, con acceso superior y desde el piso.

Manifold y diseños a medida de la necesidad del cliente. Izaje mediante cilindros hidráulicos comandado por fuente hidráulica independiente.

Dimensiones según Ley de Transporte 24.449.



## Recipientes a presión

Con estampa ASME Div VIII, tanques de proceso, separadores de bifásicos y trifásicos. Contamos con estampa "u" para fabricacion y "r" para reparación.



## Piletas

Piletas para lodos, ensayos, acumulación de agua, montada sobre patin petrolero, de capacidades manifold, techo según requerimiento del cliente, con protección anticorrosivas, fondos planos o curvos.



## Equipo de alto vacío

Fabricado bajo normas adr, mecanismo por soplador de lóbulos rotativos o bomba de vacío, toma cardánica o hidráulica, comandos neumáticos, porta mangueras, pasillos, boca de desbarre, trampa de agua flotante.

[bertotto-bogllione.com](http://bertotto-bogllione.com)

bertottobogllione bbogllione bertottobogllioneok bertotto-bogllione

+54(03472)425095 - [ventas@bertottoar.com](mailto:ventas@bertottoar.com)

Marcos Juárez - Córdoba, Argentina

ASME  
LEADING THE STANDARD





OMAR GUTIÉRREZ, GOBERNADOR DE NEUQUÉN

## “HAY INVERSIONES COMPROMETIDAS EN VACA MUERTA POR U\$S 220.000 MILLONES”



LA FORMACIÓN ES, HASTA EL MOMENTO, SEDE DE DESEMBOLSOS POR U\$S 30.000 MILLONES. NO OBSTANTE, SEGÚN LAS PROYECCIONES DEL GOBERNADOR NEUQUINO OMAR GUTIÉRREZ, ESA CIFRA SE MULTIPLICARÁ DE MANERA EXPONENCIAL EN EL CORTO Y MEDIANO PLAZO.

La producción acumulada de un pozo de Vaca Muerta en un año representa el consumo del país de dos días. Así lo expuso el gobernador Gutiérrez en el marco del panel ‘Vaca Muerta: una nueva

prospectiva para el petróleo y el gas’, durante la primera edición del Foro Económico Internacional sobre América Latina y el Caribe que se celebró en el Hotel Four Seasons de Buenos Aires. “Ese

mismo pozo puede abastecer el consumo que importa de Rusia toda la Comunidad Europea (CE)”, aseguró.

Según sus precisiones, gracias a los avances tecnológicos »

# Lo máximo sobre ocho ejes

## La LTM 1650-8.1

Capacidad de carga de 700 toneladas, con pluma telescópica de 54 o 80 metros. Movilidad y comodidad en todo el mundo, gracias a los sistemas Hillstart-Aid, ECOmode, ECOdrive, VarioBase y VarioBallast hidráulico. Más no es posible sobre ocho ejes.  
[www.liebherr.com](http://www.liebherr.com)

# LIEBHERR

Grúas móviles y sobre orugas





» Propiciamos una sustitución de importación de gas por u\$s 5.000 millones, frente a una balanza energética negativa de u\$s 2.000 millones. “¿Dónde hubiésemos quedado si no hubiéramos desarrollado Vaca Muerta?”

> **Omar Gutiérrez**

implementados en la formación no convencional, la producción acumulada de un pozo de petróleo y de gas se ha cuadruplicado y triplicado, respectivamente, en los últimos años. “Esto es posible porque ya se llevan invertidos unos u\$s 30.000 millones en Vaca Muerta, lo que a su vez derivó de la construcción de consensos y acuerdos orientados a transformar recursos en riqueza”, sentenció.

En ese sentido, acotó, resultó de vital importancia la Ley 27.007, norma que “establece seguridad

des, certezas y confianzas para los próximos 35 años. “No es casual que Vaca Muerta tenga comprometidos aproximadamente u\$s 220.000 millones en inversiones y que hoy el desarrollo masivo cubra un 8% de su superficie”, cuantificó.

Este impulso industrial, remarcó, es fruto de una curva de aprendizaje con espíritu colaborativo, transversal, horizontal y vertical. “De todos modos, todavía quedan desafíos por delante. Es imprescindible, por ejemplo, poder conectar la producción con la demanda”, admitió.

Durante gran parte de 2022, puntualizó, Vaca Muerta generó más de u\$s 1.500 millones en concepto de exportaciones (u\$s 1.250 millones en ventas de petróleo y u\$s 250 millones en envíos de gas). “Está todo dado para cerrar el año en u\$s 2.000 millones”, indicó.

Asimismo, acotó, la formación propició una sustitución de importación de gas por u\$s 5.000 millones, en un contexto signado por una balanza energética negativa de u\$s 2.000 millones. “¿Dónde hubiésemos quedado si no hubiéramos desarrollado Vaca Muerta?”, se preguntó.

### **Círculo virtuoso**

Lo que moviliza los avances en Vaca Muerta, comentó Gutiérrez, son los elevados niveles de eficiencia, competitividad y productividad alcanzados. “La disminución de los costos y la mayor productividad generan más inversión, más producción y más trabajo”, afirmó.

El rubro, insistió, promueve recursos para el cumplimiento indelegable de las responsabilidades de los Estados nacional, provincial y municipal. “La

» **La industria hidrocarburífera es una actividad formal y por cada peso o dólar que se desarrolla de exportación o venta al mercado interno, el 50% vuelve a los fiscos nacional, provinciales y municipales.**

> **Omar Gutiérrez**

industria hidrocarburífera es una actividad formal y por cada peso o dólar que se desarrolla de exportación o venta al mercado interno, el 50% vuelve a los fiscos nacional, provinciales y municipales. Es un círculo positivo y virtuoso”, calificó.

### **País autosuficiente**

Entre fines de 2023 y principios de 2024, pronosticó Gutiérrez, Vaca Muerta hará posible que la Argentina sea autosuficiente y autosustentable en materia de gas. “Adicionalmente, nos permitirá seguir profundizando el desarrollo de la curva exportadora hacia el mercado regional de Chile y Brasil”, anticipó.

A su entender, es necesaria la construcción de un nuevo oleoducto en 2027 y de un nuevo gasoducto en 2028. “En esto estamos trabajando, sobre la base de las normativas vigentes, con el debido financiamiento e inversión, para aprovechar y capitalizar esta oportunidad”, concluyó. ©



- ↘ 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

> petróleo



ALEJANDRO LÓPEZ AGRIMAN, VP DE DESARROLLO DE RESERVAS DE PAE

## “VAMOS A MANTENER NUESTRA INVERSIÓN ANUAL EN *UPSTREAM*”



PAE CONFÍA EN SEGUIR EXPANDIÉNDOSE EN VACA MUERTA, SIN DESCUIDAR SU EMBLEMÁTICO PROYECTO CERRO DRAGÓN. EL VP DE DESARROLLO DE RESERVAS DE LA FIRMA, ALEJANDRO LÓPEZ AGRIMAN, PONDERÓ LA COMPLEMENTARIEDAD DE LOS HIDROCARBUROS Y LAS FUENTES LIMPIAS.

Como principal inversor privado del sector energético en la Argentina, para esta temporada Pan American Energy (PAE) tiene

previsto mantener su nivel de actividad en la Cuenca del Golfo San Jorge, donde opera su proyecto petrolero insignia: Cerro Dragón.

Así lo aseguró Alejandro López Agriman, VP de Desarrollo de Reservas de la firma. En los últimos 20 años, precisó el directivo, la



petrolera desembolsó un promedio anual de u\$s 1.000 millones en el negocio del *Upstream*, que tiene presencia en las provincias de Chubut, Neuquén, Salta y Tierra del Fuego. “De esa cifra, hemos destinado unos u\$s 700 millones anuales al mercado chubutense”, especificó.

En ese sentido, López Agriman confirmó que PAE continuará invirtiendo montos de similar magnitud para sostener la actual producción y colocar los excedentes en el demandante mercado internacional. “Iremos creciendo en la obtención de petróleo y gas natural en Vaca Muerta, en la Cuenca Neuquina, sin descuidar la explotación de Cerro Dragón”, prometió.

De manera complementaria, expuso, la firma redoblará su apuesta por las fuentes renovables en el marco de la transición energética.

“Ya estamos generando energía limpia en el Parque Eólico Garayalde, que alcanza los 24 megawatts (Mw) de potencia. Y tenemos un 50% de participación en los complejos Chubut Norte III y IV, operados por Genneia, que aportan 140 Mw”, puntualizó.

La región, remarcó, exhibe un índice de eficiencia eólica que se ubica por encima de la media mundial (entre un 55% y un 60%). “Cada proyecto es antecedido por un piloto, cuyos resultados nos sirven para favorecer la toma de decisiones, con la certeza de que la tasa de retorno de la inversión en estas iniciativas oscila en torno a los 10 años”, explicó. Para que los emprendimientos eólicos den ganancias, sostuvo, deben mantenerse las condiciones económicas durante al menos una década. “Las pruebas realizadas son positivas.

» Ya estamos generando energía en el Parque Eólico Garayalde, de 24 Mw de potencia. Y tenemos un 50% de los parques Chubut Norte III y IV, operados por Genneia, que aportan 140 Mw.

> **López Agriman**

Ahora simplemente hay que generar las condiciones para crecer”, insistió. »

### Base sólida

PAE augura un fuerte crecimiento en la producción de gas, una forma de energía que cada vez es mejor vista por los defensores del medio ambiente. “El uso de este recurso en sustituto de otros que son más contaminantes como el carbón permite avanzar hacia una matriz energética con una mayor participación sostenible, proceso en el que queremos intervenir de manera

activa”, justificó López Agriman. Los hidrocarburos, esgrimió, aportan una base sólida y confiable para desarrollar fuentes más limpias. A fin de apuntalar esta tendencia, señaló, por estos días la compañía está construyendo un parque eólico de 420 Mw en Bahía, Brasil.

### En ritmo

De acuerdo con López Agriman, PAE mantendrá su ritmo operativo



» Pronto anunciaremos un proyecto de captura de CO<sub>2</sub> para reinjectarlo en viejos yacimientos depletados en la formación D-129, con el objetivo de reducir la huella de carbono y mostrar responsabilidad social.

### > López Agriman

en Cerro Dragón. “Estamos haciendo recuperación terciaria gracias al uso de polímeros. Asimismo, pronto anunciaremos un proyecto de captura de dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>) para reinjectarlo en viejos yacimientos depletados en la formación D-129, con el objetivo de reducir la huella de carbono y mostrar eficientemente una responsabilidad social a la hora de producir los combustibles fósiles que necesita el país”, completó. ©

Especialidad en Diseño, Ingeniería, Construcción y Montaje de Tanques bajo Normas API 650 y 620.

- Recipientes a Presión (ASME, DIN)
- Piletas API
- Obras Llave en Mano
- Servicios, Transportes y Grúas

Certificamos ISO 9001:2000 de IRAM

**AEROTAN SA**

Av. Mosconi N° 180  
(Tres Arroyos - Pcia. Buenos Aires)  
TE: (02983) 431477 / 78 / 79  
aerotan@aerotan.com.ar



# Hacerlo posible

En tiempos desafiantes el crecimiento de las industrias es clave, por ello en Air Liquide ofrecemos soluciones innovadoras para mejorar la competitividad, contribuir a la calidad y reducir el impacto medioambiental de nuestros clientes. Lideramos la ejecución de grandes proyectos en el país, con tecnologías de vanguardia, impulsando la transición energética como socios estratégicos para que nuestros clientes, como nosotros, hagan posible un mundo mejor.





DATOS DEL MINISTERIO DE ENERGÍA PROVINCIAL

# NEUQUÉN BATIÓ SU MARCA HISTÓRICA DE PRODUCCIÓN PETROLERA



LA PROVINCIA GOBERNADA POR OMAR GUTIÉRREZ EXTRAJO EN DICIEMBRE DE 2022 UN PROMEDIO DE 308.660 BARRILES DE CRUDO POR DÍA. CON ESTA CIFRA RÉCORD, LA PRODUCCIÓN NEUQUINA ACUMULÓ UN INCREMENTO DE UN 36,8% DURANTE LOS 12 MESES DEL AÑO PASADO.

El Ministerio de Energía y Recursos Naturales de Neuquén confirmó que durante diciembre

de 2022 la provincia alcanzó su máxima producción histórica de petróleo: unos 308.660 barriles

por día. Hasta ahora, la mejor marca databa de octubre de 1998, cuando el bombeo había



## 40 AÑOS DE CRECIMIENTO

FABRICACIÓN, MONTAJE Y OBRAS LLAVE EN MANO



- Centrales térmicas
- Plantas compresoras
- Equipos de superficie para gas y petróleo
- Gasoductos
- Instalaciones contra incendio
- Plantas de GLP



REPRESENTADA DE **MEIP** EN ARGENTINA

ARC Energy se especializa en proveer equipamiento de la más alta calidad a la industria del gas y el petróleo, desarrollado a partir de la experiencia técnica y el apoyo operativo necesarios para satisfacer las necesidades de nuestros clientes.



## > petróleo

Neuquén batió su marca histórica de producción petrolera

» El nuevo récord significó una suba de un 1,78% con respecto a noviembre del año pasado, un aumento de un 26,2% en relación con diciembre de 2021 y una variación positiva de un 36,8% en el acumulado anual.



sido de 308.000 barriles diarios. El nuevo récord significó una suba de un 1,78% con respecto a noviembre del año pasado, un aumento de un 26,2% en relación con diciembre de 2021 y una variación positiva de un 36,8% en el acumulado anual.

Según lo informado por el Gobierno neuquino, el incremento respondió principalmente al impulso productivo de las áreas Fortín de Piedra, La Amarga Chica, Lindero Atravesado y Aguada del Chañar. En ese sentido, debe resaltarse que la incidencia del

petróleo no convencional en el último mes de 2022 fue de un 90,7% del total producido en Neuquén.

En cuanto a la producción de gas natural, durante diciembre la provincia obtuvo un promedio de 80,63 millones de metros cúbicos



cos (m<sup>3</sup>) por día, lo que implicó un alza de un 3,32% en la comparación con noviembre de 2022 y de un 2,08% con respecto a diciembre de 2021. En el acumulado de los 12 meses, en tanto, la suba fue de un 16,44%.

Los mayores incrementos tuvieron lugar en los bloques Fortín de Piedra, Loma La Lata-Sierra Barrosa y La Calera. El gas no convencional explicó un 82% de toda la oferta gasífera neuquina en el cierre de 2022.

### Camino correcto

El récord fue celebrado por Omar Gutiérrez, quien lo venía anticipando desde hacía meses. “Esto confirma que vamos por el camino correcto, el del trabajo en conjunto y sin grietas que siempre propiciamos”, manifestó el gobernador de Neuquén.

El rendimiento del sector, acotó, obedece a la confianza que genera su provincia entre los inversores a partir de la previsibilidad jurídica, económica y política. “Nosotros sabíamos que este momento iba a llegar. Por eso venimos bregando por ampliar la infraestructura que nos permita aprovechar este sendero de crecimiento. Queremos que nuestro gas y nuestro petróleo abastezcan la demanda interna

y generen divisas a través de la exportación”, completó el mandatario.

### Más participación

El desempeño petrolero de Neuquén se inscribe en un contexto signado por la mayor participación de las riquezas no convencionales de Vaca Muerta en la oferta de crudo a escala nacional. De hecho, según datos oficiales la formación ya produce cerca del doble de petróleo que todo Chubut.

En diciembre de 2022, la provincia gobernada por Mariano Arcioni –histórico bastión de la industria de Oil & Gas en la Argentina– extrajo tan solo unos 140.537 barriles diarios. Para graficar la situación, puede detallarse que ese volumen es prácticamente equivalente al conseguido por apenas tres áreas de YPF en Vaca Muerta. En efecto, Loma Campana, La Amarga Chica y Bandurria Sur bombearon en el último mes del año pasado unos 147.405 barriles por día. ©

» En diciembre de 2022, Chubut extrajo tan solo unos 140.537 barriles diarios. Ese volumen es prácticamente equivalente al conseguido por apenas tres áreas de YPF en Vaca Muerta: Loma Campana, La Amarga Chica y Bandurria Sur.



**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



POR EL CONTEXTO GEOPOLÍTICO

# LAS GRANDES PETROLERAS LOGRARON GANANCIAS RÉCORD



GIGANTES COMO EXXONMOBIL, CHEVRON Y SHELL MULTIPLICARON SUS BENEFICIOS COMO CONSECUENCIA DEL IMPACTO EN LOS MERCADOS DE LA GUERRA EN UCRANIA. LA OPTIMIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN Y LA GESTIÓN DE COSTOS TAMBIÉN INCIDIERON POSITIVAMENTE EN SUS RESULTADOS.

El conflicto bélico en Ucrania y las derivaciones de las penalidades a Rusia impactaron de

manera directa sobre el precio internacional del barril y elevaron exponencialmente las ganancias

de las principales operadoras petroleras del mundo durante el año pasado. Se estima que

»



# SISTEMAS DE TRATAMIENTO DE PARAFINA

SUMAMOS A TAREAS DE  
PRECOM Y PUESTA  
EN MARCHA

NUEVO SERVICIO DE  
MANTENIMIENTO Y  
MONTAJE DE  
EQUIPOS

## CALENTADORES ELECTRICOS

*Calentadores para Centrales Térmicas*

*Calentadores Aceite Térmico*

*Calentadores de Inmersión*

*Calentadores para Crudo Pesado*

*Calentadores línea de Conducción*

*Calentadores para Boca de Pozo*

*Skid de fuel gas*



(54) 011-4709-5655



ventas@calentadorestecno.com



www.tecnoheaters.com



» La empresa que más creció fue la noruega Equinor, que anunció ganancias por u\$s 28.744 millones, un 235% más que en la temporada anterior. La norteamericana ExxonMobil, por su parte, ganó u\$s 55.740 millones, un 142% más que en 2021.

a lo largo de 2021 los mayores jugadores del sector obtuvieron

–en conjunto– beneficios netos cercanos a los u\$s 100.000 millones, mientras que en 2022 esa cifra superó los u\$s 200.000 millones.

La empresa que más creció fue la noruega Equinor, que anunció ganancias por u\$s 28.744 millones, un 235% más que en la temporada anterior. La norteamericana ExxonMobil, por su parte, ganó u\$s 55.740 millones, un 142% más que en 2021.

Otro aumento explosivo en los beneficios fue el que logró ConocoPhillips, que pasó de u\$s 8.079 millones a u\$s 18.680 millones, por lo que totalizó una suba de un

131% anual. Chevron, en tanto, alcanzó los u\$s 35.465 millones y consiguió un alza de un 127%.

En el caso de Shell, las ganancias de 2022 se situaron en u\$s 42.309 millones, un 110% más que en 2021. La española Repsol registró beneficios por u\$s 3.414 millones y la francesa Total-Energies lo hizo por u\$s 20.526 millones, por lo que mejoraron un 66% y un 28%, respectivamente.

Resta conocer los números finales de la empresa estatal saudí Aramco, la mayor petrolera del planeta, que hasta el tercer trimestre de 2022 sumaba



la producción y un buen control de costos”, puntualizó.

No obstante, advirtió, el año para Exxon podría haber sido todavía más exitoso. “Nuestros beneficios del cuarto trimestre se vieron afectados en u\$s 1.300 millones por un impuesto extraordinario de la Unión Europea (UE) que excede sus competencias legales”, cuestionó la directiva.

### Cartera diferenciada

Como nuevo CEO de Shell, Wael Sawan celebró el desempeño de su compañía durante 2022. “Estos resultados, que son los mejores de nuestra historia, demuestran la solidez de nuestra cartera diferenciada”, enfatizó.

Casi dos tercios de los beneficios obtenidos por Shell, cuantificó, procedieron de la comercialización de gas. En este contexto, el ejecutivo anticipó un aumento de dividendos de un 15% y el lanzamiento de un nuevo programa de recompra de acciones por hasta u\$s 4.000 millones. “Prevedemos que el negocio seguirá creciendo. La sed mundial por el

» Resta conocer los números finales de la empresa estatal saudí Aramco, la mayor petrolera del planeta, que hasta el tercer trimestre de 2022 sumaba ganancias netas por u\$s 130.342 millones, un 68% más que en la temporada previa.

combustible no muestra signos de desaceleración”, proyectó.

La incontenible demanda china, anticipó, seguirá presionando sobre las cotizaciones hidrocarbúricas. “Asimismo, queda mucho trabajo por delante para reorganizar los flujos de energía que compensen pérdidas a largo plazo en los suministros rusos”, completó. ©

ganancias netas por u\$s 130.342 millones, un 68% más que en la temporada previa.

### Suma de factores

De acuerdo con Kathryn Mikells, directora financiera de Exxon, el rendimiento de las grandes petroleras, signado por los beneficios récord y los aumentos en el flujo de caja, no debe entenderse únicamente como un efecto colateral del escenario bélico, sino que obedece a una suma de factores. “Esto responde fundamentalmente a una combinación de mercados fuertes, mejoras en





DATOS DEL IAE 'GENERAL MOSCONI'

# LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO ALCANZÓ LOS NIVELES DE 1993



SI BIEN TODAVÍA SE UBICA UN 23% POR DEBAJO DEL RÉCORD DE 1998, LA OFERTA DE CRUDO TOCÓ EL TECHO DE LA ÚLTIMA DÉCADA. LA DE GAS NATURAL, POR SU PARTE, ES SIMILAR A LA DE 2001 Y SOLO SE SITÚA UN 7,2% DEBAJO DEL TOPE REGISTRADO EN 2004.

En 2022 la Argentina produjo un total de 34,35 millones de metros cúbicos (m<sup>3</sup>) de crudo, lo que implicó un alza de un 13,1% con respecto al año anterior y de un

6,1% en comparación con 2012. Así lo expuso el informe anual que elaboró Julián Rojo para el Instituto Argentino de la Energía (IAE) 'General Mosconi'.

Según el trabajo, la producción de petróleo fue récord en la última década, aunque todavía se encuentra un 23% por debajo de la marca histórica observada en »



Prysmian  
Group

# Toda la energía y seguridad que requiere la industria minera. **PRYSMIAN GROUP.**

Nuestro objetivo es brindar seguridad a las instalaciones y personas que trabajan en esta actividad. Somos Prysmian Group, fabricante de cables eléctricos especialmente desarrollados para soportar las más severas condiciones mineras, cumpliendo eficientemente con los más altos requisitos y estándares de seguridad en el mundo.

[latam.prysmiangroup.com](http://latam.prysmiangroup.com)

Para obtener más  
información, visite:



**Prysmian**

A Brand of Prysmian Group

## > petróleo

» La baja experimentada en la producción nacional de hidrocarburos convencionales se enmarca en un contexto de baja inversión y resultados insatisfactorios en la exploración de las formaciones y reservorios convencionales.

### > Julián Rojo

1998. “Actualmente, los niveles son similares a los del año 1993. La producción de petróleo aumenta a una tasa promedio anual de un 0,6% en el período analizado”, indicó el reporte.

La extracción convencional de crudo y gas natural, responsables de un 58% y un 46% del total obtenido en cada caso, declinaron con tasas de un 4,6% y un 6,5% anual, respectivamente, entre 2012 y 2022. No obstante, especificó el relevamiento, en 2022 las tasas de reducción anual mostraron un comportamiento muy diferente: fueron de un 0,5% en materia petrolera y de un 7,8% en el ámbito gasífero. “Esto indica que a partir de 2020 se aceleró la declinación anual de las cuencas convencionales de gas, mientras que las de petróleo continúan declinando a una tasa menor”, expuso. La extracción gasífera totalizó unos 48.411 millones

La producción de petróleo alcanzó los niveles de 1993

de m<sup>3</sup> en todo el país, por lo que trepó un 6,9% en la comparación anual. “La producción de 2022 es un 9,7% mayor a la de 2012 y en la última década aumenta a una tasa anual de un 0,9%. Actualmente, es similar a la del año 2001, y se encuentra en un nivel un 7,2% menor a su pico histórico de 2004 (52.157 millones de m<sup>3</sup>)”, cuantificó.

La obtención de gas no convencional fue un 22,9% superior a la de 2021, con un alza de un 21,6% anual entre 2015 y 2022. “Durante el último año, el aumento en este tipo de gas ha sido explicado por un incremento en el *shale*, mientras que hubo una leve suba en el *tight gas*”, precisó.

### Bajas inversiones

A criterio de Rojo, “la baja experimentada en la producción nacional de hidrocarburos convencionales se enmarca en un contexto de baja inversión y resultados insatisfactorios en la exploración de las formaciones y reservorios convencionales”. Esto derivó, según el experto, en una “reducción drástica de la inversión de riesgo en esas áreas”.

A su vez, acotó, las operaciones de mejora en el factor de recuperación de los reservorios convencionales no lograron elevar significativamente la oferta. “Finalmente, la incipiente concentración de las inversiones en proyectos de



*shale oil* y *shale gas* en la Cuenca Neuquina dejó poco margen para el financiamiento de los proyectos convencionales”, se lamentó.

### Menos reservas

Para Rojo, la insuficiente inversión exploratoria se refleja en la disminución de las reservas comprobadas, probables y posibles en las cuencas convencionales. “En el periodo 2011-2021, las reservas comprobadas de petróleo y gas se reducen significativamente en términos absolutos en todas las cuencas, salvo por la Cuenca Neuquina”, remarcó.

A su vez, acotó, en 2021 las reservas comprobadas convencionales subieron para el petróleo y bajaron para el gas con respecto al año anterior. “Sin embargo, la tendencia marca una caída estructural desde 2011 en ambos casos. En contraste, las reservas comprobadas no convencionales se amplían para el petróleo y gas en todas sus mediciones”, completó. ©

» En el periodo 2011-2021, las reservas comprobadas de petróleo y gas natural se reducen significativamente en términos absolutos en todas las cuencas, salvo por la Cuenca Neuquina.

> Julián Rojo

# ENERGY REINSURANCE BROKER

REINSURANCE SPECIALIST

+54 11 5217 9751



## PROFESIONALES DE SEGUROS EN RIESGOS DE ENERGÍA

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

[contact@americare.com](mailto:contact@americare.com)

[www.americare.com](http://www.americare.com)



BERNARDUS VAN BEURDEN, EXDIRECTOR EJECUTIVO DE SHELL

## “LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA SON LA MAYOR AMENAZA PARA LA ESTABILIDAD SOCIAL”



EL EX NÚMERO UNO DE SHELL CAUSÓ REVUELO PIDIENDO IMPUESTOS PARA LOS RICOS A FIN DE SUBSIDIAR LAS TARIFAS ENERGÉTICAS DE LOS MÁS VULNERABLES. SEGÚN BEN VAN BEURDEN, LLEGÓ LA HORA DE QUE EL SECTOR PÚBLICO INTERVENGA ACTIVAMENTE SOBRE EL MERCADO DE LA ENERGÍA.

La participación de Bernardus Van Beurden en el Foro de Inteligencia Energética de Londres no pasó

desapercibida. Quien hasta hace semanas desempeñaba el cargo de director ejecutivo de Shell propuso el

establecimiento de nuevos impuestos a la riqueza para subsidiar los costos de la energía de los sectores

menos pudientes de la sociedad en los países europeos que hoy se ven afectados por el encarecimiento del gas como consecuencia directa de la guerra entre Rusia y Ucrania.

A su entender, los precios energéticos en la Unión Europea (UE) y la enorme volatilidad que actualmente padecen los mercados amenazan con elevar la inestabilidad social. “No se puede tener un mercado energético comportándose de esta manera. Es inadmisibles que se perjudique así a una parte importante de la sociedad”, expresó.

De una forma u otra, planteó, hace falta una mayor intervención estatal para afrontar la escalada de los costos. “Necesitamos que el Estado intervenga para garantizar la protección de los más pobres. Esto probablemente signifique que se grave a los presentes en esta sala”, sentenció frente a un auditorio colmado por referentes de la industria energética.

Es hora de aceptar, prosiguió el directivo, que esta compensación puede realizarse de forma inteligente o no. “Hay que discutir cómo llevarla a cabo, pero estoy seguro de que es inevitable”, aseguró, a pocas semanas de dejar el mando de Shell.

Lo más urgente, remarcó, es limitar el encarecimiento del servicio de gas natural. “Por otro lado, me cuesta entender cómo funcionaría un

tope de precios para el petróleo ruso, tema que se está discutiendo entre los países occidentales”, cuestionó.

### Cerca del adiós

Van Beurden dejó de desempeñarse como CEO de Shell para ser reemplazado por el jefe de Gas y Energías Renovables de la firma, Wael Sawan. Hasta fines de 2023, pasará a ser asesor del Directorio de la corporación.

A principios del año pasado, el ejecutivo decidió vender acciones de la firma por 3,9 millones de libras esterlinas (alrededor de u\$s 5,2 millones). Desde la empresa se comunicó que la transacción respondió, simplemente, a “un asunto privado”.

En concreto, las 190.000 acciones de las que se desprendió Van Beurden en los primeros días de febrero de 2022 cotizaban a un precio medio de 20,40 libras por título. La venta ascendió a un total de 3,876 millones de libras.

### Referente sectorial

Conductor de los destinos de Shell desde 2014, cuando reemplazó a Peter Voser, el holandés Van Beurden se unió a la empresa en 1983, luego de graduarse con una maestría en Ingeniería Quími-

» No se puede tener un mercado energético comportándose de esta manera. Es inadmisibles que se perjudique así a una parte importante de la sociedad. Necesitamos que el Estado intervenga para proteger a los más pobres.

### > Van Beurden

ca de la Universidad Tecnológica de Delft en los Países Bajos.

Su trayectoria dentro de la organización incluye desempeños profesionales tanto en el segmento *Upstream* como en el *Downstream*. Es miembro de la Mesa Redonda Europea de Industriales (ERT, por sus siglas en inglés), el Consejo Internacional de Asociaciones Químicas (ICCA) y el Consejo Europeo de la Industria Química (ECIC). ©



» La compensación que propongo para abordar esta problemática puede realizarse de forma inteligente o no. Hay que discutir cómo llevarla a cabo, pero estoy seguro de que es inevitable.

### > Van Beurden



ANUNCIO DE LA DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS PROVINCIAL

## MENDOZA FACILITA LAS INVERSIONES EN 12 ÁREAS PETROLERAS



MÁS ALLÁ DE LA POLÉMICA POR LA CESIÓN DE TIERRAS A COMUNIDADES MAPUCHES, LA PROVINCIA SUPRIMIRÁ EL CANON POR RENTA EXTRAORDINARIA Y EL CANON EXTRAORDINARIO DE PRODUCCIÓN PARA UNA DOCENA DE BLOQUES A LICITAR. ONCE SE UBICAN EN MALARGÜE Y UNO EN LA CUENCA CUYANA.

Después del éxito de Mendoza Activa Hidrocarburos, que cosechó inversiones por más de \$ 10.000 millones y posibilitó la reactivación

de más de 300 pozos, la provincia gobernada por Rodolfo Suárez está decidida a incrementar sus niveles de producción de petróleo y gas

natural. Con ese fin, la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Economía y Energía provincial anunció el lanzamiento de un innovador »



# 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**

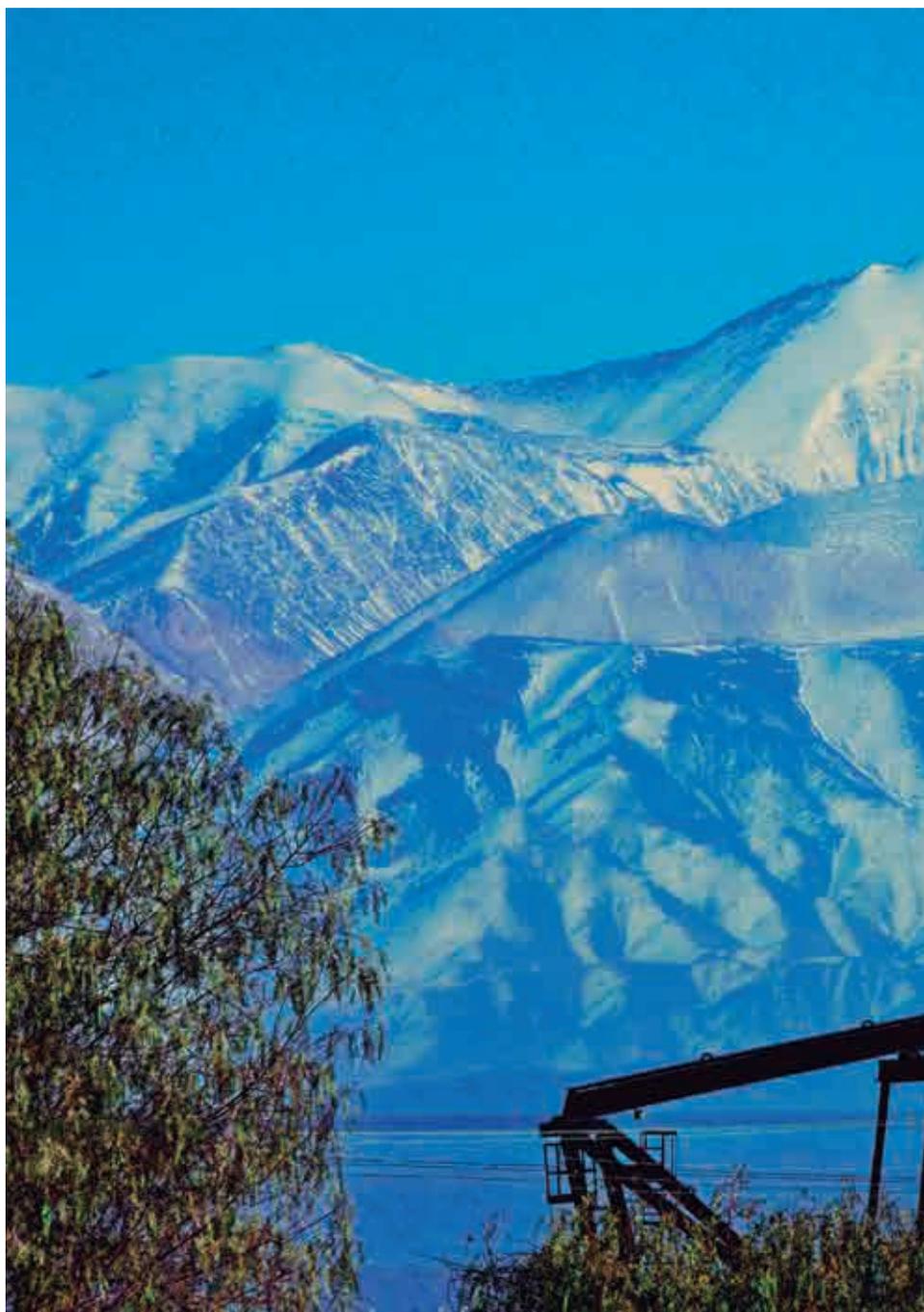
www.phoenixservices.com.ar

» Se licitará una concesión de explotación en Puesto Molina Norte y permisos exploratorios para Boleadero, Bajada del Chachahuen, Chachahuen Norte, CN V, Loma El Divisadero, Malargüe, Payún Oeste, Ranquil Norte, Zampal, Calmuco y Sierra Azul Sur.

modelo de licitación destinado a facilitar los desembolsos, asegurar su continuidad en el tiempo y garantizar ofertas para todos los bloques ofrecidos.

Once de las 12 áreas que entrarán en el proceso licitatorio en cuestión se encuentran en Malargüe, mientras que la restante se localiza en la Cuenca Cuyana. En concreto, se licitarán permisos exploratorios para Boleadero, Bajada del Chachahuen, Chachahuen Norte, CN V, Loma El Divisadero, Malargüe, Payún Oeste, Ranquil Norte, Zampal, Calmuco y Sierra Azul Sur. Adicionalmente, se concursará una concesión de explotación en Puesto Molina Norte.

De acuerdo con Estanislao Schilardi, director provincial de Hidrocarburos del Ministerio de Economía y Energía, el proceso contemplará distintas modificaciones para hacer más atractivas las inversiones. “Esta modalidad terminará repercutiendo



positivamente en nuestras arcas a partir de la recuperación de zonas petroleras y de la generación de mayores regalías”, explicó.

Según sus precisiones, el nuevo modelo de licitación suprimirá el canon por renta extraordinaria y el concepto de canon extraordinario de producción, además de dejar el 12% establecido por la Ley de Hidrocarburos, entre otras ventajas. “En fórmula de adjudi-

cación de concesiones, las inversiones suelen tener un coeficiente mayor para el primer quinquenio que para el segundo quinquenio. Buscamos que se invierta antes”, justificó.

### Licitación continua

Para las áreas de exploración, indicó Schilardi, no se fijará una inversión mínima. “Se dejará



» Con este modelo se licitará la mayor cantidad de bloques que no tengan concesionarios. Aquellas áreas que no reciban ofertas en el primer llamado quedarán disponibles para el siguiente.

> **Estanislao Schilardi**

evaluación técnica (más conocidos por sus siglas TEA) que comenzaron a regir en 2017. A partir de estos, señaló, las empresas pueden presentar una propuesta de inversión en un área libre que solo implique labores de reconocimiento superficial.

Bajo este mecanismo, detalló el director mendocino de Hidrocarburos, las compañías todavía no contraen derechos exploratorios. “Una vez que cumplen los trabajos previstos, pueden solicitarnos que se licite el bloque. Y en dicha licitación tienen derecho de mejora de oferta”, puntualizó. ©

esto abierto, en cambio, a la decisión del mercado. De este modo podremos evitar trabas en licitaciones y también impedir que queden áreas desiertas sin ofertas”, argumentó el funcionario. Por otro lado, añadió, se instrumentará un modelo de licitación continua. “En otras palabras, se licitará la mayor cantidad de bloques que no tengan concesionarios. Aquellas áreas que no

reciban ofertas en el primer llamado quedarán disponibles para el siguiente. Así, garantizaremos que el mercado siempre tenga oportunidad de presentar ofertas en lugar de esperar a una nueva licitación”, sostuvo.

#### **Evaluación técnica**

A decir de Schilardi, continuarán vigentes los acuerdos de



INVERSIÓN DE MÁS DE U\$S 80 MILLONES

## EXPANDEN LA CAPACIDAD DE TRANSPORTE DE *SHALE OIL* EN VACA MUERTA



SHELL LIDERA EL CONSORCIO A CARGO DEL FLAMANTE OLEODUCTO SIERRAS BLANCAS-ALLEN, DEL QUE TAMBIÉN PARTICIPAN PAE Y PLUSPETROL. LA OBRA PERMITIRÁ ALIVIAR EL 'CUELLO DE BOTELLA' DE TRANSPORTE DE CRUDO QUE PADECE LA PRINCIPAL FORMACIÓN NO CONVENCIONAL DEL PAÍS.

Solo transcurrieron nueve meses, un plazo récord para los estándares de la industria local, entre el inicio y la finalización de las obras de construcción del oleoducto

Sierras Blancas-Allen. Este medio se hizo presente en la inauguración del proyecto, en Neuquén, donde referentes de la actividad y funcionarios públicos resaltaron la impor-

tancia de aliviar el 'cuello de botella' que sufre Vaca Muerta en cuanto a la evacuación de su *shale oil*.

De acuerdo con Ricardo Rodríguez, presidente de Shell Argentina, »



- 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 m<sup>2</sup> y dos depósitos que superan los 2500 m<sup>2</sup>, equipados con puentes grúas de 3 y 5 toneladas.
- Vehículos de reparto, equipados con hidrogrúa.





» Con este emprendimiento, el primero de estas características con inversión privada, buscamos junto con nuestros socios hacer una contribución concreta al transporte de la producción no convencional de Vaca Muerta.

### > Ricardo Rodríguez

no hay mayor reto técnico en la Cuenca Neuquina que incrementar la capacidad para transportar la producción no convencional. “Con este emprendimiento, el primero de estas características con inversión privada, buscamos junto con nuestros socios hacer una contribución concreta al desarrollo del sector”, aseguró.

Se trata, según el directivo, de la primera inversión de *Midstream* que ejecutó Shell en sus más de 100

años de presencia en el mercado local. “Por la rápida y segura construcción de la obra, estamos muy orgullosos y agradecidos de nuestro equipo y de las firmas contratistas involucradas”, reivindicó.

Acto seguido, Marcos Bulghe-roni, *Group CEO* de Pan American Energy (PAE), calificó la iniciativa como una clara muestra de coordinación entre las políticas nacionales y las provinciales. “Esto recién es el comienzo del esfuerzo inversor que hay que sostener. Debemos seguir construyendo gasoductos, oleoductos y terminales marítimas para liberar el potencial exportador del país”, anticipó.

Otra voz destacada en el evento fue la de Germán Macchi, *Country Manager* de Pluspetrol en la Argentina. “Participar de este proyecto es

muy importante para nosotros en función de nuestro planes de desarrollo en Vaca Muerta. Este ducto nos permitirá incrementar significativamente el transporte de líquidos”, sostuvo.

### Aporte provincial

A lo largo de este año, adelantó Omar Gutiérrez, las principales productoras instaladas en Vaca Muerta elevarán sus inversiones desde los u\$s 6.000 millones desembolsados en 2022 hasta un total de u\$s 8.000 millones. “Nuestra producción de crudo tendrá un promedio de 400.000 barriles diarios, mientras que la de gas alcanzará el récord de 100 millones de metros cúbicos (m<sup>3</sup>) por día”, cuantificó el gobernador de





Neuquén. A decir de Arabela Carreras, está todo dado para mejorar de manera sustancial la capacidad de exportación del país, lo que se tra-

ducirá en una mayor captación de divisas. “En este contexto, el Estado debe ejercer un rol de mediador, de dialogador. Tenemos que ayudar

al sector privado a brindar soluciones a los diversos problemas que se van presentando”, apuntó la gobernadora de Río Negro.

### Equilibrio comercial

Para la secretaria de Energía, Flavia Royón, con esta clase de iniciativas el país se encuentra cada vez más cerca de revertir el déficit comercial sectorial. “Este emprendimiento de más de u\$s 80 millones nos encamina al equilibrio de nuestra balanza energética”, puntualizó durante la inauguración.

Quien faltó a la cita fue el ministro de Economía, Sergio Massa. No obstante, a través de la red social Twitter el funcionario felicitó a Shell y anticipó su acceso a los beneficios establecidos en el Decreto 929/13, que fija la posibilidad de obtener dólares por el 20% de su producción exportada. ©



» Con esta clase de iniciativas, el país se encuentra cada vez más cerca de revertir el déficit comercial sectorial. Este emprendimiento de más de u\$s 80 millones nos encamina al equilibrio de nuestra balanza energética.

> **Flavia Royón**



UNA MEDIDA SIN PRECEDENTES

# EUROPA IMPONE UN PRECIO MÁXIMO PARA EL PETRÓLEO RUSO



PARA INGRESAR AL MERCADO EUROPEO, EL CRUDO EXTRAÍDO EN RUSIA NO PODRÁ COTIZARSE POR ENCIMA DE LOS U\$S 60 POR BARRIL. LA RESTRICCIÓN APUNTA, FUNDAMENTALMENTE, A LIMITAR LOS INGRESOS DE VLADIMIR PUTIN EN EL MARCO DE LA GUERRA CON UCRANIA.

---

Los 27 países que actualmente conforman la Unión Europea (UE) suscribieron un convenio para tomar una medida inédita: la

imposición de un precio máximo de u\$s 60 por barril al petróleo de Rusia. En concreto, los buques cisterna no podrán transportar

crudo de origen ruso que se cotice por encima de ese valor. Y las aseguradoras europeas tampoco estarán habilitadas para firmar »

# Estamos cerca de la gente, de la tecnología y de grandes proyectos.



Aeroenfriador para condensación de propano.

Con 65 años de sólida trayectoria, desarrollamos equipos de refrigeración industrial y compresión de gases, brindando soluciones tecnológicas innovadoras, eficientes y personalizadas.

Somos una de las principales alternativas de fabricación nacional, cumpliendo con los estándares de calidad internacionales más exigentes.

Desde el año 2000 representamos a la prestigiosa firma escocesa HOWDEN COMPRESSORS en Latinoamérica, habiendo paquetizado más de 900 de sus cabezales para las numerosas aplicaciones en diversas industrias.



Unidad de recuperación de vapores (VRU) con compresor a tornillos.



Refrigeración Industrial

Rafaela, Santa Fe  
[www.vmc.com.ar](http://www.vmc.com.ar)

» En concreto, los buques cisterna no podrán transportar crudo de origen ruso que se cotice por encima de ese valor. Y las aseguradoras europeas tampoco estarán habilitadas para firmar pólizas superiores a ese monto.



pólizas superiores a ese monto. El acuerdo se selló una vez que Polonia, que reclamaba un tope mucho menor, retirara sus objeciones. Enmarcada en la continuidad del conflicto bélico que tiene lugar en Ucrania, la propuesta cuenta con el apoyo de las economías occidentales que integran el G7, particularmente de Estados Unidos y el Reino Unido.

De hecho, el portavoz del Consejo de Seguridad Nacional de la Casa Blanca, John Kirby, la celebró públicamente. “Esto ayudará a limitar la capacidad del presidente ruso Vladimir Putin de beneficiarse del mercado petrolero para financiar una máquina de guerra que continúa matando ucranianos inocentes”, manifestó.

En paralelo, obviamente, el acuerdo provocó el rechazo de Rusia. “Estamos analizando los efectos materiales de esta decisión. Pero no vamos a aceptar el tope fijado por la UE y el G7”, aseguró el vocero de la presidencia rusa, Dimitri Peskov.

Desde el comienzo de la guerra con Ucrania, Rusia lleva

recaudados unos 67.000 millones de euros (casi u\$s 71 millones) a partir de sus ventas de crudo a los países de la UE. Así lo calculó Phuc-Vinh Nguyen, referente en temas energéticos del Instituto Jacques Delors, en el Reino Unido. “Esa suma es mayor al presupuesto militar anual de los rusos, que ronda los 60.000 millones de euros (o sea, unos u\$s 63,5 millones)”, comparó.

Vale destacar que el barril de petróleo de los Urales, principal referencia del crudo ruso, se cotiza por estos días cerca de los u\$s 65. No obstante, se espera que esa tasación suba en los próximos meses, lo que acrecentará el impacto de la limitación marcada por la UE.

### Más estabilidad

Mediante un comunicado, la UE explicó que la medida pretende “evitar que Rusia obtenga ganancias de su agresiva guerra contra Ucrania”. Asimismo, este tope al precio del petróleo “apoyará la estabilidad en los mer-

cados energéticos mundiales”, añadió.

La iniciativa fue festejada a viva voz por el Gobierno de Ucrania, que anticipó la destrucción de la economía rusa. Según el jefe de gabinete presidencial en Kiev, Andriy Yermak, una vez que eso ocurra “Rusia deberá asumir la responsabilidad de todos sus crímenes”.

### Represalias rusas

Mikhail Ulyanov, embajador de Moscú ante las organizaciones internacionales en Viena, fue tajante a la hora de expresar su postura sobre el tema. “A partir de este año, Europa vivirá sin el petróleo ruso”, sostuvo.

Por su parte, el vice primer ministro ruso, Alexander Novak, proyectó la implementación de fuertes represalias. “Solo vendemos petróleo y productos derivados del petróleo a los países que trabajen con nosotros en términos de mercado, incluso si tenemos que reducir la producción hasta cierto punto”, adelantó. ©

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](http://www.lito-gonella.com)



FEDERICO BERNAL, SUBSECRETARIO DE HIDROCARBUROS

## “SOSTUVIMOS HASTA 2028 EL PRECIO DEL GAS ADJUDICADO A FINES DE 2020”



LAS NUEVAS RONDAS IV Y V DEL PLAN GAS.AR DOTARÁN DE PREVISIBILIDAD A LA INDUSTRIA Y POTENCIARÁN LA PRODUCCIÓN A ESCALA FEDERAL, SEGÚN EL SUBSECRETARIO DE HIDROCARBUROS, FEDERICO BERNAL, QUIEN RESALTÓ LOS ÉXITOS OBTENIDOS EN LA CONVOCATORIA.

En la apertura de las licitaciones para darle continuidad al Plan Gas.Ar, el subsecretario de Hidrocarburos de la Nación, Fe-

derico Bernal, calificó dicho programa como “un éxito rotundo” y destacó el sostenimiento hasta el año 2028 del precio adjudica-

do a fines de 2020, principios de 2021. “Con este instrumento se apunta a garantizar el reaseguro y la potenciación de la produc- »



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](http://www.metalcrom.com.ar)

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



# 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
- Matriceria propia
- Templado por inducción
- Rectificado CNC

Transportes pesados

- Industria automotriz (OEM)
- Partes de válvulas
- Industria petrolera, petroquímica
- Y otras industrias



EMPRESA CERTIFICADA CON PROCESOS INTEGRADOS DE FORJA, MATRICERIA 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](mailto:ventas@forja-atlas.com.ar) / [www.forja-atlas.com.ar](http://www.forja-atlas.com.ar)





» Dimos un paso fundamental para el aseguramiento del abastecimiento interno, y lo hicimos a precios competitivos para el país, el mercado interno, la industria y millones de hogares argentinos.

> **Federico Bernal**

ción federal de hidrocarburos”, explicó.

El primer objetivo de las nuevas rondas IV y V del Plan Gas.Ar, expuso, fue lograr la extensión de los volúmenes adjudicados, equivalente a 70 millones de metros (m<sup>3</sup>) cúbicos diarios planos. “En este complejo contexto de crisis internacional y cotizaciones al alza, recibimos propuestas prácticamente por la totalidad de ese volumen (alrededor del 98%) y al mismo precio: u\$s 3,54 por millón de BTU (lo que implica menos de u\$s 0,01 de diferencia)”, puntualizó.

En cuanto al llenado del Gaseoducto Néstor Kirchner (GNK),



señaló, se demandaron volúmenes de pico invernal por 14 millones de m<sup>3</sup> diarios. “Las ofertas recibidas fueron por casi 28 millones de m<sup>3</sup> por día; es decir, casi el doble”, subrayó.

El precio promedio de u\$s 4,7 por millón de BTU, detalló, representa un descuento de un 32% con respecto al tope previsto en el acto licitatorio. “Por otro lado, el valor promedio de los prime-



» Con esta convocatoria se recibieron ofertas por más de 45 millones de m<sup>3</sup> por día para el llenado del GNK; o sea, más del doble de la capacidad que se prevé habilitar a principios de 2024.

### > Federico Bernal

millón de BTU. “Estamos hablando de un proceso sumamente exitoso, si bien aún falta la etapa de adjudicación”, expresó el funcionario.

A su entender, se cumplieron efectivamente las instrucciones del Ministro de Economía en cuanto a dar un paso fundamental para el aseguramiento del abastecimiento interno. “Y lo mejor de todo es que lo hicimos a precios competitivos para el país, el mercado interno, la industria y millones de hogares argentinos”, sentenció.

### Más previsibilidad

Mediante la Resolución 770/2022, recordó Bernal, el Gobierno nacional decidió sostener en el tiempo el Plan Gas.Ar, dotando de previsibilidad a la industria, y solicitando volúmenes incrementales asociados a la nueva capacidad de transporte y al desarrollo federal de todas las cuencas productivas del país.

Con esta convocatoria, resumió, se recibieron ofertas por más de 45 millones de m<sup>3</sup> por día para el llenado del GNK; o sea, más del doble de la capacidad que se prevé habilitar a principios de 2024. “Conseguimos mantener el precio hasta 2028 para el gas de base, y abaratar los primeros 14 millones de m<sup>3</sup> diarios incrementales en un 17% con respecto al tope licitado y 20 centavos (un 6%) en comparación con el Plan Gas.Ar de 2020”, enfatizó. ©

ros 14 millones de m<sup>3</sup> diarios de menor valor ofertado se situó en u\$s 3,9 por millón de BTU, con un descuento de un 43% en relación con el tope del concurso”, especificó.

### Precios competitivos

A modo de referencia, estimó Bernal, los precios futuros del gas natural licuado (GNL) para el próximo invierno superan los u\$s 40 por



ALBERTO FERNÁNDEZ, PRESIDENTE DE LA NACIÓN

## “ESTAREMOS EN CONDICIONES DE LANZAR EL GNL A MEDIADOS DE AÑO”



EL JEFE DE ESTADO DESCARTÓ UN POSIBLE APLAZAMIENTO EN LA FECHA DE INAUGURACIÓN DEL GASODUCTO NÉSTOR KIRCHNER, PONDERÓ EL DESARROLLO MASIVO DE VACA MUERTA Y ANTICIPÓ LA OBTENCIÓN DE NUEVOS RÉCORDS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL.

Alberto Fernández se mostró ilusionado sobre el futuro de la Argentina a partir de las posibili-

dades de exportación que brindan los hidrocarburos y el litio. En materia de petróleo y gas, sostu-

vo, este año está todo dado para seguir batiendo marcas históricas de producción. Con respecto al »

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

13, 14 y 15  
Abril, 2023  
PUERTO MADRYN  
CHUBUT

# EVENPa 2023

2<sup>da</sup> Exposición y Encuentros  
de Vinculación Empresarial y  
Negocios de la Patagonia.

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

EVENPa es el evento Industrial y de vinculación empresarial de mayor éxito en la región que el 13, 14 y 15 de Abril de 2023 reunirá nuevamente en Puerto Madryn a las **EMPRESAS TRACTORAS, PYMEs y proveedores** de productos y servicios de todos los sectores productivos y convocantes de la región:

Petróleo - Gas  
Energías Renovables  
Eólicos  
Construcciones  
Metalmecánica

Pesca  
Servicios Navales  
Tecnología Marina  
Ingeniería  
Tecnología - TIC

Aluminio  
Minería  
Ambiente  
Seguridad  
Salud Laboral

Logística  
Comercio Exterior  
Servicios Profesionales  
Financiamiento  
Turismo

RONDAS de  
NEGOCIOS

MESAS DE REUNIONES CON  
LAS EMPRESAS TRACTORAS  
QUE OPERAN EN LA REGIÓN.

Participaron en 2019



NÚMEROS DE LA  
EDICIÓN INAUGURAL

9

CALIFICACIÓN DE LA  
PRIMERA EDICIÓN

9,07 Calificación promedio otorgada por los expositores a la realización integral de EVENPa2019.

89%

PARTICIPACIÓN EN LOS  
PROCESOS DE COMPRAS

El 89% de los asistentes participan activamente en los procesos de compras en sus empresas.

88%

CUMPLIMIENTO DE OBJETIVOS

El 88% de los participantes cumplió con sus objetivos calificando lo logrado con 8, 9 o 10 puntos

90%

CALIDAD DE LOS CONTACTOS

El 90% de los participantes de las Rondas de Negocios calificaron como buena, muy buena o excelente la calidad de contactos realizados en EVENPa2019.

[www.evenpa.org](http://www.evenpa.org)

Seguinos



ORGANIZA



CIMA

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

☎ 011 5142 6834

☎ 280 499 5726

[evenpapatagonia@gmail.com](mailto:evenpapatagonia@gmail.com)

[www.evenpa.org](http://www.evenpa.org)

#EVENPa2023



» Frente a la crisis en la provisión de energía y a la necesidad de avanzar en la senda de la transición energética, existen coincidencias de que se está abriendo una extraordinaria posibilidad de crecimiento para la Argentina.

### > Alberto Fernández

‘oro blanco’, en tanto, enfatizó el compromiso mancomunado junto con los gobiernos provinciales y el sector privado para agregar valor y generar más trabajo local.

En su discurso de apertura del 141° período de Sesiones Ordinarias del Congreso de la Nación, el presidente le dio un espacio preponderante al sector energético y proyectó la inminente puesta en marcha del Gasoducto Néstor Kirchner (GNK). Por estos días, expresó, el mundo está viviendo una etapa sumamente desafiante,



signada tanto por la crisis en la provisión de energía como por la acuciante necesidad de avanzar en la senda de la transición energética para luchar contra el cambio climático. “Ante este panorama, existen coincidencias de que se está abriendo una extraordinaria posibilidad de crecimiento para la Argentina”, aseguró el mandatario.

Ese optimismo está fundado, desde su óptica, en propuestas transformadoras como el GNK, cuyas tareas de construcción se encuentran en marcha. “Se trata de una iniciativa clave para favorecer la evacuación del gas extraído

en Vaca Muerta y así estimular la llegada de nuevas inversiones. Estaremos en condiciones de inaugurarla GNK a mediados de este año”, adelantó.

### Respaldo público

Según Fernández, el gobierno que lo antecedió no supo concebir esta obra de transporte de gas natural como la más relevante de las últimas cuatro décadas. “Cuando pensó en este gasoducto, la anterior administración diseñó un proyecto apalancado en el sistema de participación



» En los próximos tiempos, asistiremos a nuevos récords de producción de petróleo y gas natural. Esto no solo significará capacidad de autoabastecimiento, sino también capacidad de exportación.

> **Alberto Fernández**

público-privada, con tarifas dolarizadas por 27 años. Recién en julio de 2019 se lanzó una licitación que debió postergarse por su inviabilidad”, criticó.

Aquel proyecto, continuó Fernández, dejaba la infraestructura en manos de la financiación y la gestión privada. “Hoy, en cambio, el respaldo financiero está fundamentalmente dado por fondos del Tesoro Nacional y del Aporte Solidario y Extraordinario de las Grandes Fortunas”, comparó.

Hace menos de un año, recordó, pudo iniciarse la construcción del GNK, luego de instrumentar

las adecuaciones pertinentes. “En los próximos tiempos, asistiremos a nuevos récords de producción de petróleo y gas natural. Esto no solo significará capacidad de autoabastecimiento, sino también capacidad de exportación”, aseveró.

### **Energía disponible**

De acuerdo con Fernández, la Argentina cuenta con la energía que el mundo está necesitando. Entre otros proyectos, el mandatario ponderó el acuerdo sellado por YPF y Petronas para construir un

gasoducto de 600 kilómetros y una planta de licuefacción. “Gracias a esas obras nos posicionaremos en el mercado energético internacional”, indicó.

En términos de combustibles y energías, apuntó, las ventas al exterior totalizaron unos u\$s 8.397 millones durante 2022. “Esto significó una suba de un 59% con respecto a 2021”, especificó.

Adicionalmente, comentó, es digno de celebración el crecimiento que viene experimentando YPF. “La empresa saneó sus cuentas y viene de multiplicar su cotización por cuatro”, subrayó. ©



ARABELA CARRERAS, GOBERNADORA DE RÍO NEGRO

“EL HIDRÓGENO PERMITE TENER  
INCIDENCIA GLOBAL A PARTIR  
DE LA ACCIÓN LOCAL”



A PARTIR DE LA PRODUCCIÓN SUSTENTABLE DEL RECURSO, RÍO NEGRO PASARÁ A TENER UN ROL ACTIVO EN LA LUCHA MUNDIAL CONTRA LOS EFECTOS DEL CAMBIO CLIMÁTICO. SEGÚN LA GOBERNADORA ARABELA CARRERAS, LA CLAVE PASA POR ORGANIZAR DE MANERA ADECUADA LA INTERVENCIÓN TERRITORIAL.



El debate sobre la transición energética es amplio y complejo, pero definitivamente es posible tener incidencia global a partir de la acción local. Así lo sostuvo la gobernadora de Río Negro, Arabela Carreras, al participar del Foro Futuro Argentina-Alemania, donde dio detalles sobre los avances del Plan Estratégico de Hidrógeno Verde y expuso las políticas de cuidado ambiental que lleva adelante su gestión.

El hidrógeno, señaló, tiene la particularidad de posibilitar el almacenamiento de energía sin generar residuos. “Constituye una real oportunidad para que nuestra provincia, con toda la modestia que esto implica, se incorpore activamente a la lucha contra el cambio climático, siempre y cuando podamos organi-

zar adecuadamente la intervención territorial, lo cual no es nada sencillo desde un distrito pequeño”, argumentó.

El rol principal de todo mandatario provincial, aseguró, es defender los intereses de su pueblo, protegiendo los recursos naturales. “Cuando ideamos el Plan Estratégico de Hidrógeno Verde nos preguntamos cómo puede generarse desarrollo en ese marco, atrayendo capitales y –a la vez– revirtiendo las huellas ambientales de la producción, lo cual configura una ecuación bastante complicada”, subrayó.

Bajo esa lógica, apuntó, se puso en marcha una batería de medidas y propuestas, cuyos resultados se harán visibles próximamente. “Todavía no pueden sacarse conclusiones finales ni jactarnos de los

» Cuando ideamos el Plan Estratégico de Hidrógeno Verde nos preguntamos cómo puede generarse desarrollo en ese marco, atrayendo capitales y –a la vez– revirtiendo las huellas ambientales de la producción.

#### > Arabela Carreras

logros obtenidos, porque estamos en franco proceso de desarrollo”, reconoció. »



### Jueves de debate

El comienzo, explicó Carreras, fue poco convencional para lo que suelen ser los proyectos de inversión. “Nosotros no teníamos capital cuando empezamos a estudiar qué pasaba en nuestro territorio y cuáles eran las oportunidades disponibles para avanzar en este rubro. En ese contexto, el Instituto Fraunhofer fue para nosotros un gran aliado”, expresó.

En plena pandemia, recordó, cada jueves se debatía a través de la plataforma Zoom con la participación de exponentes de las capacidades científicas y tecnológicas locales, radicadas fundamentalmente en San Carlos de Bariloche, pero también de actores especializados de todo el mundo. “A partir de estos debates, y gracias al prestigio de los científicos y tecnólogos promotores de esta iniciativa, fuimos generando conocimiento en la sociedad”, reivindicó.

» Pusimos una gran cantidad de condiciones a los empresarios para acercarse a nuestra provincia, que tiene grandes extensiones de tierra con bajos niveles demográficos, fuertes vientos, acceso al mar e infraestructura portuaria.

> **Arabela Carreras**

### Cláusulas exigentes

Según Carreras, al articular esfuerzos con el Gobierno nacional, Río Negro logró encontrar inversores interesados en el hidrógeno verde. “Demoramos bastante en visibilizar este diálogo porque pusimos una gran cantidad de condiciones a los empresarios para acercarse a nuestra provincia, que tiene grandes extensiones de tierra con bajos niveles demográficos, fuertes vientos, acceso al mar e infraestructura portuaria”, enumeró.

Por estos días, reveló, el emprendimiento se encuentra en

una etapa avanzada. “El inversor principal ya presentó una iniciativa privada por u\$s 8.400 millones en un acta que incluye cláusulas muy exigentes. Entendemos que la inversión en hidrógeno debe ser para las futuras generaciones y no para satisfacer ambiciones desmedidas”, afirmó.

Mientras espera por la sanción de una ley nacional, destacó, la provincia ya posee una normativa propia. “Estamos midiendo vientos, haciendo estudios de impacto ambiental y profundizando los debates locales. Somos muy optimistas a partir de las acciones concretas”, completó. ©



# Servicio

## Corte y biselado simultáneo de cañerías en frío

### Ventajas:

- Flousa dispone de cortatubos rotatorios aptos para el corte y biselado simultáneo en frío y brinda servicios en toda la Argentina
- Para cañerías desde 2" hasta 32" en acero al carbono y aleados
- Espesores: Hasta 2" de Pared
- Biseles especiales 37,5° / 30° y J según especificaciones
- Aptos para el uso en posición horizontal o vertical



### CONSULTA HOY MISMO

Nuestro staff técnico  
**está a tu disposición**

☎ +54 9 11 6977-6430

☎ 54 11 2072-7708

✉ flousa@flousasa.com.ar

🌐 [www.flousa.com.ar](http://www.flousa.com.ar)

**Rapidez y eficacia asegurada**



MAXIMILIANO BRUNO, DIRECTOR NACIONAL DE GENERACIÓN ELÉCTRICA

## “VAMOS A FIRMAR NUEVOS CONTRATOS POR 750 MW RENOVABLES”



ESTÁN POR SUSCRIBIRSE IMPORTANTES ACUERDOS DE AMPLIACIÓN DE POTENCIA INSTALADA EN PARQUES EÓLICOS Y SOLARES, TAL COMO PRECISÓ EL DIRECTOR NACIONAL DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, MAXIMILIANO BRUNO, QUIEN RESALTÓ LOS APORTES AMBIENTALES Y ECONÓMICOS DEL RUBRO.

El Gobierno prevé la ampliación de la capacidad de generación renovable a partir de la celebración de nuevos contratos de abastecimiento

de energía eléctrica en distintos puntos del país. Así lo anticipó el director nacional de Generación Eléctrica, Maximiliano Bruno.

La idea, aseguró, es darle al sector un marco de mayor contractualización de la mano del Estado nacional y las empresas energéticas

provinciales. “Además de avanzar con las etapas IV y V del Parque Solar Cauchari, en Jujuy, se trabaja en la firma de la ampliación de los parques eólicos Arauco II, en La Rioja, y Picún Leufú, en Neuquén. A esas iniciativas se sumará otro complejo aerogenerador de Chubut. En conjunto, estamos hablando de una expansión en la potencia instalada de alrededor de 750 megawatts (Mw)”, puntualizó el funcionario.

Según sus palabras, estos acuerdos configuran una excelente noticia para la industria nacional. “Por instrucción de la Secretaría de Energía, los contratos se firmarán rápido. De hecho, podrían estar listos antes de que culmine el año. Y no sería descabellado añadir otro proyecto renovable en Mendoza”, adelantó.

Todos estos emprendimientos, señaló, deberán ser considerados para la determinación de las capacidades de potencia disponible en la red de transmisión en función de lo estipulado por la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (Cammesa) en el Mercado a Término de Energía Eléctrica de Fuente Renovable (MATER). “En el caso particular del contrato de ampliación de Cauchari, el precio rondará los u\$s 55 por megawatt/hora (Mwh), a raíz del valor promedio de la energía de los proyectos adjudicados para la región del Noroeste Argentino (NOA) en las rondas 1, 1.5 y 2 del Plan RenovAr”, especificó.

### Generación forzada

Adicionalmente, expresó Bruno, se viene poniendo el foco en favorecer el mecanismo para impulsar las fuentes renovables a partir de las más de 480 Manifestaciones de Interés (MDI) recibidas hace pocos meses, con el objetivo de incorporar más de 14 gigawatts (Gw) de potencia. “Con esas MDI se apunta a reemplazar generación forzada que hoy se produce con combustibles de alto costo”, explicó.

Está claro, a su entender, que la industria se encuentra plenamente dispuesta a materializar los proyectos. “Sabemos que las líneas de transmisión, principalmente para el sector eólico, son muy importantes. Pero Cammesa ya trabaja en una primera evaluación de propuestas para reemplazar generación forzada”, recalcó.

### Experto en el sector

Licenciado en Comercio Internacional y en Comercialización, Bruno tiene un posgrado en Derecho del Petróleo y Gas Natural por la Universidad de Buenos Aires (UBA), en el Programa de Formación de

Líderes Energéticos del Instituto Tecnológico de Buenos Aires (ITBA) y en el Programa de Posgrado en Energías Renovables de la Universidad Católica Argentina (UCA).

Fue director de la empresa de servicios Vox Planning. Actualmente desempeña ese rol en otra firma del segmento: Goesgreen.

Entre junio de 2013 y diciembre de 2015 ejerció como asesor en la Comisión de Planificación y Coordinación Estratégica del Plan Nacional de Inversiones Hidrocarburíferas. Asimismo, entre enero de 2016 y marzo de 2020 brindó asesoramiento a la Subsecretaría de Energías Renovables de la Nación. ©



» Además de avanzar con las etapas IV y V del Parque Solar Cauchari, en Jujuy, se trabaja en la firma de la ampliación de los parques eólicos Arauco II, en La Rioja, y Picún Leufú, en Neuquén.



INCIDENTE EN EL REACTOR

## ATUCHA II PODRÍA ESTAR INACTIVA MÁS TIEMPO DEL PREVISTO



SE BARAJAN DOS ALTERNATIVAS PARA SOLUCIONAR EL DESPERFECTO MECÁNICO QUE SACÓ DE SERVICIO A LA CENTRAL NUCLEAR. UNA DE ELLAS IMPLICARÍA QUE SE MANTENGA PARALIZADA AL MENOS HASTA EL MES DE JULIO. LA OTRA, QUE RECIÉN VUELVA A ESTAR OPERATIVA EN 2024.

En octubre del año pasado, uno de los cuatro soportes internos del reactor de Atucha II perdió su posición original y fue

a parar al fondo de la unidad. Según Nucleoeléctrica Argentina (NA-SA), el problema se originó en un fallo humano y su reparación

solo admite dos opciones: abrir el reactor y soldar la pieza que quedó suelta, o extraerla y permitir que la usina continúe funcionando con »



INDUMENTARIA  
PATAGONICA

IP EN TODO EL MUNDO SIGNIFICA INDICE DE PROTECCION

AQUI ES UNA MARCA

FUEGO REPENTINO  
ARCO ELÉCTRICO  
SALPICADURAS DE  
METAL FUNDIDO  
BAJAS TEMPERATURAS



INDUMENTARIA IGNÍFUGA CONFECCIONADA BAJO LICENCIA  
DE USO DE MARCA **DUPONT™ NOMEX®**

**INDUMENTARIA IGNIFUGA**  
Fabricada con fibras resistentes a altas temperaturas y flamas que no se funden, queman y se desmenuzan



**Somos especialistas en fabricación de prendas IGNÍFUGAS y TÉRMICAS.**



Fabricamos Mamelucos, Camisas, Pantalones, Camperas, Chalecos, prendas con diseños especiales y según especificaciones técnicas de nuestros clientes.

**Todos nuestros productos son confeccionados y certificados según el Sistema de Gestión de la Calidad ISO 9001:2015. Adicionalmente seguimos estrictos procedimientos de Seguridad y Calidad, otorgados por Certificación DUPONT™ NOMEX® NEVER QUIT™, bajo los estándares nacionales e internacionales vigentes.**



Administración y Fábrica:

Cnel. Superi 532. Tablada  
Pcia. Buenos Aires  
Tel.: (+5411) 4652-7107  
E-mail: [info@indupat.com.ar](mailto:info@indupat.com.ar)

[www.indupat.com.ar](http://www.indupat.com.ar)

Centro de Distribución Neuquén:

J.J. Lastra 268, Neuquén  
Pcia. de Neuquén  
Tel.: (-54299) 447-2523  
E-mail: [info@indupat.com.ar](mailto:info@indupat.com.ar)

» De optarse por la primera vía de resolución, la salida de servicio de la planta podría extenderse por más de un año. La otra, en tanto, la mantendría inactiva hasta julio o agosto de esta temporada.

los otros tres soportes. De acuerdo con la operadora, solucionar este inconveniente costará entre u\$s 2 y 4 millones, monto que equivale a cuatro días de generación de la central nuclear, la cual aporta cerca de un 3% de la energía del Sistema Interconectado Nacional (SIN). No obstante, la mayor preocupación se vincula con los plazos demandados por una y otra alternativa.

De optarse por la primera vía de resolución, la salida de servicio de la planta podría extenderse por más de un año. La otra, en tanto, la mantendría inactiva hasta julio o agosto de esta temporada.

Desde NA-SA se confía en el éxito de esa segunda posibilidad. En ese sentido, la firma ya efectuó contrataciones de personal especializado proveniente del exterior. Sin embargo, la decisión quedará en manos de la Autoridad Regulatoria Nuclear (ARN), que ya está evaluando los informes técnicos del caso.

La parálisis de Atucha II se produjo en un momento complicado para NA-SA. Si bien el incidente no representa una amenaza para la seguridad de la planta, tiene un impacto directo en términos de generación eléctrica y financiera.



Además de poner en duda si el complejo volverá a operar al 100% de su potencia instalada, siembra incertidumbre sobre el arranque del proyecto de extensión de vida de Atucha I, previsto para 2024. De hecho, por estos días la empresa se encuentra en pleno proceso de obtención de financiamiento para avanzar en esa dirección.

### Herramientas robóticas

La explicación oficial de NA-SA sobre los pasos a seguir en Atucha II llegó en forma de comunicado. “Sabemos qué hacer y cómo hacerlo”, aseguró la compañía.

Luego de formular el diagnóstico de la situación, la organización garantizó la disponibilidad de todos los procedimientos e instrumentos que requiere el arreglo del citado inconveniente mecánico. “Estamos trabajando en el uso de métodos de ingeniería de última generación para la implementación de herra-

mientas robóticas y tecnológicas que permitan optimizar los tiempos de reparación, con el fin de volver al servicio tan pronto como sea posible”, precisó.

### Sobre el Paraná

Ideada en los años 80, Atucha II comenzó a entregar energía a la red en 2014, luego de que su construcción estuviera detenida entre 1994 y 2006. La planta se encuentra sobre la margen derecha del río Paraná, en la localidad de Lima, en el partido bonaerense de Zárate, a unos 100 kilómetros de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CABA).

El complejo, que incorporó la experiencia operativa obtenida de Atucha I, cuenta con una potencia de 745 megawatts (Mw). Cumple con todas las exigencias locales e internacionales, y dispone de la pertinente licencia de operación por parte de la ARN. ©

» Además de poner en duda si el complejo volverá a operar al 100% de su potencia instalada, el incidente siembra incertidumbre sobre el arranque del proyecto de extensión de vida de Atucha I, previsto para 2024.

# Tus soluciones.





DATOS DE FUNDELEC

## SE REGISTRÓ EL MAYOR CONSUMO ELÉCTRICO DE LA HISTORIA



LAS ALTAS TEMPERATURAS DE ENERO LLEVARON LA DEMANDA A UNOS 13.592,5 GIGA-WATTS/HORA. ESTA CIFRA RÉCORD REPRESENTÓ UNA SUBA INTERMENSUAL DE UN 4,1% A NIVEL NACIONAL. EN EL AMBA, EL AUMENTO FUE TODAVÍA MAYOR: SE UBICÓ EN UN 6,8%.

El año arrancó con una marca récord en materia de consumo de electricidad. Según el último informe de la Fundación para el

Desarrollo Eléctrico (Fundelec), las elevadas temperaturas de enero motivaron una demanda de 13.592,5 gigawatts/hora (Gwh) en

toda la Argentina, la cifra más alta medida hasta ahora.

En comparación con diciembre de 2022, ese volumen requerido por

los hogares, los comercios y la actividad industrial significó un incremento de un 4,1%. No obstante, la escalada intermensual del consumo se dio de una manera bastante heterogénea a lo largo y ancho del territorio nacional. Mientras que en el Área Metropolitana de Buenos Aires (AMBA) esa suba fue de un 6,8% (un 6,3% para la cobertura de Edesur y un 7,5% para la de Edenor), en el resto del país se limitó a ser de un 2,3%.

De acuerdo con el trabajo de Fundelec, la tendencia alcista tuvo claro un fundamento climático, ya que las temperaturas promediaron unos 26,9 °C por jornada, por encima de los 26,2 °C registrados en enero de 2022. Debe considerarse, además, que el promedio histórico para enero se sitúa en los 24,6 °C.

La demanda residencial relevada mostró un incremento de un 5,1% intermensual y explicó un 50% del total requerido. La comercial, por su parte, se amplió un 0,9% y representó el 27%. La industrial, finalmente, experimentó una suba de un 4,7% y acaparó el 23% restante.

### Caso por caso

De las 25 provincias o jurisdicciones analizadas por Fundelec, 14 expresaron aumentos en el consumo. Además de los citados casos de Edenor y Edesur, se verificaron alzas en Chubut (33%), EDEN (9%), Santa Cruz (8%), La Pampa (8%), Santiago del Estero (7%), Santa Fe (7%), Entre Ríos (7%), Edelap (5%), Jujuy (3%), Río Negro (3%), EDEA (3%) y Córdoba (2%).

Una provincia mantuvo su demanda sin cambios (Mendoza), al tiempo que 12 distritos presentaron caídas: Corrientes (-7%), San Luis (-7%), Misiones (-6%), Formosa (-5%), EDES (-3%), La

Rioja (-3%), Chaco (-3%), San Juan (-2%), Tucumán (-1%), Salta (-1%), Catamarca (-1%) y Neuquén (-1%).

### Liderazgo térmico

Con respecto al abastecimiento del consumo durante el primer mes de 2023, Fundelec precisó que la generación térmica continuó liderando ampliamente la cobertura de las necesidades de los argentinos, con un 59,37% del volumen total. Le siguieron las centrales hidroeléctricas (18,51%), las fuentes alternativas (11,53%), las importaciones (6,14%) y las centrales nucleares (4,44%), en ese orden. “En el conjunto de los combustibles alternativos se produjo una baja, mientras que en el gas natural también tuvo un consumo menor”, apuntó la entidad.

La generación hidráulica, en particular, osciló en torno a los 2.635 Gwh, lo que implicó una variación positiva de un 33% desde los 1.980 Gwh producidos en enero del año pasado.

Fundelec aclaró que los caudales se posicionaron por debajo de sus valores históricos para el periodo. “No obstante, se observa un aumento productivo en las principales cuencas comparado con el mismo mes del año anterior”, detalló. ©

» Mientras que en el AMBA la suba de la demanda eléctrica fue de un 6,8% intermensual (un 6,3% para la cobertura de Edesur y un 7,5% para la de Edenor), en el resto del país se limitó a ser de un 2,3%.



» La generación térmica cubrió un 59,37% del volumen total demandado. Le siguieron las centrales hidroeléctricas (18,51%), las fuentes alternativas (11,53%), las importaciones (6,14%) y las centrales nucleares (4,44%).



PARA IMPULSAR LA DIVERSIFICACIÓN DE LA MATRIZ

# EL GOBIERNO FINANCIARÁ 13 PROYECTOS DE TRANSICIÓN ENERGÉTICA



LA PROPUESTA ESTÁ AVALADA, ENTRE OTROS ESPACIOS, POR EL MINISTERIO DE CIENCIA, TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN QUE CONDUCE DANIEL FILMUS; LA SECRETARÍA DE ENERGÍA QUE LIDERA FLAVIA ROYÓN; LA AGENCIA I+D+I Y EL FONDO ARGENTINO SECTORIAL (FONARSEC).

En un acto celebrado en la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Buenos Aires (UBA), funcionarios del Gobierno nacional presentaron

los resultados de la convocatoria a 'Proyectos Estratégicos para la Transición Energética', un instrumento de financiamiento orientado a for-

talecer las capacidades científicas, tecnológicas y de innovación que doten de sustentabilidad y diversificación a la matriz de energía local. »

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



La pieza clave que  
define **sus negocios**

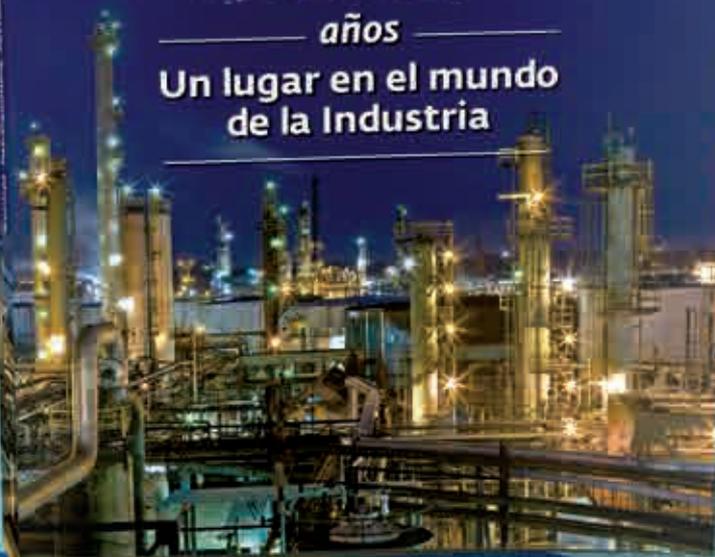
revista **PETROQUIMICA**   
Petróleo, Gas, Química & Energía

№ 332 | Año 55 | Julio 2017 | Edición Internacional | [www.petroquimica.com.ar](http://www.petroquimica.com.ar)

# 40

años

Un lugar en el mundo  
de la Industria



**7.000** ejemplares  
auditados por 



**309.000**  
Readership +  
Online +



## suscríbase

**a la edición impresa**

Global network  
[www.petroquimica.com.ar](http://www.petroquimica.com.ar)  
Online 

» La idea del Gobierno es brindar financiamiento para fortalecer las capacidades locales en términos científicos, tecnológicos y de innovación a fin de aportar sustentabilidad y diversificación a la matriz energética argentina.

En total, las autoridades anunciaron la elección de 13 iniciativas a cargo de distintas empresas especializadas e instituciones. Las primeras cinco son el lanzamiento de una plataforma para la evaluación del secado termosolar y uso agronómico-ambiental de barros industriales, de Tecsan Ingeniería Ambiental y la UBA; la creación del Centro Nacional de Baterías de Litio para el Almacenamiento de Energías Renovables y Soluciones de Movilidad (CENBLIT), del Instituto Nacional de Tecnología Industrial (INTI) y la Asociación de Industriales Metalúrgicos de la República Argentina (ADIMRA); el desarrollo de plataformas experimentales y tecnologías para la maximización de la conversión de energía de olas en el Mar Argentino, de QM Equipment y el Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (Conicet); el diseño de un sistema estandarizado de generación eléctrica a partir de biogás de baja y mediana poten-



cia conectado en paralelo con la red, de la Universidad Nacional de Rafaela (UNRaf), Integral Agropecuaria y Bounous Hermanos; y la fabricación de un electrolizador de alta potencia, para la producción de hidrógeno verde, de YPF Tecnología y el Conicet.

### Más innovaciones

Asimismo, el Gobierno seleccionó el desarrollo tecnológico para la producción nacional de electrolito para baterías de litio “ElectroLitAr”, de YPF Tecnología, Clorar Ingeniería, la Comisión Nacional de Energía



» El Conicet lidera la presencia en las iniciativas seleccionadas, al estar involucrado en siete de las 13. YPF Tecnología, ENERFE, la CNEA y la UTN también tienen participación activa en varias propuestas.

una plataforma para la validación de procesos catalíticos para añadir valor a la cadena oleoquímica, del Conicet, Varteco Química Puntana y ENERFE.

### Gestión energética

Finalmente, otros tres proyectos que recibirán el financiamiento estatal serán la gestión de la energía mediante integración a la red de baterías de litio, experiencia piloto en la Cooperativa de Armstrong que llevarán a cabo la Cooperativa de Provisión de Obras y Servicios Públicos Limitada de Armstrong, la Universidad Tecnológica Nacional (UTN) y la Universidad Nacional de General San Martín (UNSaM); el desarrollo, la fabricación y la implantación del primer dispositivo argentino en escala real para el aprovechamiento de la energía undimotriz, de la UTN y Asecon; y el diseño e implementación de un recolector pendular de energía undimotriz a pequeña escala para su aplicación en boyas de balizamiento en el estuario de Bahía Blanca, de la UTN, el Conicet y el Consorcio de Gestión del Puerto de Bahía Blanca (CGPBB). ©

Atómica (CNEA) y el Conicet; la fabricación de un concentrador termosolar para generación de vapor de proceso de uso industrial, de Santa Fe Gas y Energías Renovables (ENERFE), Fimaco y el Conicet; el desarrollo de generadores basados en pilas de combustible de óxido

sólido alimentadas con hidrógeno producido a partir de combustibles tradicionales, de ENERFE, la CNEA y el Conicet; la separación isotópica de litio para usos en tecnología nuclear de alto valor agregado, de la CNEA, el Invap y Nucleoeléctrica Argentina (NA-SA) y la creación de



HASTA FINES DE 2025

# ACTUALIZAN EL CONVENIO DE INTEGRACIÓN ENERGÉTICA CON BRASIL



LA ARGENTINA REFORZÓ EL PACTO DE INTERCAMBIO DE ENERGÍA QUE MANTIENE CON EL GIGANTE DEL MERCOSUR DESDE 2019. LA PRINCIPAL INNOVACIÓN PACTADA ENTRE AMBAS NACIONES FUE EL USO DE MONEDAS LOCALES PARA LA COMPRA-VENTA DE ELECTRICIDAD.

La Argentina rubricó un nuevo 'Memorando de Entendimiento sobre Intercambio de Energía Eléctrica con Brasil. Además de renovar

las condiciones de las relaciones comerciales entre ambos países a nivel sectorial, el acuerdo habilita la utilización de monedas locales para

la compra-venta de electricidad. En otras palabras, cuando la Argentina demande energía provista por Brasil no deberá recurrir a la erogación »



# FINVESA

International Freight Forwarder & Customs Broker  
NVOCC

FINVESA LOGÍSTICA S.A.

Cerrito 1320, Piso 12 - Obdona C  
(C1010ABB) CABA Argentina  
Phone 54 11 5199 1367 / 5277 4246  
Fax 54 11 5256 8331  
Mail [ejpf@finvesa.com.ar](mailto:ejpf@finvesa.com.ar)  
[www.finvesa.com.ar](http://www.finvesa.com.ar)



## TERMIPOL.com

Aislaciones • Andamios • Fire Proofing



TERMIPOL ARGENTINA

Alberti 865, Zárate - Pcia. de Buenos Aires 03487-423928 y líneas rotativas, [recepcion@termipol.com](mailto:recepcion@termipol.com)

BASE OPERATIVA AÑELO

Calle 1 N°22, Manzana 52, Añelo - Neuquén

» La Argentina exportó energía eléctrica a Brasil por más de u\$s 1.000 millones durante 2021. A lo largo de 2022, le envió gas en diversas firmas por más de u\$s 350 millones.

de divisas. El documento fue firmado por la secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royón; el embajador argentino en Brasil, Daniel Scioli; y el ministro brasileño de Minas y Energías, Adolfo Saschida.

A decir de Royón, este convenio pone de manifiesto la voluntad de trabajo de ambos países. “Gracias al intercambio eléctrico con Brasil, en el invierno pasado la Argentina tuvo acceso a energía limpia a precios razonables”, resaltó. Según sus palabras, el acuerdo se inscri-

be en un auspicioso proceso de integración regional en términos comerciales y energéticos. “En este marco se potencian las funciones del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, que fortalecerá nuestra exportación a futuro de gas natural y nos brindará una mayor competitividad”, anticipó.

Consultada sobre las acciones orientadas a profundizar los lazos económicos, la secretaria afirmó que el objetivo es que la energía cuente con una infraestructura adecuada. “Solo así los países podrán potenciar las ventajas naturales que poseen”, aseguró. El nuevo Memorando, que implica una actualización del sellado en 2019, regirá hasta el 31 de diciembre de 2025 con la posibilidad de prórroga automática por otros cuatro años. Ambas partes firmantes ratificaron su voluntad de continuar el

diálogo con el objetivo de arribar a contratos en firme de mediano plazo, tanto en materia de importación como de exportación.

### Tres modalidades

En el documento quedaron contempladas tres modalidades de intercambio energético. La primera de ellas, según lo pactado, es sin devolución de energía eléctrica interrumpible suministrada, implicando a plantas térmicas no usadas o por energía vertida turbina no asignada internamente. La segunda, en tanto, es con devolución de energía eléctrica interrumpible suministrada para atención de emergencia a fin de asegurar el abastecimiento de la demanda. La tercera, por último, es con devolución de energía eléctrica interrumpible suminis-





trada para aprovechamiento de excedentes de vertido hidroeléctrico o fuentes renovables (excedentes que pueden ser aprovechados por otro sistema).

### En cifras

El nuevo memorando es el resultado de tres rondas de

negociaciones que se celebraron entre los pasados meses de octubre y noviembre. Para entender su importancia, conviene revisar las cifras de los últimos intercambios energéticos entre ambas naciones.

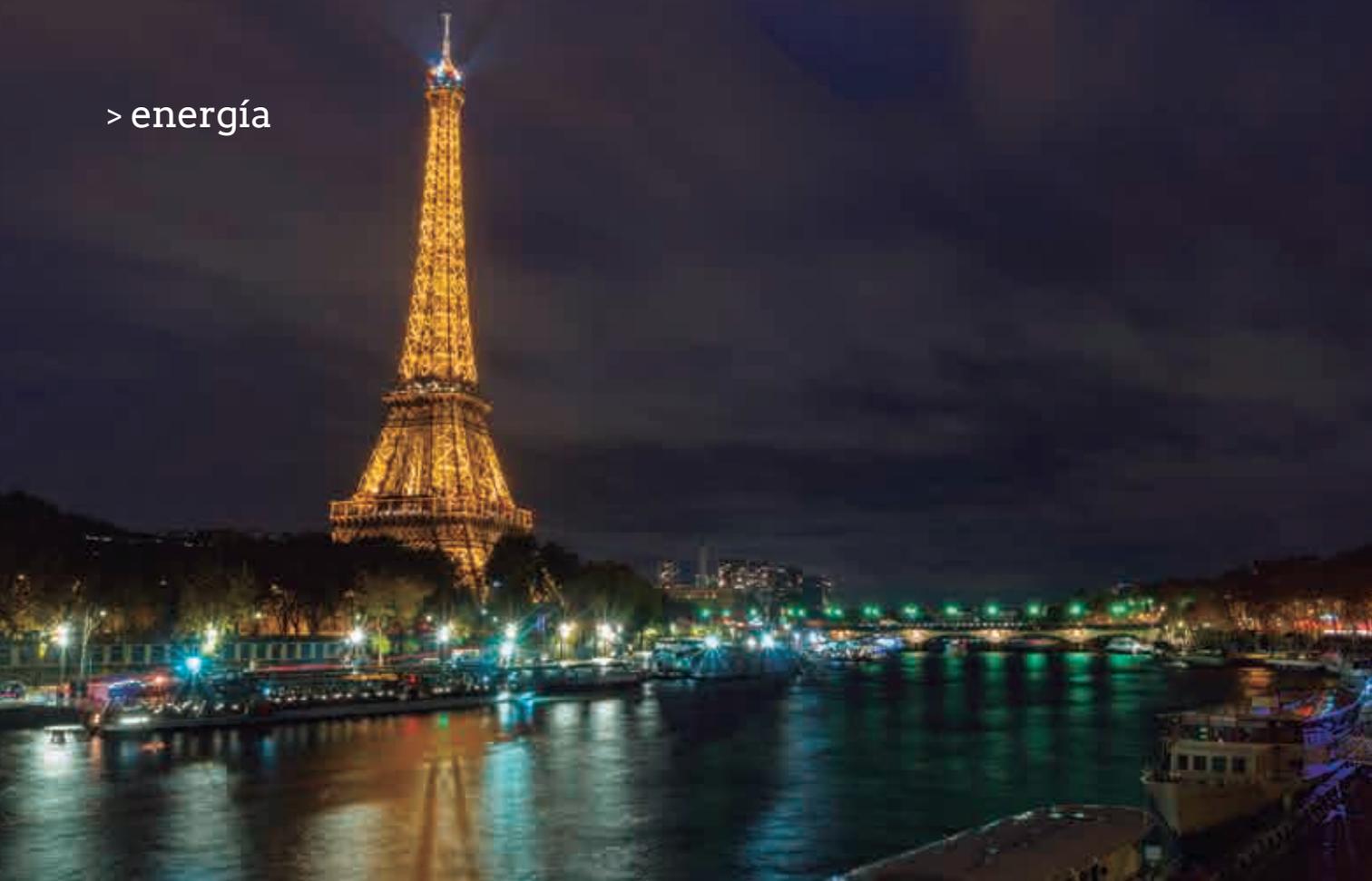
La Argentina, de hecho, exportó energía eléctrica a Brasil por más de u\$s 1.000 millones

durante 2021. A lo largo de 2022, por su parte, le envió gas en diversas firmas por más de u\$s 350 millones. Vale destacar, además, que el Gobierno brasileño viene de garantizar el máximo de capacidad de provisión eléctrica al mercado argentino a precios competitivos por u\$s 250 millones. ©



» En este marco de integración energética se potencian las funciones del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, que fortalecerá nuestra exportación a futuro de gas natural y nos brindará una mayor competitividad.

> **Flavia Royón**



INFORME DE DELOITTE Y ENEL

# PROPONEN ALTERNATIVAS PARA CUMPLIR LOS OBJETIVOS DEL ACUERDO DE PARÍS



EL AVANCE EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA LE PERMITIRÁ AL PAÍS GENERAR EMPLEO Y CONSEGUIR INVERSIONES, SEGÚN DELOITTE Y ENEL ARGENTINA, QUE CONFÍAN EN LOS BENEFICIOS ECONÓMICOS, AMBIENTALES Y SOCIALES LIGADOS A LA MITIGACIÓN DE LAS EMISIONES DE CARBONO.

Tras nueve meses de trabajo, Deloitte y Enel celebraron la presentación de la denominada 'Hoja

de Ruta para la Transición Energética de Argentina'. La elaboración del documento contó con la partici-

pación activa de asociaciones, compañías, funcionarios del sector público, representantes de las uni- »

## GRÚAS ARTICULADAS PALFINGER CALIDAD, TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN

**HIDRO-GRUBERT**  
A PALFINGER COMPANY

Equipos de alto rendimiento, aplicables desde el sector de la construcción hasta la industria metalúrgica y petrolera. Los equipos PALFINGER impresionan con su facilidad de operación, alta performance y Costo-Beneficio.



Válvulas y accesorios para la  
industria petrolera y del gas



Uniones | Válvulas Tapón | Válvula de Asiento Expandible | X-Over | BOP  
Ring Joint | Válvula de Asiento Paralelo | Válvulas Retención | Bridas especiales  
Trabajos especiales para el rubro petrolero

www.adita.com.ar  
ventas@aditasrl.com.ar | info@aditasrl.com.ar  
(+5411) 4720 2528 | (+5411) 4722 4488  
Diagonal 89 Nro. 7300 - José León Suárez - Buenos Aires





» Deloitte y Enel proyectan que la capacidad renovable total en la matriz energética argentina rondaría entre un 49% y un 59% hacia el año 2030, y alcanzaría un rango de entre un 79% y un 89% de cara a 2050.

versidades y diversos especialistas. En función del análisis de distintos escenarios energéticos y del diseño de una serie de políticas públicas a implementar, el estudio destaca la necesidad de avanzar con la reducción en el uso de combustibles fósiles y la disminución de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI), además de poner el foco en el rol que tendrán las energías renovables en el futuro del país.

En ese sentido, Deloitte y Enel proyectan que la capacidad renovable total en la matriz energética argentina rondaría entre un 49% y un 59% hacia el año 2030, y alcanzaría un rango de entre un 79% y un

89% de cara a 2050. La potencia instalada en energía distribuida, en tanto, oscilaría entre los 22,87 y los 38,75 gigawatts (Gw) para 2050 en un escenario basado en medidas de mitigación y cambios en la matriz energética, a partir de lo propuesto por la Argentina ante Naciones Unidas en las Contribuciones Determinadas a Nivel Nacional (NDC, por sus siglas en inglés).

A decir de Claudio Cunha, *Country Manager* de Enel, el trabajo no representa exclusivamente la mirada de una empresa o de un sector. “Es la visión de todo un grupo de referentes que componen las distintas áreas de la sociedad”, aclaró. A



» Necesitamos avanzar decididamente con la electrificación y para eso harán falta más redes que soporten más consumo, que sean más inteligentes y que tornen más económica la ecuación energética.

### > **Claudio Cunha**

Latinoamérica, urge diseñar una matriz energética más sustentable desde todo punto de vista, incluido el económico. “Tenemos que limitar los daños al medio ambiente y, al mismo tiempo, bajar los costos de los consumidores”, advirtió. En la misma senda, Gastón Tenembaum, activista de ‘Jóvenes por el Clima’, reclamó un mayor consenso entre las autoridades, los empresarios y los referentes en la materia. “Deben actuar como adultos para llevar adelante las discusiones que esta coyuntura amerita”, aseguró. ©

su criterio, la transición energética ya empezó y no tiene vuelta atrás. “Hay que replantearnos cómo generamos, cómo transportamos y cómo distribuimos la energía. Necesitamos avanzar decididamente con la electrificación y para eso harán falta más redes que soporten más consumo, que sean más inteligentes y que tornen más económica la ecuación energética”, resumió.

### **Prioridad en la agenda**

En el acto de participación de la ‘Hoja de Ruta para la Transición Energética de Argentina’ estuvo presente la secretaria de Energía de

la Nación, Flavia Royón, quien consideró que la iniciativa será de mucha ayuda. “Quiero felicitarlos por este proyecto. Aplaudo cómo se llevó adelante, ya que fue de forma participativa”, ponderó la funcionaria.

Según sus palabras, la transición energética es un tema que está en el tope de las prioridades de la agenda de la Secretaría de Energía. “Como siempre digo, debe ser un proceso justo, sostenible y asequible”, precisó.

### **Mayor consenso**

De acuerdo con Maurizio Bezeccheri, director de Enel para



SE DESPRENDE DE EDESUR Y OTROS ACTIVOS

## POR EL CONGELAMIENTO TARIFARIO, ENEL SE VA DEL PAÍS



EL *HOLDING* ITALIANO ANUNCIÓ SU DECISIÓN DE DESPRENDERSE DE UNA DE LAS PRINCIPALES DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA ARGENTINA, CUYA COBERTURA INCLUYE A BUENA PARTE DE LA CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES Y AL SUR DEL CONURBANO BONAERENSE.

Enel, accionista mayoritario de Edesur, confirmó su salida del país. El *holding* de origen italiano, que también abandonará los mercados

de Perú y Rumania, justificó su decisión de dejar la Argentina en función del efecto del congelamiento tarifario, el recorte en los subsidios y los

cambios en el marco regulatorio.

Además de desprenderse de su tenencia accionaria en la distribuidora que opera en buena parte de la

# Arminera

## 25 AÑOS

Exposición Internacional de **Minería Argentina**

22 – 24.5.2023  
La Rural Predio Ferial  
Buenos Aires, Argentina

CAEM  messe frankfurt

Evento para profesionales, empresarios e interesados en la industria minera. Acceso sin cargo.  
Para acreditarse debe presentar su documento de identidad. El organizador se reserva el derecho de admisión.  
Messe Frankfurt Argentina - Tel.: +54 11 7078 4800 - e-mail: arminera@argentina.messefrankfurt.com

arminera.com.ar



**Acreditate  
online ahora**  
arminera.com.ar

Sponsor Platino

**YPF**

Sponsors Oro

**Epiroc**

**MineraExar**

**VELADERO**

Sponsors Plata

**KAMET**

**Livent**

**Minsur**

**RioTinto**

Sponsors Bronce

**Allkem**

**cefa**

**MARA**

**meridion**

**MLCJC**

**BIEL**  
**light+building**  
BUENOS AIRES

12 – 15.4.2023  
La Rural Predio Ferial



**Ampliando  
oportunidades**

**¡Acreditate online!**  
www.biel.com.ar

¡Seguimos  
en las redes!

#BIELBuenosAires



messe frankfurt

Evento exclusivo para profesionales y empresarios del sector.  
Para acreditarte debes presentar tu DNI. No se permite el ingreso a menores de 16 años incluso acompañados por un adulto.

» Enel indicó que con esta reestructuración apunta a conseguir liquidez para reducir significativamente sus niveles de endeudamiento. Asimismo, la compañía procurará incrementar su transición hacia las energías renovables.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CABA) y en el sur del conurbano bonaerense, la organización hará lo mismo con centrales eléctricas y otros activos.

En concreto, venderá las plantas Costanera Sur y Dock Sud, la usina hidroeléctrica El Chocón, las líneas de transmisión CTM y TESA (que conectan los sistemas de energía eléctrica entre Brasil y el Noreste Argentino –NOA–) y Yacylec, que transporta la energía de la central binacional Yacretá.

Enel indicó que con esta reestructuración apunta a conseguir liquidez para reducir significativamente sus niveles de endeudamiento. Asimismo, la compañía procurará incrementar su transición hacia las energías renovables.

La cotización de los activos en venta se estima cercana a 21.000 millones de euros; es decir, unos u\$s 22.000 millones. Una vez concretada la operación, la empresa solo mantendrá presencia regional en Brasil, Chile y Colombia. No obstante, en suelo brasileño se desprenderá de sus negocios en Ceará



para focalizarse en la distribución eléctrica de grandes ciudades como Río de Janeiro y San Pablo. Fuera de Latinoamérica, el *holding* seguirá operando en otros tres mercados a los que considera prioritarios: Italia, España y Estados Unidos. Para los próximos tres años tiene previsto invertir un total de 37.000 millones de euros en las seis naciones citadas.

### Grupo integrado

Enel Argentina participa de manera integral en todas las etapas del proceso energético, ya que produce, transporta, distribuye y comercializa electricidad en el país.

En generación, el grupo está integrado por Enel Generación Costanera (ex Central Costanera), Enel Generación El Chocón (ex Hidroeléctrica El Chocón), Central Dock Sud y Enel Green Power Argentina. En el plano del transporte, dispone de TESA, CTM y Yacylec. En distribución, en

tanto, cuenta con Edesur, de la que es propietaria desde 2008. Finalmente, en comercialización posee a Enel Trading Argentina (ex Cemsa).

### Gigante italiano

Con su sede central asentada en la ciudad de Roma (Italia), Enel nació como ente público a finales de 1962. Tres décadas más tarde quedó transformada en sociedad por acciones. En 1999, después de la liberalización del mercado italiano de la energía eléctrica, fue oficialmente privatizada.

El Estado italiano, a través del Ministerio de Economía y Finanzas, aún se mantiene como el principal accionista de la empresa. Cotizada en la Bolsa de Milán, Enel se encuentra entre las 75 mayores empresas por volumen de ventas a escala global. Cuenta, actualmente, con más de 65.000 empleados en distintos puntos del planeta. ©

iAPG

# AOG

XIV ARGENTINA OIL & GAS  
EXPO 2023

Exposición Internacional del Petróleo y del Gas

**11 - 14.9.2023**

La Rural Predio Ferial  
Buenos Aires, Argentina

[www.aogexpo.com.ar](http://www.aogexpo.com.ar)

Horario: Lunes a Jueves de 13 a 20 hs.  
+54 11 7078 4800 - [aog@argentina.messefrankfurt.com](mailto:aog@argentina.messefrankfurt.com)



INSTITUTO ARGENTINO  
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS



messe frankfurt

# POSICIONADORES ELECTRONEUMÁTICOS PARA VÁLVULAS

**INNOVACIÓN TECNOLÓGICA  
PARA SUS VÁLVULAS**

- Modelos Lineales y Rotativos
- Versión Analógica, Digital y Smart
- IP 66, Flame proof, certificado intrínsecamente seguro
- Opción HART, Profibus, Fieldbus
- Otros productos: Indicador de posición APE y SI, Transmisor de posición de válvula APE, Filtro Regulador

**Servicio técnico, Provisión de Repuestos  
y Recambio de Equipos**



**LYNSA**

Soluciones Industriales

[www.lynsa.com](http://www.lynsa.com)



Tasso 2695 - 1427 - Cdad. Aut. Bs. As. - Rep. Argentina

Tel.: (54-11) 4523-2981 - Wsp: 1567501691 - [ventas@lynsa.com](mailto:ventas@lynsa.com)



EN EL POLO PETROQUÍMICO DE BAHÍA BLANCA

# COMPAÑÍA MEGA AMPLIARÁ EN UN 50% SU CAPACIDAD DE PROCESAMIENTO



LA EMPRESA, QUE CUMPLE UN ROL CLAVE EN LA SEPARACIÓN Y EL FRACCIONAMIENTO DEL GAS NATURAL QUE SE EXTRAE EN VACA MUERTA, SE ENCUENTRA A PUNTO DE ARRANCAR LAS OBRAS QUE CONFIGURAN LA PRIMERA ETAPA DE UN AMBICIOSO PROYECTO DE EXPANSIÓN.

Compañía Mega ampliará en un 50% su capacidad productiva en el polo petroquímico de

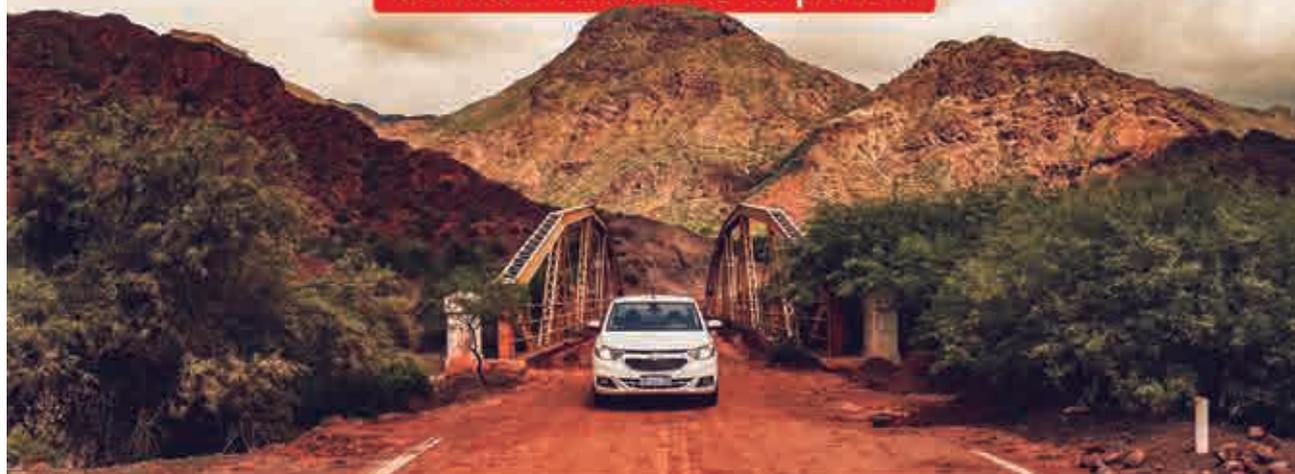
Bahía Blanca. Especializada en la separación y el fraccionamiento del gas natural y sus componen-

tes, la firma aprobó un proyecto de cinco años de duración con el objetivo de elevar significativa- »

**CLASSIC<sup>CDL</sup>**  
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

**HY**tech

INGENIERÍA

Smart ideas, reliable solutions.

Seguinos en nuestras redes

  /hytechsa

**MR**  
Services sa

Empresa constructora dedicada a  
obras civiles especialidad Arquitectura



**Cumplimiento es la base de nuestro crecimiento**

Dirección: Corrientes 707, Neuquén capital

@ info@mrservices.com.ar ☎ 299 155 278415

» Compañía Mega emprenderá la construcción de un nuevo tren de fraccionamiento de GLP y gasolinas a fin de agregar valor al desarrollo del gas de la formación no convencional más importante del país.

mente su nivel de procesamiento gasífero, que actualmente oscila en torno a los 37 millones de metros cúbicos (m<sup>3</sup>) diarios. Ese volumen representa alrededor de un 50% del gas rico que hoy se produce en Vaca Muerta.

La primera etapa del plan de expansión, cuya puesta en marcha está prevista para las próximas semanas, demandará al menos dos años de trabajos. Aunque el presupuesto de esta iniciativa todavía no fue divulgado, se estima que permitirá un aumento preliminar de un 20% en la capacidad instalada para elaborar C3+, tal como se conoce en la jerga sectorial a la oferta de propano, butano y gasolinas.

En concreto, Compañía Mega emprenderá la construcción de un nuevo tren de fraccionamiento de gas licuado de petróleo (GLP) y gasolinas a fin de agregar valor al desarrollo del gas de la formación no convencional más importante del país. Las obras cuentan con la autorización del directorio de la empresa, integrado por representantes de sus tres accionistas: YPF, Dow y Petrobras.

La ampliación de la planta ubicada en el polo petroquímico de



Bahía Blanca fue confirmada ante la Comisión Nacional de Valores (CNV). El complejo posee actualmente una capacidad de tratamiento de 4.700 toneladas (Tn) diarias. Con este proyecto, sumará otras 900, por lo que pasará a tratar 5.600 Tn por día.

### Múltiples obras

Decidida a promover la cadena de valor de los hidrocarburos no convencionales en el país, Compañía Mega viene de invertir u\$s 50 millones para tender un gasoducto de 36 pulgadas y casi



10 kilómetros de extensión que vincula Loma La Lata con Tratayén, donde se emplaza el nodo central de Vaca Muerta.

En los últimos cuatro años, la organización financió con u\$s 100 millones el acondicionamiento de sus instalaciones para responder a

los desafíos que plantea el gas de la Cuenca Neuquina. En 2021, por caso, desembolsó u\$s 20 millones para elevar un 12% la capacidad de procesamiento en la planta separadora Loma La Lata y un 10% el fraccionamiento de propano y superiores en suelo bahiense.

» En los últimos cuatro años, la organización financió con u\$s 100 millones el acondicionamiento de sus instalaciones para responder a los desafíos que plantea el gas de la Cuenca Neuquina.

La firma también realizó mejoras en el poliducto que conecta Loma La Lata con Bahía Blanca y en la planta de rebombeo PS2 en Río Negro. En 2022, además, erogó u\$s millones para culminar un programa de mantenimiento integral del muelle en el puerto bahiense.

#### Actor clave

Compañía Mega es una empresa argentina que opera desde abril de 2001. Básicamente recupera el etano, que constituye una de las principales materias primas de la industria petroquímica argentina, y aprovecha el resto de los componentes líquidos (propano, butano y gasolina natural) para abastecer a otros mercados.

Su producción abarca unas 585.000 Tn anuales de etano, 115.000 de gasolina natural y 770.000 de GLP. Especialmente diseñado para transportar los líquidos extraídos del gas natural, el poliducto de la compañía atraviesa cuatro provincias: Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires. ©



INFORME DE LA CIQYP

# LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA CERRÓ EL AÑO CON NÚMEROS FAVORABLES



LA PRODUCCIÓN SECTORIAL SE AMPLIÓ UN 13%, MIENTRAS QUE LAS VENTAS LOCALES TREPAN UN 29% EN EL ACUMULADO ANUAL. DISTINTO FUE EL CASO DE LAS EXPORTACIONES, QUE –AFECTADAS POR LA COYUNTURA– PADECIERON UNA BAJA DE UN 1%.

Pese a las paradas de planta programadas y no programadas, en algunos casos por falta de ma-

terias primas, durante diciembre de 2022 la producción del sector petroquímico se expandió un 8%

intermensual gracias al desempeño de los productos básicos orgánicos. El acumulado anual, en



tanto, mostró un crecimiento del 13% en función del rendimiento de los productos finales agroquímicos. Así lo reflejó el último relevamiento de la Cámara de la Industria Química y Petroquímica (CIQyP).

Debido a una menor demanda en todos los subsectores, las ventas locales se contrajeron un 4% en relación con noviembre de 2022. Motorizadas por los productos finales agroquímicos, estas se elevaron un 4% en términos interanuales. El valor acumulado, por su parte, representó un incremento de un 29% como combinación del aumento en los precios y los volúmenes vendidos.

Según el informe, las exportaciones cayeron un 18% con respecto a noviembre y de un 36% en la comparación interanual. Únicamente los productos fina-

les agroquímicos mostraron una variación positiva. En todo el año, la baja en los envíos al exterior fue de un 1%.

La Pequeña y Mediana Industria Química (PyMIQ) se incrementó tanto en ventas locales (23%) como externas (27%). En relación con noviembre de 2022, hubo una merma de un 17% en la comercialización interna y un alza de un 10% en la externa. La variación interanual expresó una suba de un 3% y un déficit de un 7% en cada caso. En cuanto a la producción, se registraron valores negativos en términos mensuales (3%), interanuales (13%) y acumulados (1%).

La capacidad instalada a nivel sectorial tuvo un uso promedio de un 66% para los productos básicos e intermedios, y de un 100% para los petroquímicos.

» Debido a una menor demanda en todos los subsectores, las ventas locales se contrajeron un 4% en relación con noviembre de 2022. Motorizadas por los productos finales agroquímicos, estas se elevaron un 4% en términos interanuales.

»



» Hay que seguir atentos a la evolución de la industria, que aún sigue afectada por el contexto económico, principalmente a nivel país y mundial, atendiendo las exportaciones que por segundo año consecutivo cerraron en rojo.

### > Jorge De Zavaleta

#### Exportaciones en rojo

De acuerdo con la CIQyP, la balanza comercial medida en dólares creció un 19% con respecto a diciembre de 2021. Las ventas totales del segmento totalizaron unos u\$s 406 millones en el último mes de 2022, acumulando u\$s 5.670 millones durante todo el año.

En palabras de Jorge De Zavaleta, director ejecutivo de la CIQyP, la coyuntura socioeconómica impactó



sobre la actividad. Sin embargo, aclaró, el sector pudo mantenerse a flote y sortear los inconvenientes asociados a la crisis. “Hay que seguir atentos a la evolución de la industria, que aún sigue afectada por el contexto económico, principalmente a nivel país y mundial, atendiendo las exportaciones que por segundo año consecutivo cerraron en rojo”, advirtió.

#### Balance anual

En definitiva, la industria concluyó 2022 de manera favorable en materia de producción

y ventas locales, pero empeoró levemente en exportaciones. El reporte de la CIQyP destacó que la resiliencia del segmento derivó de una muy buena *performance* del rubro agroquímico y de los polímeros. Sin embargo, expuso la entidad, “en el último trimestre se ha visto una desaceleración de dicho crecimiento, generada por una reducción de la demanda de las cadenas de valor a las cuales el sector provee, y por un contexto general impactado por el crecimiento de los costos de energía y limitado acceso a las licencias de importación”. ©



- 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](http://www.juntasgomez.com.ar)  
[ventas@juntasgomez.com.ar](mailto:ventas@juntasgomez.com.ar)



**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](mailto:info@emrsa.com.ar) - Homepage: [www.emrsa.com.ar](http://www.emrsa.com.ar)

## INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN

Venta - Reparación - Certificación

Mitutoyo



Köfer



Medidor  
por ultrasonido  
y de dureza

[www.ruccimedicion.com.ar](http://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](mailto:ruccimedicion@gmail.com)  
[info@ruccimedicion.com.ar](mailto:info@ruccimedicion.com.ar)



UN PROYECTO DEL FREBA

# LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES TENDRÁ UN CENTRO DE ENERGÍAS RENOVABLES



EL COMPLEJO, QUE ESTARÁ UBICADO EN GONNET (LA PLATA), DENTRO DEL CAMPUS TECNOLÓGICO DE LA COMISIÓN DE INVESTIGACIONES CIENTÍFICAS, FUNCIONARÁ COMO MODELO Y REFERENCIA DE LA APLICACIÓN DE TECNOLOGÍAS VINCULADAS CON LA GENERACIÓN ENERGÉTICA LIMPIA.

Se lanza la licitación para instalar un Centro de Energías Renovables en la provincia de Buenos Aires. El proyecto, que

se localizará dentro del Campus Tecnológico de la Comisión de Investigaciones Científicas (CIC), en la localidad platense de Gonnet,

contempla la construcción de un edificio bioclimático con auto-generación renovable y sistema de bombeo de agua mediante el

uso de paneles solares. Según lo previsto, los eventuales excedentes se inyectarán a la red local en función del Régimen de Fomento a la Generación Distribuida de Energía Renovable Integrada a la Red Eléctrica Pública que estipuló la Ley 15.325.

El complejo no solo será un espacio formativo, sino también un ámbito de investigación y desarrollo en el que se llevarán a cabo estudios y pruebas relativas a las tecnologías de generación renovable, la eficiencia energética y la electro-movilidad.

El emprendimiento es promovido por el Foro Regional Eléctrico (FREBA), en sociedad con la Subsecretaría de Energía de la provincia de Buenos Aires, a través del Programa Provincial de Incentivos a la Generación Distribuida Renovable (PROINGED). Las obras están a cargo de la CIC, espacio perteneciente al Ministerio de Producción, Ciencia e Innovación Tecnológica provincial, en el marco de la Ley 14.838 de Régimen de Fomento a las Energías Renovables en la Provincia de Buenos Aires.

El anteproyecto del edificio bioclimático, en particular, fue diseñado por una unidad ejecutora designada por el Instituto de Investigaciones y Políticas del Ambiente Construido (IIPAC) de la Universidad Nacional de La Plata (UNLP) y del Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (Conicet).

### **Pautas de eficiencia**

De acuerdo con sus impulsores, la idea es “construir un edificio con eje fundamental en la aplicación de pautas sobre eficiencia energética y construcción bioclimática y sostenible”. “El edificio incorporará activi-

## **>> Asesoramiento técnico**

El FREBA es una asociación civil sin fines de lucro, creada en diciembre de 1999 y reconocida como tal en abril de 2001. Agrupa a distribuidores provinciales y municipales de Buenos Aires, por un lado, y a las firmas Transener y TRANSBA como miembros asesores, por otro.

Su meta esencial es brindar a sus asociados el asesoramiento técnico, económico, legal y regulatorio necesario para ampliar y mejorar el sistema de transporte y subtransmisión de energía eléctrica en la provincia de Buenos Aires.

**» El complejo será un espacio formativo, y un ámbito de investigación y desarrollo en el que se llevarán a cabo estudios y pruebas relativas a las tecnologías de generación renovable, la eficiencia energética y la electro-movilidad.**

dades de investigación y desarrollo, pruebas tecnológicas, espacios formativos y de difusión de temáticas en la materia”, puntualizaron.

Aparte de favorecer el diseño de nuevas tecnologías sustentables, explicaron, la propuesta arquitectónica apunta a “difundir la aplicación de criterios de eficiencia energética y de diseño bioclimático de manera integral en la construcción”.

### **Múltiples objetivos**

La iniciativa fomentará la utilización de herramientas tecno-

lógicas eficientes en el consumo de energía, y contribuirá con la generación eléctrica con fuentes renovables y no contaminantes. Concebida como un espacio de interacción y aprendizaje en torno a la educación ambiental, la obra favorecerá la incorporación de sistemas tecnológicos y materiales en pos de una mayor sustentabilidad, la posibilidad de instrumentar acciones de concientización y difusión para la población, y la puesta en valor del conocimiento y el desarrollo de tecnología ambiental y paisajística. ©

**» El anteproyecto del edificio bioclimático, obra que forma parte de la licitación en curso, fue particularmente diseñado por una unidad ejecutora designada por el IIPAC que comparten la UNLP y el Conicet.**



MEDIANTE LA LÍNEA DE AES ANDES

## CHILE COMENZÓ A ENVIAR ENERGÍA RENOVABLE A LA ARGENTINA



EL DESPACHO FORMA PARTE DE UN ACUERDO SUSCRITO EL AÑO PASADO POR LA SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, FLAVIA ROYÓN; EL MINISTRO DE ENERGÍA CHILENO, DIEGO PARDOW, Y LAS PRINCIPALES AUTORIDADES DE LA DISTRIBUIDORA Y PRODUCTORA ELÉCTRICA AES.

A través de la línea de interconexión eléctrica Interandes, que es propiedad de AES Andes, Chile ya está realizando exportaciones de energía renovable a la Argentina. Superadas exitosamente las pruebas de energización en vacío y de inyección, los primeros despachos oscilaron en torno a los 75 megawatts (Mw) por día. Avalada técnicamente por Coordinador Eléctrico Nacional

(CEN), una corporación autónoma de derecho público que controla la operación del conjunto de instalaciones del sistema eléctrico chileno, la iniciativa responde a un acuerdo sellado en noviembre de 2022 por la secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royón; el ministro de Energía trasandino, Diego Pardow, y altos ejecutivos de AES. El convenio establece que los sistemas eléctri-

cos de ambas naciones no operarán sincronizados, sino que se destinarán componentes de generación en forma aislada eléctricamente.

En concreto, Chile y la Argentina se comprometieron a efectuar intercambios de oportunidad económica, los cuales podrán ser interrumpidos en caso de que los respectivos operadores de red lo consideren necesario. Según lo pac- »



**MARA**  
RENT A CAR

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



**ENTREGA Y DEVOLUCIÓN  
EN AEROPUERTO 24HS.**

**UNIDADES PARA  
INGRESO A YACIMIENTOS.**

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

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

JUAN JULIÁN LASTRA 4190 - Q8304JMX | NEUQUEN, ARGENTINA - D: +54 (0299) 446-3241 - WWW.MARARENTACAR.COM

Te invitamos a conocer  
nuestro nuevo sitio web



Información  
exclusiva de  
primera mano



Directorio  
de empresas  
del sector



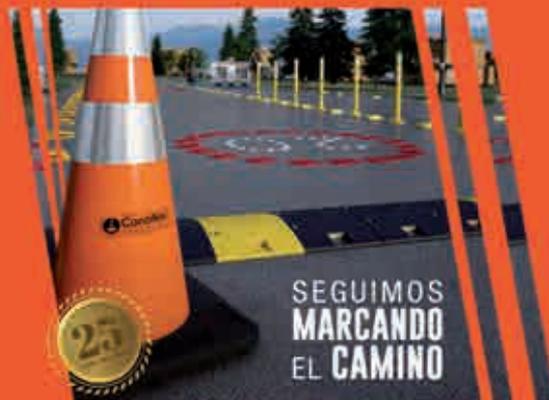
un canal abierto para generar negocios  
**petroquimica.com.ar**

On line

Seguinos en @RevPetroquimica RevistaPetroquimica

**Conoflex**<sup>®</sup>  
ARGENTINA

ELEMENTOS DE SEÑALIZACIÓN  
Y SEGURIDAD VIAL



SEGUIMOS  
MARCANDO  
EL CAMINO

- Canalizadores
- Reductores de velocidad
- Delineadores
- Vallas
- Conos



www.conoflex.com.ar

» El convenio sellado por Chile y la Argentina establece que los sistemas eléctricos de ambas naciones no operarán sincronizados, sino que se destinarán componentes de generación en forma aislada eléctricamente.

tado, la energía generada en suelo chileno sale despachada durante el día, mientras que la procedente del mercado argentino se envía durante la noche.

A decir de Javier Dib, CEO de AES Andes, la propuesta marca el inicio de una nueva historia en la relación energética binacional. “El hito que hemos logrado nos llena de orgullo y da cuenta de que las interconexiones internacionales son posibles y efectivas”, aseguró el directivo.

### Importancia estratégica

Los envíos de energía renovable se llevan a cabo través de la línea de transmisión de 345 kilovoltios (kV) de AES Andes, la cual se extiende a lo largo de los 409 kilómetros que separan la subestación Andes (en la región chilena de Antofagasta) y la subestación Cobos (en la provincia argentina de Salta).

Desde AES remarcaron la importancia estratégica de este enlace para optimizar la resiliencia



en ambos sistemas, ya que también está en condiciones de servir respaldo en caso de presentarse contingencias eléctricas.

### Energía chilena

Aunque sus orígenes se remontan a 1921, AES Andes nació en 1987 como resultado de la división de Chilectra en tres empresas independientes: dos distribuidoras (Chilectra y Chilquinta) y una generadora (Chilgener). Hoy la totalidad de la sociedad anónima se encuentra en poder de Inversiones Cachagua, que pertenece a la multinacional AES Corporation.

Desde su sede central de Santiago de Chile, la organización controla 12 filiales de distinta envergadura y con diversos campos de acción: AES Maule, Algarrobo, Angamos, Cementerios, Cochrane, Andes Solar, Guacolda, Norgener, Nueva Ventanas, Salonda, Termoeléctrica Artizia y Val.

AES Andes dispone de activos vinculados con la generación renovable en los segmentos eólico, solar, hidroeléctrico de baja escala y de biomasa. Asimismo, está a cargo

de sistemas de almacenamiento de energía en baterías.

La firma opera cuatro centrales hidroeléctricas que representan una potencia instalada de 245 Mw y 13 centrales termoeléctricas por 2.320 Mw. En total, suma una capacidad de 2.565 Mw. ☺

» Este hito que hemos logrado marca una nueva historia en la relación energética binacional. Además de llenarnos de orgullo, esto da cuenta de que las interconexiones internacionales son posibles y efectivas.

> **Javier Dib**

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

Nº 393 | Año 40 | Diciembre 2022 | Edición Latinoamericana | [www.petroquimica.com.ar](http://www.petroquimica.com.ar)

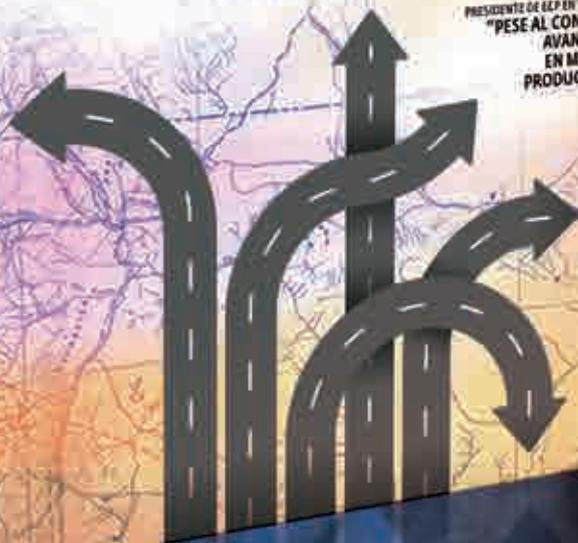
## RECALCULANDO

Concluyó 2022, un año en el que las autoridades apostaron por el redireccionamiento de los subsidios energéticos y la ampliación de la infraestructura de vaca muerta. De cara a 2023, los especialistas del sector debaten si estas decisiones alcanzarán a paliar la crisis.

MARCO BULGHERONI,  
PRESIDENTE DE PGE  
"NO HAY NINGUNA  
CHANCE DE QUE SE  
FRENE VACA MUERTA"

MARIO GONZÁLEZ,  
PRESIDENTE DE YPF  
"EXPERIMENTAMOS  
EL MAYOR CRECIMIENTO  
DE PRODUCCIÓN EN  
25 AÑOS"

HORACIO MARÍN,  
PRESIDENTE DE REP EN TECNOLOGÍA  
"PESE AL CONTEXTO,  
AVANZAMOS  
EN MEJORAS  
PRODUCTIVAS"

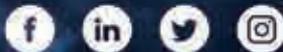


**Hoy, como ayer,  
revalidamos nuestro  
compromiso  
con la industria  
energética.**

**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](http://www.petroquimica.com.ar)

# SUPER LEASING



**CUOTAS  
EN PESOS**

**TASA FIJA**

**ENTREGA INMEDIATA**

**HASTA  
36  
MESES**

Consulte por Planes de Leasing para toda nuestra línea de maquinaria | Entrega Inmediata hasta agotar stock



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

☎ 0800 888 IRON (4766)  
📞 11 6227 2500

