

36

VACA MUERTA

Esta IA resuelve un problema silencioso

Desarrollada en la región, MetrIA se entrena con información de cada empresa para responder preguntas operativas en tiempo real. Convierte datos dispersos en decisiones concretas, sin reemplazar al profesional.

41 | EMPRESAS

ENI invertirá en Argentina LNG

La italiana presentó a sus accionistas la decisión como hito central de su de su plan estratégico 2026-2030.

22 | COLUMNISTAS

Neuquén como hub energético global

La visita del consorcio chino CIGMA marca el giro hacia vínculos estratégicos internacionales.

34 | PLAYERS

JPM Energía: primera operadora local shale

Empresarios neuquinos y capitales estadounidenses operan Los Toldos I Sur y Pampa de las Yeguas I.

24 | SERVICIOS

Micronor traslada operaciones a Añelo

La empresa se instala en la cuenca neuquina ofrecer sus servicios de movimiento de suelos en los yacimientos.



AxionLift



GRACIAS!!

JCB | AxionLift PowerDay



Gracias por participar en esta edición de **PowerDay 2026** y compartir las características que hacen de nuestros equipos la solución ideal.

Para que no pierdas tiempo ni oportunidades, te dejamos los beneficios del **PowerDay 2026**:



3CX



u\$d **89.900** + IVA

Vigencia: 15/05



220NXT



u\$d **169.995** + IVA

Vigencia: 15/05



540-170



u\$d **159.890** + IVA

Vigencia: 15/05



BRX4313



u\$d **24.500** + IVA

Vigencia: 15/05
No incluye montaje y carrocería.



A1753S



u\$d **43.500** + IVA

Vigencia: 15/05
No incluye montaje y carrocería.



T. L. Planas 4301
Q8304EOA - Neuquén
f /axionjcb @ jcbaxionlift

JCB AxionLift

patagonia@axionlift.com / jcbaxion.com

VACA MUERTA

Neuquén licitará 15 áreas hidrocarburíferas con GyP

La provincia convocará en mayo a nuevos inversores para desarrollar bloques en la ventana de líquidos.

La provincia del Neuquén licitará 15 nuevas áreas hidrocarburíferas a través de Gas y Petróleo del Neuquén (GyP), confirmó el ministro de Energía y Recursos Naturales, Gustavo Medele.

Los bloques forman parte de un conjunto de áreas reservadas que la empresa provincial pondrá a disposición del mercado en esta primera etapa, con el objetivo de acelerar su desarrollo e incorporar nuevos actores al sector.

La convocatoria se lanzará en mayo con pliegos públicos.

El proceso prevé un plazo aproximado de 90 días para la presentación de ofertas y adjudicación de bloques antes de fin de año.

Las 15 áreas seleccionadas están ubicadas en la ventana de líquidos,

en zonas estratégicas como Añelo, Rincón de los Sauces, Central Co y Plaza Huinul.

Se encuentran rodeadas de desarrollos ya activos, cuentan con información geológica consolidada y cercanía a infraestructura existente.

Esa combinación permite reducir incertidumbre, optimizar costos operativos y generar condiciones atractivas para nuevas inversiones.

"GyP permite abrir oportunidades para nuevas empresas y acompañarlas con la fortaleza de una compañía provincial alineada con los objetivos estratégicos de Neuquén", destacó Medele. Uno de los atributos clave del esquema es la estabilidad que ofrece la participación de la empresa pública neuquina como socio local de largo plazo.

El ministro remarcó que existe creciente interés internacional por Neuquén, particularmente de empresas independientes estadounidenses que ven en Vaca Muerta una oportunidad de expansión

frente al agotamiento de nuevas áreas en otras cuencas.

En ese contexto, GyP funciona como herramienta clave para canalizar inversiones hacia proyectos concretos, aportando conocimiento territorial, continuidad institucional y visión estratégica asociada al desarrollo provincial.

Con GyP como actor central, la provincia reafirma una política energética basada en previsibilidad, articulación público-privada y desarrollo sustentable, generando condiciones para atraer inversiones y fortalecer la seguridad jurídica.

Asfalto para rutas provinciales

La empresa se comprometió a aportar 2.800 toneladas de asfalto para repavimentar 50 kilómetros la Ruta Provincial 46. "Se trata de una obra que jerarquizará la conectividad turística y productiva en la Región del Pehuén", señalaron desde la compañía.

Allí, Vialidad Provincial certificará la cantidad y calidad del asfalto,

realizará el bacheo y la colocación de la carpeta.

En tanto, también se repavimentó de forma completa la ruta 5 entre intersección de Ruta provincial 7 y Rincón de los sauces. Se trata de una ruta neurálgica de la zona hidrocarburífera que permite el intercambio logístico y el desarrollo las principales empresas dedicadas a esta industria.

Su repavimentación permitió solucionar el deterioro que presenta el camino debido a la alta circulación de vehículos de gran porte y peso permanente, que generan un desgaste y deformación de la carpeta asfáltica.

GyP es titular de 14 Concesiones de Explotación No Convencional de Hidrocarburos (CENCH) operadas a través de sendas uniones transitorias en las cuales posee un 10% de participación.

Las Uniones Transitorias que integra GyP aportan actualmente el 16% de la producción de petróleo no convencional de la Cuenca Neuquina.



Escaneá y consultá!

AxionLift

f /axionlift @ _axionlift axionlift.com +54 9 299 604-8137 / 0800 555 0202

CERTIFICADO

Marca País para YPF: un impulso para la proyección

La compañía sumó este sello oficial que valida su rol en el desarrollo energético nacional.

La empresa YPF recibió el certificado de Marca País Argentina durante una jornada oficial realizada en el corazón de Vaca Muerta.

El acto tuvo lugar en el bloque

Loma Campana, donde autoridades nacionales y directivos de la compañía formalizaron la entrega de esta distinción que busca posicionar a la petrolera como un actor estratégico en el mercado global.

La actividad contó con la participación de la vicepresidenta primera de la Legislatura de Neuquén, Zulma Reina, junto al presidente y CEO de YPF, Horacio Marín. También estuvieron presentes el titular de la Agencia Argentina para la Promoción de Inversiones y Comercio Internacional, Diego Sucalesca, y diversos funcionarios nacionales y legisladores.

Durante el encuentro, la comitiva supervisó el funcionamiento de un equipo de perforación y recorrió un pad de pozos en producción, donde analizaron los avances tecnológicos aplicados a la extracción de no convencionales.

El reconocimiento Marca País se otorgó con el objetivo de fortalecer la inserción internacional del sector energético. En este sentido, la distinción funcionó como un

complemento a la estrategia de atracción de inversiones y mejora de la percepción externa de la industria argentina. Marín destacó que la empresa protagoniza una industria que ubica al país en un lugar relevante dentro del escenario energético mundial.

Por su parte, los representantes del área de inversiones señalaron que este sello representa la distinción más importante de Marca País entregada a una empresa local.

La jornada puso en relieve la articulación entre el sector público y privado para consolidar a la cuenca neuquina como un polo exportador de hidrocarburos.

Con esta certificación, la operadora sumó una nueva validación a su plan de crecimiento. La elección de YPF para este sello respondió a su capacidad de inversión y escala en el desarrollo de recursos no convencionales, factores que resultan determinantes para la generación de divisas y el posicionamiento de la marca argentina en los mercados externos.



Karana Yoga
PARA EMPRESAS

Vitalidad
Bienestar
Creatividad

Clases
Talleres
Retiros

54 9 299 504 3058
escuelakarana.com

Contacta a
Prof. Silvina Pirola

JAUULA ANTI VUELCO INTERIOR

MARCA REGISTRADA Y CERTIFICADA

EQUIPAMIENTOS

GV

**JAUULA ANTI VUELCO INTERIOR
CON CERTIFICACION
PARA VEHICULOS DE TRANSPORTE
DE PERSONAL**



**CALIDAD
CERTIFICADA**

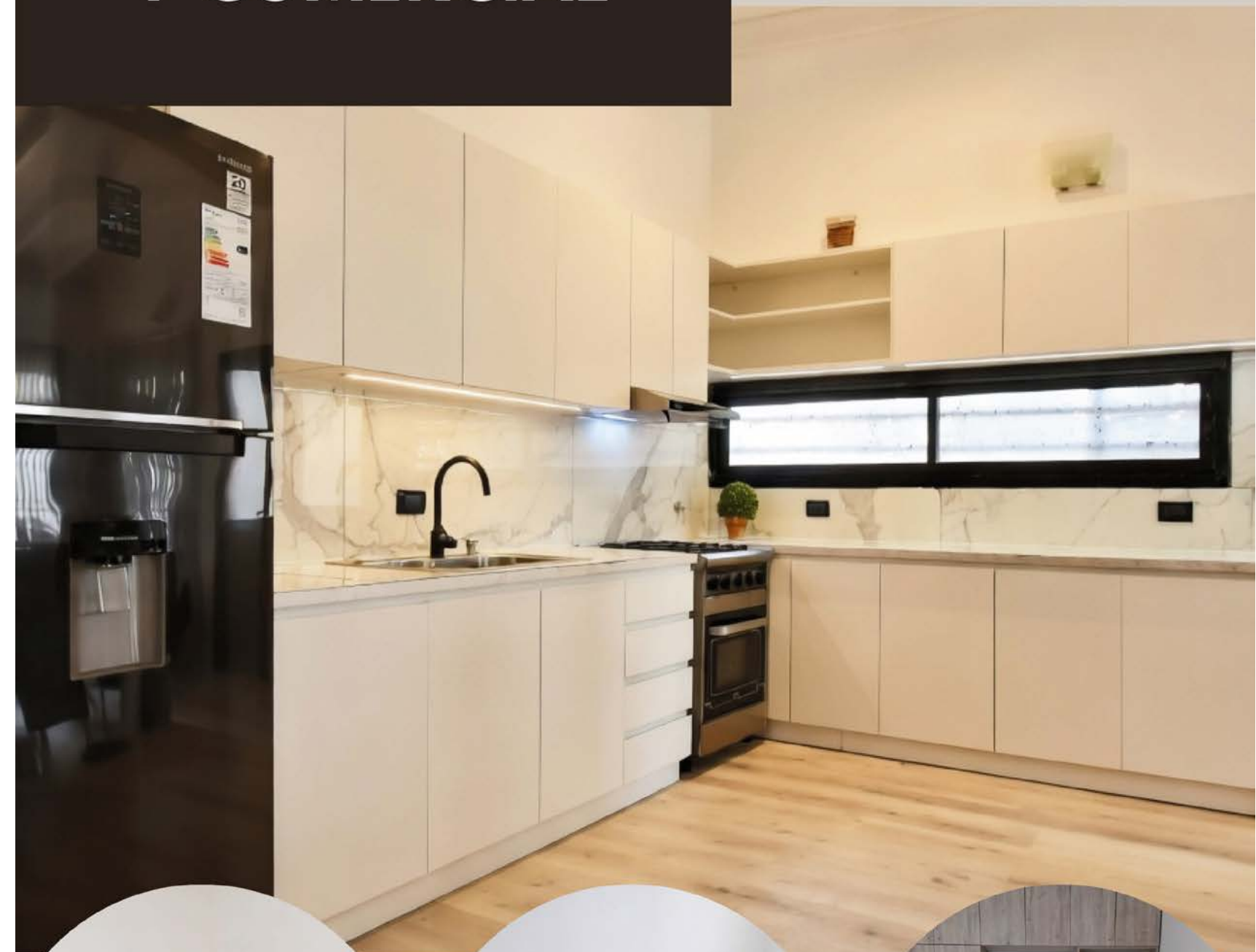
REPARACION Y VENTAS
COLOCACION DE CAÑOS DE ESCAPE
SILENCIADORES
TODO TIPO DE VEHICULOS
Y CAMIONES EN GENERAL
ANTI VUELCO - EXTERIOR - INTERIOR
COBERTORES - PROTECCIONES

winterequipamientos@yahoo.com.ar Winter 356/376 - Tel: 299 - 4423518 - (8300) Nqn.

MUEBLES A MEDIDA PARA USO RESIDENCIAL Y COMERCIAL



DIDOAMOBILAMIENTOS
MUEBLES EN MELAMINA A MEDIDA



DIDOAMOBILAMIENTOS



2996265736

COMUNIDADES LOCALES

Neuquén busca garantizar "paz social" para la actividad

El sector energético analizó la importancia de la licencia social para garantizar las inversiones.

El desarrollo de la actividad hidrocarbúfera en la región fue objeto de análisis en un encuentro sectorial donde se planteó la imposibilidad de sostener un crecimiento económico sin un esquema de

sustentabilidad social.

El encuentro "Argentina's Turning Point: Accelerating Economic Takeoff" reunió a líderes del sector público y privado. Allí el gobernador neuquino integró el panel sobre liderazgo energético junto al presidente y CEO de YPF, Horacio Marín y el presidente de Mercuria Américas, Brian Falik. La premisa central del debate, que reunió a operadoras, cámaras de servicios y gremios, giró en torno a la necesidad de que el progreso industrial guarde simetría con el bienestar de las comunidades locales.

Durante la jornada, se remarcó que la paz social resultó un componente determinante para los niveles de producción y eficiencia alcanzados en Vaca Muerta. En este contexto, el gobernador Rolando Figueroa aseguró: "No hay proyecto económico exitoso si no hay sustentabilidad social". El planteo institucional subrayó que la rentabilidad de los proyectos y el desarrollo del territorio deben avanzar de forma coordinada, evitando que la expansión de la frontera productiva genere desequili-

brios en la infraestructura.

Otro de los puntos abordados fue la importancia de fortalecer los servicios públicos y el equipamiento urbano en las localidades que funcionan como nodos logísticos del sector. La industria energética, al ser un motor de alta demanda, requiere de un entorno estable que solo se logra mediante el acceso a la vivienda, salud y educación para la fuerza laboral y sus familias.

Los representantes del sector también evaluaron el impacto de las exportaciones de crudo y gas en la generación de divisas. Se advirtió que la licencia social para operar depende directamente de la capacidad de integrar a las pymes y a la mano de obra local en la cadena de valor, asegurando una distribución equitativa de las oportunidades que genera el sector.

El encuentro concluyó con un llamado a profundizar el diálogo entre las empresas y el sector público y se ratificó que las políticas deben reforzar la identidad regional.



CAMBIOS DE POSTES SIN CORTAR LA ENERGÍA Y CON UN METODO SEGURO CON TENSION

Trabajos con Tensión en líneas energizadas
Equipos doble brazo aislado de hasta 24 mts
Verificación del estado de la aislación de la instalación con equipos de mediciones especiales –Perfiladores-
ADD para medición de descargas parciales en descargadores y puntas de cable en Distribución
HI POT de 120 Kv Corriente Alterna

PowerLine
Servicesrl

Laboratorio de Alta Tensión
J.F.Hugo Kogan 1791 Parque Industrial
Cipolletti- Río Negro
Tel: +54 9 299 4983370 / +54 9 299 5954716
+54 9 299 5800282

optica senso

UN NUEVO CONCEPTO EN OPTICA

PROGRAMA
DE LENTES

de SEGURIDAD + GRADUACIÓN para su empresa

DIVISIÓN
INDUSTRIAL



FITWELL Vatro 02



FITWELL Trai COLOR 01



FITWELL Thega COLOR 02



FITWELL RX50 COLOR 02



Vatro 01 FITWELL



Trai COLOR 02 FITWELL



Thega COLOR 01 FITWELL



Eagle 3M

www.opticasenso.com
facebook.com/SensoOptica

CERTIFICACIÓN
EN 166:2011



SENSO DEL PASEO
Perito Moreno 220 . Paseo del sol. L8
54 299 442 5275

SENSO CENTRAL
C.H. Rodríguez 24
54 299 443 0298 / 6457



Expertos en metalúrgica pesada
y venta de repuestos

MARFRAN
METALÚRGICA



CENTRAL
Allen, Río Negro
info@marfran.com.ar
Servicios y repuestos



SUCURSAL
Neuquén Capital
pedidos.neuquen@marfran.com.ar
Repuestos

EFICIENCIA

Jornada federal de etiquetado energético

En Río Negro se analizará la implementación de certificaciones para reducir el consumo en los hogares.

El La Secretaría de Energía y Ambiente de Río Negro organiza la Jornada Federal de Etiquetado Energético de Viviendas, un encuentro técnico destinado a profesionales, instituciones y actores

del sector de la construcción.

La actividad se programa con el objetivo de profundizar en la implementación de normativas que permitan calificar el desempeño energético de los inmuebles, una herramienta considerada estratégica para la planificación urbana y el ahorro de recursos en la región.

La jornada federal: "El rol del etiquetado y la construcción sostenible. Eficiencia Energética de Viviendas" se realizará el 13 de mayo, en Cipolletti. Está destinada a empresas, constructoras y profesionales del sector. Ya están abiertas las inscripciones.

La propuesta se centrará en la presentación y análisis del sistema de certificación que informa sobre el requerimiento de energía necesario para satisfacer las necesidades de calefacción, refrigeración, iluminación y agua caliente de una vivienda. Esta calificación, similar a la que poseen los electrodomésticos, permitirá a los usuarios y desarrolladores conocer el nivel de eficiencia de cada unidad, factor que incide en los costos operati-

vos y en el valor de mercado de las propiedades.

Durante las disertaciones previstas, especialistas explicarán que el etiquetado energético funciona como un incentivo para la utilización de nuevos materiales y tecnologías de aislación térmica. En un contexto de revisión de esquemas tarifarios, la provincia ratificó su intención de avanzar con estos estándares, que ya cuentan con experiencias piloto en distintas localidades rionegrinas.

Los organizadores destacaron que la eficiencia energética en el sector residencial resulta fundamental para disminuir la demanda estacional, lo que otorga mayor estabilidad al sistema interconectado y reduce la huella de carbono de los centros urbanos.

Para el sector empresario e industrial vinculado a la construcción, la convocatoria abrirá un espacio de actualización sobre nuevos mercados de servicios y materiales especializados. La adopción del etiquetado demandará mano de obra capacitada.



Más de 20 años de trayectoria en el rubro metalúrgico

Estructuras metálicas
Piping
Recipientes de acumulación
Recipientes sometidos a presión



• Sucursal Neuquén • martin@metalurgicaalbase.com.ar • +54 9 299 5286035
www.metalurgicaalbase.com.ar

Impulsamos el crecimiento de tu negocio

- Auditoría externa
- Auditoría interna
- Impuestos
- Payroll
- Outsourcing
- Data Analytics



Villegas 780, Cipolletti (RN)
contacto@estudiorizza.com
+54 299 403 2030
+54 299 658 1416
www.estudiorizza.com




ventas@crexellsa.com.ar
www.crexellsa.com



ISO 9001: 2008
ISO 14001: 2004
OHSAS 18001: 2007
BUREAU VERITAS
CERTIFICATION

LEY 3.338

Pymes neuquinas absorben el 46% de los montos

El Centro PyME-ADENEU informó sobre la contratación de empresas certificadas en el segundo semestre de 2025.

Según el último informe del Centro PyME-ADENEU, autoridad de aplicación de la Ley 3.338, las empresas neuquinas certificadas absorbieron el 46% de los montos contratados en la industria del Oil

and Gas durante el segundo semestre de 2025.

Con el objetivo de mejorar los niveles de contratación y competitividad de los proveedores locales, el Centro PyME-ADENEU implementa el Programa de Desarrollo de Proveedores.

Esta iniciativa forma parte de lo que establece la Ley de Fortalecimiento y Desarrollo de la Cadena de Valor Neuquina (N° 3.338). Los sujetos obligados por la normativa deben establecer e informar anualmente su plan de desarrollo de proveedores. Tras las presentaciones de febrero, reportaron que desarrollarán aproximadamente 200 pymes neuquinas certificadas durante este año.

Cómo funciona el programa Los sujetos obligados deben informar un mínimo de tres empresas certificadas a desarrollar, detallando qué áreas se abordarán previo diagnóstico. La metodología incluye capacitaciones, asistencias técnicas y consultorías para mejorar la competitividad de proveedores actuales o potenciales.

Entre los ejes más recurrentes están la implementación de sistemas de gestión y normas de calidad, mejora de procesos y acceso al financiamiento.

Alianzas en ejecución Pan American Energy y Pampa Energía implementan asistencias técnicas sin costo para proveedores certificados seleccionados. En algunos casos, las pymes complementaron estas asistencias con la línea de crédito Cadenas de Valor del Consejo Federal de Inversiones (CFI).

Con Vista Energy, el Centro PyME-ADENEU coordinó visitas a yacimiento de empresas dedicadas a obras eléctricas y trabaja en la vinculación con proveedores neuquinos certificados con capacidad de desarrollo y producción de productos químicos.

Actualmente hay más de 800 empresas neuquinas certificadas. El trámite de certificación se realiza ante el Centro PyME-ADENEU — Ministerio de Economía, Producción e Industria— sin costo y de manera online.



PIROLA®
VETERINARIA HOLISTICA

Sumate a la comunidad

Prevenir es un acto de Amor

www.veterinariaholisticapirola.com
@veterinariaholisticapirola
+54-298-455-2222




CPEC

C.E.M.

Centro de Entrenamiento Móvil.

ANDAMIOS - GASES - CONFINADOS - ALTURA



www.cpeccsp.com.ar @cpec.capacitacion



CONSESIONARIO OFICIAL



SEMIRREMOLQUES - BATEAS - CISTERNAS

ENTREGA INMEDIATA



Contacto
299 4277 973

📍 Av. Mosconi (Ex Ruta N°22) y acceso a aeropuerto Neuquén | Neuquén capital

CONSESIONARIO OFICIAL




SEMIRREMOLQUES - BATEAS - CAJAS VOLCADORAS

ENTREGA INMEDIATA



Contacto
299 4081 509

📍 Km 62, RP N°7, paraje punta de sierra | San Patricio del Chañar | Neuquén capital

VACA MUERTA

JPM Energía es la primera operadora local de shale

Pluspetrol cedió activos a la operadora neuquina. Participarán en Los Toldos I Sur y Pampa de las Yeguas I.

Pluspetrol acordó la cesión de activos estratégicos en la Cuenca Neuquina a JPM Energía S.A., una firma neuquina de capitales estadounidenses, en una operación que refuerza el ingreso de

inversiones internacionales a Vaca Muerta.

La transferencia se concretó luego de la visita del gobernador Rolando Figueroa a Houston en la misma semana. Durante ese viaje, el mandatario anunció beneficios fiscales destinados al desarrollo de proyectos no convencionales.

La compañía adquirió del 80% de participación en la UTE Los Toldos I Sur y el 50% en la concesión no convencional y de transporte de gas en Pampa de las Yeguas I. En Los Toldos I Sur la sociedad quedará conformada con JPM al 80%, Tecpetrol al 10% y Gas y Petróleo del Neuquén al 10%. En Pampa de la Yegua, la participación será 50% JPM y 50% YPF. En ambos casos, la operación queda a cargo de la empresa neuquina, que hará historia como la primera operadora local de shale en Vaca Muerta.

La empresa

JPM Energía es una empresa neuquina recientemente constituida que integra capitales del exterior y accionistas locales con trayectoria

en la industria.

El accionista mayoritario es el empresario estadounidense John McCreary, mientras que la conducción local está a cargo de Gustavo Nagel, quien se desempeña como presidente. El equipo está compuesto por profesionales con experiencia en operadoras internacionales que trabajaron años en el desarrollo de Vaca Muerta, varios de ellos con pasado en ExxonMobil.

El plan inicial de JPM Energía apunta a reactivar áreas con limitada actividad en los últimos años, poner en producción pozos sin terminar y revisar la ingeniería de las instalaciones existentes. Las áreas cuentan con infraestructura instalada: Pampa de la Yegua tiene una planta de tratamiento de gas con capacidad de procesamiento de aproximadamente 1 millón de metros cúbicos por día, mientras que Los Toldos I Sur posee dos plantas con capacidad de 2 millones y 1 millón de metros cúbicos diarios respectivamente, además de capacidad para 6.000 barriles de petróleo.



LA AGILIDAD DE UNA NUEVA GENERACIÓN.

ACCELO NUEVA GENERACIÓN

- Hecho en Argentina en sus dos versiones: 916 Manual y 1116 Automatizado.
- Caja manual de 5 marchas y automatizada de 6 marchas con comando al volante.
- Mayor capacidad de carga.
- Seguridad: ABS + EBD + ASR + Asistente de arranque en pendiente + ESP.
- Asiento de conductor neumático.

Mercedes-Benz
Camiones de confianza.



Taraborelli Concesionario Oficial. Casa Central: Ruta de Circunvalación & Casimiro Gómez - Neuquén.

Tel: 0810-122-1700 Sucursal: Luis Piedra Buena 5950 - San Carlos de Bariloche. Tel: (294) 4369004

VÁLIDO PARA ACCELO 916 Y 1116. FOTO NO CONTRACTUAL. LAS CARACTERÍSTICAS DEL VEHÍCULO PUEDEN VARIAR SIN PREVIO AVISO. ORIGEN DEL VEHÍCULO: ARGENTINA. PARA MÁS INFORMACIÓN Y CONDICIONES O LIMITACIONES APLICABLES, CONSULTE EN WWW.MERCEDES-BENZ-TRUCKS.COM.AR MERCEDES-BENZ CAMIONES Y BUSES S.A.U. CUIT: 30-71634944-2.

CAMBIO CLIMÁTICO

Neuquén reglamentó los reportes de emisiones

La provincia estableció criterios técnicos homogéneos para que las operadoras cuantifiquen y reporten gases.

El gobierno provincial reglamentó el Procedimiento de Reporte de Gases de Efecto Invernadero para el sector hidrocarburífero mediante la Resolución 258/2025. El ministerio de Turismo, Ambiente y

Recursos Naturales y la subsecretaría de Cambio Climático presentaron el formato de reportes durante una actividad que contó con presencia de operadoras, funcionarios provinciales y el Instituto Argentino del Petróleo y del Gas.

La herramienta establece qué información deberán presentar las empresas, bajo qué criterios técnicos deberán hacerlo y en qué condiciones esos datos serán considerados válidos para la toma de decisiones públicas.

En esta primera etapa, el procedimiento alcanza al segmento upstream, que comprende actividades de exploración, desarrollo, explotación, acondicionamiento y conducción de hidrocarburos hasta el punto de transferencia. Uno de los ejes centrales es la incorporación de criterios homogéneos para la cuantificación de emisiones.

Históricamente, las operadoras utilizaban metodologías dispares, dificultando la comparación y evaluación de datos. El nuevo esquema introduce un sistema pro-

gresivo de cinco niveles de reporte que establece mayores exigencias técnicas en función del volumen de producción.

Las empresas de mayor escala deberán avanzar hacia metodologías más precisas, con menor margen de incertidumbre y mayor respaldo empírico. El procedimiento fija como piso mínimo la desagregación de emisiones por tipo de fuente.

En etapas posteriores, exige identificación detallada de equipos y procesos, desarrollo de factores de emisión propios basados en mediciones directas y, en los niveles más avanzados, validación mediante tecnologías de detección remota a nivel de instalación.

Se incorpora también la verificación obligatoria por terceros, aspecto clave para garantizar la confiabilidad de la información reportada y fortalecer la capacidad de control del Estado sobre una de las principales actividades económicas de la provincia. La implementación será progresiva hasta 2030.

HORIZON

Soluciones profesionales en topografía para sectores de infraestructura, energía y urbanismo.

NUESTROS SERVICIOS

- ✓ Relevamiento Planialtimétrico.
- ✓ Replanteos Topográficos.
- ✓ Georreferenciación.
- ✓ Cálculo de Volúmenes.
- ✓ Análisis y delimitación del Terreno.

CONTACTO ▼

horizontop.com.ar

horizon_top



Contactanos por WhatsApp

El socio ideal de la industria



Horarios
Lunes a viernes de 9 a 18h.
Sábados de 9 a 12:30h.

f Zapata Goma @ zapatagoma

MENDOZA
Casa Central: Salta 745, Ciudad
ventas@zapatagoma.com.ar
0261 4252138 / 0261 4257979
📞 261 667 6370

NEUQUÉN
San Martín 1175, Ciudad
sucneuquen@zapatagoma.com.ar
0299 4487729
📞 299 427 8135





¡TU AHORRO, NUESTRO COMPROMISO!

ALIMENTOS | BEBIDAS | LIMPIEZA
Neuquén, Patagonia Argentina

✉ info@faromayorista.com.ar 📞 +54 9 299 515 7835 🌐 faromayorista.com.ar

PROMOCIÓN PRODUCTIVA

107 empresas adhirieron a "Invierta en Neuquén"

Más de tres cuartas partes de los proyectos están registrados bajo régimen simplificado.

El programa Invierta en Neuquén registró la adhesión de 107 empresas, en su gran mayoría de origen neuquino. La iniciativa continúa consolidándose como herramienta estraté-

gica para promover inversión productiva en la provincia.

La Ley 3502 asegura estabilidad fiscal por 10 años a través de exenciones en Ingresos Brutos, Sellos e Inmobiliario.

"Nuestro objetivo es que quienes deciden invertir encuentren reglas claras, previsibilidad y un Estado que acompaña", explicó Juan Manuel Morales, subsecretario de Industria y Modernización.

El programa prevé dos regímenes de presentación. En el régimen simplificado se inscribieron 91 empresas —77 neuquinas— con 8 proyectos industriales.

El régimen general cuenta con 16 empresas registradas, 14 de ellas locales, y suma 6 proyectos. Se trata de iniciativas mayormente vinculadas a servicios para la industria hidrocarburífera, además de propuestas en logística, distribución y embotellamiento de agua.

Los proyectos se encuentran en etapa inicial y aún no han sido

evaluados por el Comité Provincial de Inversión Neuquina (CPIN), organismo encargado de analizar cada iniciativa según criterios económicos, sociales y ambientales, como generación de empleo, sustentabilidad y desarrollo territorial equilibrado.

Morales enfatizó que "para la evaluación es clave la solidez del negocio y la calidad de su presentación.

Es fundamental que los proyectos se estructuren siguiendo lineamientos claros y mejores prácticas en diseño de planes de negocios".

El sitio web oficial (invierta.neuquen.gov.ar) registra muchas visitas con usuarios que pasan tiempo considerable navegándolo, reflejando interés genuino de potenciales inversores.

El programa continúa abierto para presentación de proyectos, "consolidando su rol como política pública para fortalecer inversión, empleo local y crecimiento sostenible", indicaron desde el gobierno provincial.




TURNOS:
www.controlsrl.com.ar

REVISIÓN TÉCNICA VEHICULAR

ALLEN : ACCESO MARTIN FIERRO Y RUTA 65 - PARQUE INDUSTRIAL - 298 4599015
NEUQUÉN : PLANAS 4669 - CEL-299 4168297 - TEL 0299 4468711 -
BARILOCHE : VEREETBRUGGEN 2057- TEL 0294 4429826 -

BOMBAS CIMMA S.A.S



NOSOTROS

somos una empresa argentina dedicada al diseño, fabricación, reparación y comercialización de bombas a engranajes industriales, con camisas recambiables y KIT DE REPARACIÓN

BOMBAS



KIT DE REPARACIÓN

una bomba de por vida con solo cambiar el interior.



SERVICIOS

- Fabricación de bombas de engranajes.
- Venta y reparación de todo tipo de bombas.
- Fabricación y venta de repuestos.
- Mantenimiento a empresas
- Alquiler de equipos de bombeo
- Colocación de equipos de bombeo en camiones.
- Sistema de filtrado.
- Instalaciones de equipos y cañerías en planta.

DATOS

DE CONTACTO



+54 11 6062-9176
+54 9 11 155-183-94553



ventas@bombascimmasas.com
administración@bombascimmasas.com



www.bombascimmasas.com



bombas_cimma

NEUQUEN

CASA CENTRAL

☎ 299-522-2254



ACCESORIOS
REPUESTOS



TALLER
BULONERÍA

- SUS. NEUMÁTICA-FUELLES
- BALANCINES Y PERNOS
- PLATOS DE ENGANCHE
- SISTEMA DE FRENOS
- ELSINGAS PLANAS
- LÍNEA ATACARGA
- TALLER DE ELASTICOS
- METALÚRGICA

AÑELO
NUEVA SUCURSAL

☎ 299-522-2254

📍 RUTA PROV. 7 KM 62
PUNTA DE SIERRA -
TRATAYEN

LUNES A VIERNES 8:00 A 17:00 HS.

ABRIMOS DE LUNES A VIERNES
DE 8:30 A 13:00 - DE 14:00 A 17:30 HORAS
ALASKA 5953 (EX RUTA 22 - ACC. AEROPUERTO)

MIDSTREAM

¿Cuánto falta para exportar petróleo desde VMOS?

Gran parte del proceso depende de la sincronización entre terminales y sistemas offshore.

El proyecto Vaca Muerta Oil Sur ya superó la mitad de su ejecución, pero el primer embarque de crudo desde Punta Colorada no depende de una sola obra. La clave está en que todas las piezas del sistema estén operativas al mismo tiempo.

Con el ducto troncal prácticamente completado, el foco se trasladó a los frentes finales. La terminal en tierra, el sistema offshore y la logística operativa pasaron a ser determinantes para cumplir el objetivo de exportar antes de fin de año. El desarrollo ya supera el 60% de avance, pero el tramo final no es lineal: depende de la sincronización de múltiples etapas que avanzan en paralelo con interdependencias técnicas críticas.

Uno de los componentes centrales es la construcción de la terminal en Punta Colorada, especialmente la playa de almacenamiento. Allí

se montan tanques de gran escala con capacidades de hasta 120.000 metros cúbicos, fundamentales para acumular crudo antes de su exportación. El tanque 404 completó su primera etapa constructiva y ya avanzó con la instalación de techos geodésicos. Sin almacenamiento operativo, no hay exportación posible. Este frente marcará el ritmo real del proyecto en los próximos meses.

Monoboyas, el cuello de botella más sensible

El otro gran desafío está en el frente marítimo. La instalación de las monoboyas tipo SPM —estructuras que permitirán cargar crudo a buques en mar abierto— aparece como el punto más crítico de toda la obra.

Para su montaje ya comenzaron a llegar componentes clave como anclas de gran porte y cadenas destinadas a fijar el sistema al lecho marino a unos 45 metros de profundidad. Se trata de una operación de alta complejidad técnica que requiere condiciones marítimas adecuadas, equipamiento

específico y una ventana logística precisa. Sin este sistema operativo, el resto de la infraestructura pierde sentido.

A la complejidad técnica se suma la logística. El montaje del sistema offshore depende de buques especializados, cronogramas ajustados y condiciones climáticas favorables. Cada etapa debe ejecutarse en secuencia sin desvíos. Cualquier demora en este frente puede impactar directamente en los plazos generales y poner en riesgo el objetivo de fin de año.

A diferencia de otras etapas, el tramo final de VMOS no depende de una obra puntual. El verdadero desafío es lograr que el ducto, la terminal en tierra y el sistema offshore estén listos y operativos en simultáneo. Ese punto de convergencia es el que definirá si el primer buque puede salir según lo previsto.

En tierra la obra avanza

Al cierre de esta edición, VMOS concluía con la instalación del "techo" a su segundo tanque gigante en

Allen. El reservorio puede almacenar 550.000 barriles de petróleo.

El izaje o el levantamiento e instalación del segundo domo geodésico que cubre al segundo de los tanques de almacenamiento de petróleo más grandes de la región conformó un nuevo hito de la obra.

"Para tener idea de la magnitud de estos tanques, hay que imaginarse un estadio de fútbol cubierto por una cúpula metálica. Algo así, a escala industrial, es lo que se colocó esta semana sobre el Tanque 008 de la Estación Cabecera Allen: un domo geodésico —una estructura metálica semiesférica formada por triángulos— que actúa como techo del reservorio", informaron desde la provincia.



DESAGOTE RÁPIDITO®



GESTIÓN AMBIENTAL

RI 14001-9283

IRAM-ISO 14001:2015



PROVEEDOR NEUQUINO CERTIFICADO

ALCANCE DE LA CERTIFICACIÓN
Servicio de carga, transporte y descarga de residuos líquidos y semisólidos con camión atmosférico.
Desagote de piletas, pozos ciegos y cámaras sépticas.
Destape de cañerías.



NEUQUÉN - PLOTTIER - AÑELO
CIPOLLETTI - BARDA DEL MEDIO

¡NUEVO SERVICIO HABILITADO!
Transporte de residuos especiales en Neuquén.
Categorías: Y7 - Y8 - Y19
Buscanos en el M.E.R.E.

+54 9 2994 04-2960

info@desagoterapidito.com.ar

Félix San Martín 1850, Neuquén
 (Base operativa Plottier y Neuquén)

ESTRATEGIAS ESTRUCTURALES
 Ingeniería + Arquitectura industrial y hospitalaria

30 años de experiencia en el sector

+54 11 4992-3193

Remedios 2668, CABA

www.estrategiasestructurales.com.ar

info@estrategiasestructurales.com.ar

Ingeniería + Arquitectura industrial y hospitalaria

GAS INVERNAL

Naturgy adjudicó el primer cargamento de ENARSA

Seis traders compitieron por el primer barco. El tender arrojó un diferencial de USD 10 millones por cargamento.

Naturgy Aprovechamientos, filial de suministro del grupo español, se adjudicó el 15 de abril el primer cargamento spot de GNL del año para reponer el FSRU de Escobar. Seis traders y mayoristas del mercado mundial de GNL hicieron sus ofertas: Glencore, Vitol, PetroChina, BP, TotalEnergies y Naturgy. BB Energy, también precalificada, declinó participar.

La noticia llega 48 horas después de que la Secretaría de Energía resolviera no avanzar con la privatización de la importación invernal y devolviera a ENARSA el rol de importadora.

La adjudicación arroja por primera vez un número concreto sobre el significado financiero de esa decisión: las primas spot se ubicaron por debajo de USD 0,50 por millón de BTU sobre el indicador europeo TTF, según cálculos del sector.

La mejor oferta del proceso de agregador —también de Naturgy— había sido USD 4,50/MMBTU. Pool de oferentes inusual. La densidad comercial del tender del 15 de abril es notable. Glencore y Vitol son dos de los cinco mayores traders independientes de commodities del mundo. PetroChina representa el brazo de comercialización internacional del grupo estatal chino. BP y TotalEnergies fueron los dos proveedores que cubrieron los 27 cargamentos importados por Argentina en 2025.

El tender se cursó bajo el esquema previo a la Resolución 33/2026. Mantiene las garantías formales del proceso: certificación ISO 9001 por IRAM, apertura transmitida en vivo por YouTube, presencia de escribano público y auditoría interna. La prima ganadora no fue revelada oficialmente, como es práctica habitual de ENARSA en compras spot.

La aritmética comparada entre dos modelos. En el proceso de agregador comercial, Naturgy ofreció USD 4,95/

MMBTU en la primera ronda del 13 de abril y bajó a USD 4,50/MMBTU en la ronda de mejora.

Esa prima incluía regasificación, logística, componentes impositivos, riesgo comercial y rentabilidad del operador. Aplicada sobre un TTF que cerró el 22 de abril cercano a USD 14,3/MMBTU, arrojaba un costo puesto en Escobar cercano a USD 19/MMBTU.

En el tender spot paralelo, con la estructura tradicional donde ENARSA absorbe costos de regasificación y asume el riesgo comercial frente al sistema, las primas bajaron drásticamente. Sumados los costos que la estatal asume como operadora, estimados entre USD 2,50 y USD 3/MMBTU por especialistas del sector, la operación ENARSA se ubica cerca de USD 3,50/MMBTU por encima del marcador internacional. Aproximadamente un dólar por debajo de lo que hubiera pagado el esquema agregador en su oferta más baja. Cada cargamento transporta aproximadamente 2,1 Tera BTU. Un diferencial de USD 5/MMBTU —más cercano al número real en-

tre ambas primas— implica USD 10 millones adicionales por cargamento. Proyectado sobre los aproximadamente 20 cargamentos que ENARSA prevé importar para el invierno 2026, converge con los USD 700 millones de costo adicional que especialistas estimaban para el modelo privatizador.

La adjudicación del 15 de abril introduce un giro en el suministro argentino. En 2025, los 27 cargamentos que ENARSA importó—por USD 697 millones— se repartieron entre BP y TotalEnergies. En el tender de este año, ambos grupos participaron pero ninguno ganó. Entró un tercer jugador: Naturgy. No es el debut de Naturgy en Argentina. El grupo madrileño ya había obtenido un barco en 2021. Lo que cambia es el contexto: ingresa como proveedor puntual en el mismo momento en que quedó fuera del rol de agregador, desplazando a los dos majors que dominaron el suministro de 2025. Para Glencore, Vitol y PetroChina, el tender del 15 de abril fue el primer ensayo en el mercado spot argentino. Ninguno ganó, pero todos dejaron cotización en firme.

Tenemos la solución a la movilidad de tu negocio.

OIL BULL
RENTING & SERVICES

Consultá por nuestra flota de Pick up y SUV.

www.oilbull.com.ar

☎ 2994 15-8497

✉ comercial@oilbull.com.ar

📍 Solalíque 525, Neuquen

ENERGÍA PARA LA ENERGÍA

COMBUSTIBLES, LOGÍSTICA Y LUBRICANTES PARA LA INDUSTRIA DEL PETRÓLEO



Hot Refueling
Repastaje directo en campo para operaciones continuas, con autonomía energética y cero interrupciones.

Combustible a Granel
Suministro en grandes volúmenes, con respuesta inmediata gracias a 3 graneleros ubicados en la ciudad de Añelo y Centenario.

Lubricantes Mayorista
Distribuimos la línea Shell para motores, turbinas, sistemas hidráulicos y flotas; y ofrecemos soporte integral a nuevos lubricentros.

www.lacolonia.com.ar
NEUQUÉN Y RÍO NEGRO | PATAGONIA ARGENTINA



LACOLONIA
estaciones y servicios

VACA MUERTA

Neuquén en clave global: la vinculación estratégica se

El consorcio chino CIGMA visitó Neuquén y se reunió con empresas y organismos provinciales.

La provincia del Neuquén vuelve a dar una señal clara hacia el mundo.

El desarrollo energético ya no se construye únicamente desde los

recursos, sino desde la capacidad de generar vínculos estratégicos.

La reciente visita de Frank Xu, representante de CIGMA, uno de los consorcios industriales más relevantes de China en el sector de gases industriales y tecnología energética, no es un hecho aislado. Es, en realidad, una muestra concreta de hacia dónde se está moviendo Neuquén.

Detrás de esta misión hay un trabajo silencioso pero determinante. La articulación impulsada por Gustavo Altuna, Socio Gerente de SG2 Consultores, refleja el valor de construir relaciones internacionales con visión de largo plazo, entendiendo que las oportunidades no llegan por casualidad: se gestionan.

CIGMA no es un actor menor. Con más de 250 empresas que integran la cadena de valor del gas, su interés en Vaca Muerta no es solo comercial, sino tecnológico. Sin embargo, el verdadero diferencial no radica solo en la conexión con el mundo, sino en la capacidad local de adaptar esa tecnología

de punta a los rigurosos marcos regulatorios y ambientales de la Cuenca Neuquina. La integración inteligente requiere que cada avance en infraestructura cumpla con los estándares de viabilidad y licencia ambiental vigentes, garantizando que el desarrollo sea técnicamente sólido y legalmente sustentable.

Durante su paso por la provincia, la agenda fue clara y concreta. Reuniones con empresas como Capex, visitas a la Zona Franca de Zapala —un nodo logístico con enorme proyección— y encuentros institucionales con el Ministerio de Energía, junto al Ing. Gustavo Medele, marcan un camino: diálogo, conocimiento del territorio y construcción de confianza.

Pero hay un punto que merece especial atención.

El recorrido por el Polo Científico y Tecnológico de Neuquén no fue solo una visita institucional. Fue una demostración de que la provincia está empezando a posicionarse como algo más que un enclave productivo: como un es-

transforma en desarrollo real

pacio de innovación, desarrollo tecnológico y vinculación internacional.

La articulación de actores y la facilitación de encuentros son activos valiosos, pero solo si se traducen en certidumbre técnica. El trabajo de consultoría estratégica hoy no solo implica abrir puertas, sino asegurar que los proyectos de inversión extranjera comprendan la idiosincrasia del territorio.

Esto incluye desde la logística en la Zona Franca de Zapala hasta el cumplimiento de normativas de remediación y gestión de pasivos, transformando la oportunidad en un proyecto ejecutable bajo estándares internacionales.

En este tipo de escenarios es donde las conexiones cobran sentido. La posibilidad de articular actores, facilitar vínculos y generar condiciones para que las oportunidades se concreten requiere hoy un nivel más profundo de profesionalización, donde la técnica, la regulación y la estrategia se integran.

El acompañamiento de actores

locales, la apertura institucional y el soporte en aspectos clave como la traducción y la intermediación cultural —fundamental en este tipo de vínculos— terminan de consolidar una experiencia que va mucho más allá de una agenda de reuniones.

Lo que estamos viendo es un cambio de escala.

Neuquén ya no se posiciona únicamente como proveedor de recursos naturales. Empieza a consolidarse como un nodo estratégico dentro de un sistema energético global, donde la tecnología, la logística, el conocimiento y las relaciones juegan un rol tan importante como la producción.

Y en ese camino, cada visita, cada misión y cada vínculo construido suma.

Porque el futuro de Vaca Muerta —y de toda la región— no depende solo de lo que tenemos bajo tierra, sino de nuestra capacidad de integrarnos al mundo de manera inteligente.

Neuquén avanza. Y esta vez, lo hace con una visión clara: convertirse en un verdadero hub energético y tecnológico con proyección internacional.

Por:
Pablo González
Director de PG Marketing y Comunicación

Brindamos un servicio integral de SEGURIDAD E HIGIENE LABORAL

- ✓ Capacitación en manejo seguro de autoelevadores
- ✓ Estudios y muestreos de ambiente laboral
- ✓ Gestión de seguridad e higiene laboral
- ✓ Estudios ergonómicos
- ✓ Peritajes laborales

Bases operativas:
CABA y ALTO VALLE
ALCANCE A TODO EL PAÍS

INCORPORAMOS

CONTROL DE CONTRATISTAS

Nos aseguramos un adecuado control de los proveedores, mediante una plataforma web gestión controlando los riesgos de la terciarización o subcontratación.

COMUNICAR SEGURIDAD

info@comunicarseguridad.com.ar
www.comunicarseguridad.com.ar
298-479 2951 / 11-55671324 / 11-59484415

INGESUD
ESTRUCTURAS & GEOTECNIA

www.ingesud.com.ar

INGESUD SRL


LA TRANQUILIDAD DE SABER DÓNDE FUNDAMOS NUESTROS PROYECTOS.

ESTUDIOS DE SUELOS:
Contamos con un completo Laboratorio de Suelos para diversos ensayos, con equipos modernos y certificados.

- También realizamos:
- Control de compactación de suelos.
 - Ensayos No Destructivos (END) en estructuras de Hormigón Armado.
 - Pruebas de carga.
 - Topografía.
 - Proyectos de obras de Infraestructura.
 - Diseño y Cálculo de Estructuras de Hormigón Armado y Estructuras Metálicas.

info@ingesud.com.ar 298 491-6441 • 298 440-1656 Don Bosco 1245, Gral. Roca.

Miembros de AIE (Asoc. de Ingenieros Estructurales), SAIG (Soc. Argentina de Ingeniería Geotécnica), AAC (Asoc. Argentina de Carreteras).




VITA II


SANTAMARÍA 250


Disfruta de tu departamento en un excelente barrio residencial


Vita II concreta un diseño dinámico de espíritu joven. Departamentos modernos en un barrio tranquilo a metros de una completa zona de servicios y a solo 3 minutos del centro.


ENTREGA 2026


Monoambientes, 1 y 2 Dormitorios


Terraza con Parrilla


Biciclero



Hall




www.safiar.com.ar

+54 9 299 633 1806

/safiar








HOMOLOGACIÓN PARA EMPRESAS PETROLERAS

299-5498264

CERTIFICACIONES - INFORMES DE CONFIGURACIÓN DE MODELO

HANS FLUGEL Y ACC MARTIN FIERRO - PARQUE INDUSTRIAL ALLEN

CUENCA NEUQUINA

El protagonista olvidado del yacimiento: el movimiento

El movimiento de suelos es una de esas etapas de obra que rara vez ocupa titulares, pero que define —con silenciosa contundencia— el destino de cualquier proyecto constructivo. Desde una vivienda particular hasta una gran obra de infraestructura, todo comienza en el terreno. Y en ese punto inicial, la nivelación adecuada no es un detalle técnico más: es la condición indispensable para garantizar estabilidad, seguridad y durabilidad.



En ese marco, el traslado de una unidad operativa de Micronor SRL desde Santiago del Estero hacia la localidad de Añelo pone el foco en una actividad clave para el desarrollo de regiones estratégicas. Ubicada en el corazón de la cuenca neuquina, Añelo demanda cada vez más obras vinculadas a la energía, la logística y la expansión urbana, donde el tratamiento del suelo resulta determinante.

La base de todo: nivelar correctamente

Antes de construir, hay que preparar. La nivelación del terreno implica mucho más que “empa-

rejar” una superficie: supone alcanzar cotas precisas, respetar pendientes diseñadas y asegurar condiciones óptimas de drenaje. Un error en esta etapa puede derivar en problemas estructurales, acumulación de agua, fisuras o asentamientos diferenciales que comprometen toda la obra.

Por eso, el movimiento de suelos comienza con estudios previos: análisis geotécnicos, relevamientos topográficos y evaluaciones del tipo de suelo. Esta información

permite definir qué técnicas y qué maquinaria utilizar en cada caso.

Procedimientos que combinan técnica y control

El proceso de movimiento de suelos se estructura en distintas etapas. Primero, el desmonte y limpieza del terreno; luego, el corte y relleno para alcanzar los niveles requeridos; y finalmente, la compactación, que asegura la resistencia necesaria del suelo.

Cada uno de estos pasos exige controles permanentes. Se verifican cotas, se ajustan pendientes y se realizan ensayos de densidad para confirmar que el suelo responde a los estándares técnicos.

En obras de mayor complejidad, se incorporan tecnologías como sistemas de nivelación láser o guiado satelital, que permiten trabajar con alta precisión.

Maquinaria: herramientas para transformar el terreno

La ejecución de estas tareas requiere equipos específicos. Las

topadoras permiten remover grandes volúmenes de tierra y realizar el desmonte inicial. Las excavadoras hidráulicas intervienen en excavaciones puntuales, zanjas o fundaciones. Las motoniveladoras son fundamentales en la etapa de nivelación fina, mientras que los compactadores aseguran que el suelo alcance la densidad adecuada.

El rendimiento de estas máquinas no depende solo de su potencia, sino también de su mantenimiento y de la pericia con la que son operadas. Una maquinaria bien gestionada reduce tiempos, optimiza recursos y mejora la calidad del trabajo final.

El rol decisivo del factor humano

Detrás de cada equipo hay operadores, técnicos y supervisores que interpretan el terreno y toman decisiones en tiempo real.

La experiencia del personal es clave para adaptar los procedimientos a las condiciones específicas de cada obra, especialmente en regiones con suelos variables o

de suelos

exigencias climáticas particulares.

La capacitación continua y el conocimiento técnico permiten anticipar problemas y resolverlos antes de que impacten en el desarrollo del proyecto.

Eficiencia, sostenibilidad y respaldo técnico

En este escenario, contar con empresas que integren capacidad operativa, conocimiento técnico y compromiso ambiental se vuelve un factor diferencial. Hacia el final

de cada obra —y muchas veces desde su inicio— se evidencia que una ejecución eficiente no solo mejora los resultados constructivos, sino que también reduce costos, evita retrabajos y minimiza el impacto ambiental.

Micronor SRL, con su experiencia en movimiento de suelos y su reciente presencia en Añelo, se inscribe dentro de ese perfil.

Su capacidad técnica operativa, sumada a certificaciones de calidad a nivel internacional, le per-

mite abordar proyectos con estándares exigentes, optimizando recursos y garantizando procesos responsables con el entorno.

Lejos de ser una etapa secundaria, el movimiento de suelos es el cimiento invisible sobre el cual se construye todo lo demás.

Y cuando ese trabajo se realiza con precisión, planificación y responsabilidad, los beneficios se extienden mucho más allá del terreno: alcanzan a toda la vida útil de la obra.



Contacto:
Micronor
micronor.com.ar
+54 9 3854 08-8946



+54 299 505-8500 | www.bewaterarg.com

Phoenix Services

www.phoenixservices.com.ar

@ phoenixservicesarg f phoenixservices

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

Ventas: +54 9 299 4050380 / +54 9 2995796776 / +54 9 2994048178 / +54 9 299 631 6807

Ofrecemos soluciones innovadoras que transforman espacios

Aberturas de PVC, aluminio y chapa

Revestimientos y cerramientos en PVC

Barandas

Mamparas

Cortinas

CONSULTÁ PLAN Congelar

☎ 299 5179997 | @ ventas@aberturas.com.ar

📍 Marconi 1651 - Parque Industrial Cipolletti (R.N.)

ABERTURAS DE ALUMINIO + PVC

+50 AÑOS INNOVANDO CON CALIDAD Y COMPROMISO

¡Seguinos para más información!

aberturas.com.ar

EXPORTACIONES

Puerto Rosales: embarque de crudo récord desde Vaca Muerta

La terminal Otamerica cargó 900.000 barriles en el buque Maran Helios, un récord que anticipa cambios estructurales

La terminal petrolera Otamerica, en Puerto Rosales, alcanzó un hito histórico al concretar el mayor embarque de exportación registrado hasta la fecha. El operativo se realizó en el nuevo muelle de la compañía, donde se procesó un volumen que marca precedente para la infraestructura

de evacuación de Vaca Muerta. El buque Maran Helios, de bandera griega con 274 metros de eslora y 48 metros de manga, cargó 142.000 m³ de crudo equivalentes a 900.000 barriles destinados al mercado externo para Vista Energy. La capacidad técnica del nuevo sector portuario permitió gestionar estas dimensiones de carga de manera eficiente, consolidando el rol de la terminal como nodo de salida clave para la producción energética del país.

El éxito del procedimiento se fun-

damenta en estándares de seguridad ampliados por inversiones realizadas en los últimos años. Tras más de tres décadas de actividad ininterrumpida en la región, la terminal se adaptó para responder a demandas de volumen y escala que el crecimiento de Vaca Muerta exigía.

Infraestructura que habilitó el récord

La expansión de capacidades operativas en Puerto Rosales está directamente vinculada al avan-

ce del proyecto Duplicar Plus de Oldelval. Esta obra elevó la capacidad de evacuación desde la Cuenca Neuquina, facilitando un flujo constante de crudo que requiere de una terminal portuaria con dimensiones adecuadas para despacho internacional.

Las inversiones en Otamerica incluyeron construcción de un nuevo muelle de última generación, diseñado para recibir buques de gran calado. El plan estratégico contempló ampliación de capacidad de almacenamiento hacia 780.000

Muerta

metros cúbicos mediante incorporación de nuevos tanques y sistemas de bombeo. La planta ahora absorbe incrementos de producción transportados por ductos ampliados, asegurando operatividad ante picos de demanda global.

El futuro: VMOS como cambio estructural

Hasta ahora, Oldelval se consolida como principal vía de evacuación y exportación para crudo de Vaca Muerta. Sin embargo, esta primacía persistirá hasta la entrada



en operación del proyecto Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), prevista para los últimos días de 2026. VMOS marcará cambio estructural en logística energética. Incluye oleoducto dedicado y terminal de exportación con dos monoboyas en aguas profundas,

permitiendo carga de Very Large Crude Carriers (VLCC) capaces de transportar hasta dos millones de barriles en envío único. Con capacidad de transporte inicial de 360.000 barriles diarios y potencial de ampliación al doble, VMOS se convertirá en la mayor terminal exportadora de la región. Esta infraestructura permitirá que Argentina escale exportaciones de petróleo a niveles sin precedentes, reduciendo costos logísticos y posicionando la producción de Vaca Muerta definitivamente en el escenario energético global.

Lo esencial es visible, y lo protegemos.

Grupo Confluencia

Servicios Ambientales & Seguridad | Laboratorio Ambiental & Industrial | Topografía, Drones & GIS • www.grupoconfluencia.com.ar

CLARITY

LABORATORIO AMBIENTAL & INDUSTRIAL

Análisis Ambientales | Análisis de Producto | Servicio de Muestreo
Monitoreo en Campo | Monitoreo y Determinaciones In Situ

www.claritylaboratorio.com.ar

CONFLUENCIA

AMBIENTE & SEGURIDAD

Estudios e Investigaciones Ambientales | Mediciones Ambientales
Monitoreo | Plantas de Tratamiento de Efluentes
Saneamiento de Suelos y Aguas Subterráneas | Estudios de Riesgo de Procesos

www.confluenciambiental.com.ar

Aerotec

Servicios Aerofotogramétricos
Servicios GIS | Servicios Topográficos

www.aerotecnologias.com.ar

HYTORC | **MULTITEC SUDAMERICANA** REPRESENTANTE EXCLUSIVO

LIDERES EN TORQUE Y TENSION

José Quijada

+54 0299 4295988
ventas.neuquen@multi-sud.com.ar

Hernán Rodríguez

+54 0299 6272502
hernan.rodriguez@multi-sud.com.ar

Matías Rodríguez

+54 0299 4011067
tallernqn@multi-sud.com.ar

KAMMAN INGENIERIA & ASOCIADOS

Productos | Servicios | Certificaciones | Capacitaciones

CEJN

CEJN ES LÍDER MUNDIAL EN LA FABRICACIÓN DE SOLUCIONES DE ACOPLAMIENTO RÁPIDO DE ALTO RENDIMIENTO, OFRECIENDO FIABILIDAD, SEGURIDAD Y EFICIENCIA EN TODOS LOS SECTORES.

PLARAD

Torque & Tension Systems

ENERGÍA EÓLICA / GAS & PETROLEO / MEDIOS DE ELEVACIÓN

CON PRODUCTOS E IDEAS INNOVADORES, LA MARCA PLARAD ES LÍDER MUNDIAL EN TECNOLOGÍA DE ATORNILLADO EN MÁS DE 50 SECTORES INDUSTRIALES.

DESDE 1974 EN LA INDUSTRIA

www.kammaningenieria.com | consultas@kammaningenieria.com | Tinogasta 4737 - Neuquén Capital

PIPERS

CONSTRUCCIONES METÁLICAS KABIL SRL

CORTE CON GUILLOTINA hasta 1/2"

PLEGADO DE CHAPAS hasta 3/4"

SOLDADURA ESPECIALIZADA Mig/ mag/ tig

SOLDADURA LASER inoxidable/ aluminio/ galvanizada

CILINDRADO DE CHAPAS hasta 1/2"

CORTE CNC DE PIEZAS hasta 3"

MAS DE 20 AÑOS CREANDO SOLUCIONES A MEDIDA

INNOVACIÓN - PRECISIÓN Y COMPROMISO

- CORTE DE BRIDAS
- SOPORTES A MEDIDA
- ARMADO DE CANERÍAS
- PILETAS DE ALMACENAMIENTO

metalurgica@pipersmet.com | 0299 - 15 502 8448

A. Aguado 2461, Neuquén, Argentina.

SEGURIDAD Y CONTINUIDAD PRODUCTIVA

Petroleros cierran la paritaria 2025-2026 empatada con

El sindicato acordó un incremento del 32,64% en línea con la variación acumulada del IPC.

la Cámara de Servicios Petroleros (CASEPE), establece un incremento salarial del 32,64%, en línea con la variación acumulada del Índice de Precios al Consumidor elaborado por INDEC para el período abril 2025 - marzo 2026.

El Sindicato de Petróleo y Gas Privado de Río Negro, Neuquén y La Pampa firmó el acta de cierre del período paritario 2025-2026 el 15 de abril de 2026.

Las partes reconocieron que la situación económica general y su impacto directo sobre la industria hidrocarburífera tornaron indispensable revisar las condiciones pactadas originalmente.

El acuerdo, alcanzado junto a la Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (C.E.P.H.) y

El porcentaje responde con

precisión a la incidencia acumulada del IPC para el período paritario completo. El acuerdo aclara que este incremento se calcula sobre la base de los salarios correspondientes al mes de abril de 2025, no sobre los valores vigentes al momento del cierre. De este modo, el ajuste retrotrae su referencia al inicio del período, garantizando coherencia con la metodología acordada en negociaciones anteriores.

El incremento tiene vigencia a partir del 1° de abril de 2026 y su pago

se realizará junto con los haberes del mismo mes. El valor resultante pasa a constituir la base de cálculo para el próximo período paritario, comprendido entre abril de 2026 y marzo de 2027.

El aumento alcanza a conceptos remunerativos y no remunerativos, tanto convencionales como no convencionales, normales y habituales, viandas y ayuda alimentaria. Sin embargo, quedan fuera del incremento los bonos de facturación, adicional o ayuda vivienda y asignación o ayuda

la inflación

vehículo. Estos rubros se ajustarán conforme a las prácticas habituales de cada compañía.

Una exclusión de peso también recae sobre la Asignación Vaca Muerta, la asignación mensual no remunerativa pactada mediante acta del 13 de enero de 2026. Las partes acordaron que este concepto será ajustable a partir de la próxima paritaria.

El cierre de abril de 2026 no llega en el vacío. Las partes dejaron constancia de que, durante el mis-



mo período paritario, ya se habían acordado variaciones salariales previas mediante el acta del 3 de junio de 2025, y que dichos incrementos ya estaban operativos al

momento de la firma del presente documento.

El artículo de cierre del acta del 3 de junio fue la cláusula que ha-

bilitó la revisión concluida ahora.

Las partes ratificaron su compromiso de mantener la actividad en un marco de paz social y ausencia de conflictos, considerado un factor fundamental para mejorar los niveles de producción del sector y garantizar la sustentabilidad de la industria hidrocarburífera.

El acuerdo fue firmado por representantes de las tres organizaciones y se solicitó formalmente la homologación por parte de la Autoridad de Aplicación.

SOMOS ESPECIALISTAS EN SANEAMIENTO AMBIENTAL

CLEAN S.A.S.
SOLUCIONES PETROLERAS

info@cleansas.com.ar | www.cleansolucionespetroleras.com.ar | 2996017182 / 2996050398

CONTACTENOS

GRUPO Bouvier
OBRAS CIVILES

- INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN
- MOVIMIENTO DE SUELO
- OBRAS LLAVE EN MANO
- TRANSPORTE DE CARGAS ESPECIALES
- OBRAS PARA INDUSTRIAS

TRABAJAMOS EN TODO EL PAIS

CONTACTENOS

+54 9 3447 503640

martinbouvier@grupobouvier.com.ar

DIMAMETAL
Fabricación de semirremolques especiales para servicios petroleros

Planta industrial: Paulo VI 625 - Villa Gdor. Gálvez - Santa Fe
Contactos: 3416428648 - 2995203462
dimametal@dimametal.com.ar - www.dimametal.com

Soluciones de transporte, almacenamiento y logística para tu empresa

- Transporte
- Carga Proyecto
- Freight Forwarding
- Almacenamiento

company/tbcargo | www.tbcargo.com
info@tbcargo.com
Chacabuco 314 5° Piso (C1069AAH). Ciudad de Buenos Aires.

TBCargo

EN SOLO UNA DÉCADA

Las inversiones petroleras en Mendoza cayeron 78%

La caída en desembolsos explica el descenso continuo de la producción en la provincia.

Las inversiones petroleras en Mendoza pasaron de USD 515 millones en 2014 a USD 112 millones en 2024, una caída del 78% según estadísticas de la Secretaría de Energía de Nación. En exploración la situación es más crítica: bajó 94%, de USD 107 millones a apenas USD 7 millones.

Esta desinversión impacta directamente en la producción. En el primer bimestre de 2026, se produjo un descenso del 8% respecto al mismo período de 2025. Se extrajeron 469.399 metros cúbicos contra 653.159 del año anterior.

La cantidad de metros perforados para explotación también se desplomó.

En 2015 se perforaron 200.401 metros; en 2025, apenas 4.837. Para exploración la cifra es aún más preocupante: cero me-

tros en 2025, igual que en 2020.

Atracción de Vaca Muerta

El deterioro de la producción convencional mendocina obedece a varios factores. El envejecimiento de los pozos convencionales es el principal, pero la atracción de Vaca Muerta concentró las inversiones en Neuquén.

Los grandes operadores se enfocaron en la región patagónica, dejando en manos de empresas más pequeñas el petróleo mendocino.

En la última licitación provincial se ofrecieron 17 áreas hidrocarburíferas con solo seis ofertas.

Neuquén domina la producción nacional con 65%, seguida por Chubut con 15,5%. Según el Ieral de la Fundación Mediterránea, mientras la producción no convencional nacional creció 28% en 2025, la convencional cayó 5,5% anual.

El agotamiento de campos maduros y la menor inversión relativa explican esta dinámica.

CUENCA NEUQUINA

Acordaron cesión de activos petroleros

Neuquén autorizó el traspaso de áreas entre YPF y Pluspetrol. Se trata de bloques estratégicos de la provincia.

El Poder Ejecutivo de la provincia de Neuquén aprobó mediante decreto la cesión de participaciones en tres áreas hidrocarburíferas ubicadas en la Cuenca Neuquina. El acuerdo involucró a las operadoras YPF y Pluspetrol, quienes reconfiguraron su presencia en bloques con potencial tanto con-

venencial como no convencional, en un movimiento que buscó optimizar las carteras de inversión de ambas compañías.

La medida administrativa ratificó el traspaso de derechos y obligaciones sobre las áreas Puesto Hernández, Loma Jarillosa Este y Puesto Cortadera. En el caso de Puesto Hernández, un yacimiento histórico de la zona de Rincón de los Sauces, se formalizó el intercambio de porcentajes entre las firmas. Este bloque es considerado vital por su infraestructura y el

volumen de producción acumulada, siendo un punto neurálgico para la actividad hidrocarburífera tradicional en el norte provincial.

Por otro lado, la disposición alcanzó a Loma Jarillosa Este y Puesto Cortadera. Estas áreas cuentan con objetivos geológicos que interesan a las empresas por su complementariedad con otros proyectos en marcha.

La autorización gubernamental resultó un paso administrativo necesario para que las operadoras inscriban las nuevas titularidades

ante los registros correspondientes y asuman los compromisos de inversión pactados para cada unidad.

Desde el Ministerio de Energía y Recursos Naturales informaron que las empresas cumplieron con los requisitos técnicos y financieros exigidos por la Ley de Hidrocarburos. La resolución de la provincia subrayó la importancia de mantener la continuidad operativa en los yacimientos para garantizar los niveles de extracción y la ocupación de mano de obra local.



Estamos haciendo realidad Vaca Muerta

Tecpetrol
Energía que crece

www.tecpetrol.com

Instagram Facebook Twitter LinkedIn



BRINDAMOS SOLUCIONES PARA EL CONFORT DE TU HOGAR

INSTALACIONES PATAGÓNICAS

WWW.TIENDAINSTALACIONESPATAGONICAS.COM.AR

2996 288539

CIPOLETTI | ITALIA 130
PLOTTIER | SANTA FE SUR 191
NEUQUÉN | TEODORO PLANAS 967



SELECCIÓN EVENTUAL DE TÉCNICOS PARA PICOS DE DEMANDA

- PERFILES CON EXPERIENCIA COMPROBABLE EN NO CONVENCIONAL
- CERTIFICACIONES VIGENTES (HSE, API, ISO)
- EXPERIENCIA EN PERFORACIÓN, FRACTURA Y OPERACIÓN 24/7
- VALIDACIÓN DOCUMENTAL Y TRAZABILIDAD LABORAL
- ESTÁNDARES DE SEGURIDAD DE CUENCA NEUQUINA
- CONTINUIDAD OPERATIVA

ESTUDIO ORBE
SOLUCIONES PARA ENTORNOS DE ALTA COMPLEJIDAD.

estudioorbe
estudio-orbe.com



RULQUÉN
ESPECIALISTA EN RODAMIENTOS RETENES

- Retenes
- Crucetas
- Palieres
- Bombas de agua
- Repuestos automotores
- Reforma palier flotantes

56 Años

AUTOMOTORES | INDUSTRIA | ESPECIALES

Envíos al Interior

T. Planas 875 - Neuquén +54 9 299612-3410
rulquen.nqn@gmail.com 4422233 - 4430980

EL ROL DE NEUQUÉN

Argentina alcanzó 878.000 barriles diarios

En marzo, la producción de petróleo creció 15,8% interanual. El no convencional domina con 68,5% del total.

La producción de hidrocarburos en Argentina marcó un nuevo hito en marzo. El país alcanzó los 878.000 barriles diarios de petróleo, crecimiento interanual del 15,8% y uno de los niveles más altos de las últimas décadas.

En paralelo, el gas natural también

mostró mejora, con producción de 141,9 millones de m³ diarios, un 6,1% más que un año atrás. Los datos de la Secretaría de Energía consolidan un salto estructural en la producción hidrocarbúfera frente a los últimos años. En 2021 el país producía 523.200 barriles diarios; en 2022, 592.000; en 2023, 644.800; en 2024, 709.300 y en 2025, 802.900. La comparación con la prepandemia es contundente: crecimiento del 66,6% frente a febrero de 2020. En gas, el escenario también muestra evolución positiva. Los

141,9 millones de m³ diarios actuales superan promedios de 2021 (124,1), 2022 (132,8), 2023 (131,8), 2024 (138,8) y 2025 (141,3). El crecimiento frente a la prepandemia es más moderado, del 11,1%, reflejando una dinámica más estable en comparación con el fuerte despegue del petróleo.

Neuquén, motor energético dominante

Detrás de estos números hay un factor determinante: el desempeño de Vaca Muerta y el

peso específico de Neuquén, que se consolida como verdadero motor energético del país. En marzo, Neuquén produjo 609.817 barriles diarios de petróleo, equivalente al 69,5% del total nacional. En gas, el dominio es aún mayor: 101,2 millones de m³ diarios, es decir, 71,47% de la producción argentina. Los datos reflejan no solo volumen, sino estabilidad. Neuquén se mantiene desde diciembre por encima de los 600.000 barriles diarios, umbral que empieza a consolidarse como piso ope-

rativo. La producción de marzo quedó apenas 0,15% por debajo del récord de enero y cerca de 1% por encima de febrero. En gas, el comportamiento también es significativo: el salto frente a meses de verano anticipa mayor robustez de cara al invierno. La producción de marzo superó ampliamente registros de enero y febrero, con subas del 10,9% y 3,5% respectivamente.

El crecimiento productivo encuentra respaldo en actividad de perforación. En marzo se registraron 91

pozos en explotación, suba mensual del 2,2% y crecimiento del 42,2% respecto a febrero de 2020.

El nivel actual supera el promedio de 2025 (86 pozos) y registros de 2021 (66), 2022 (72), 2023 (83) y 2024 (88), mostrando expansión con mayor intensidad operativa. La consolidación del segmento shale es clave. En petróleo, producción no convencional alcanzó 601.400 barriles diarios, representando 68,5% del total nacional. En gas, 95 millones de

m³ diarios, equivalentes a 66,9%. En petróleo no convencional, el promedio pasó de 168,5 mil barriles diarios en 2021 a 506 mil en 2025. En gas se incrementó de 59,2 a 90 millones de m³ diarios.

El crecimiento mantiene ritmo significativo: petróleo no convencional +33,3% interanual; gas no convencional +16,3% interanual. Vaca Muerta impulsa la escala. Los datos confirman consolidación de Vaca Muerta como núcleo del crecimiento energético. En petróleo, marzo alcanzó 597.600

barriles diarios, suba mensual del 1,2% e incremento interanual del 33,8%. El promedio pasó de 162.600 barriles diarios en 2021 a más de 500.000 en 2025. El dato de 878.000 barriles diarios no es solo récord puntual.

El objetivo de la industria es llegar a 1 millón de barriles, incluso superarlo hasta 1,5 millones. La combinación de más actividad, mayor eficiencia operativa y peso creciente del no convencional configura cambio de régimen en la producción argentina.

GRUPO WINDING
Ingeniería con Renovables

Polo Científico y Tecnológico del Neuquén
Raúl Soldi 350 - Neuquén, Argentina.

+54 299 3277282
comercial@grupowinding.com | www.grupowinding.com

CIATI
CENTRO TECNOLÓGICO

Ciencia y tecnología al servicio de la industria.

www.ciati.com.ar

- Calidad de aguas
- Caracterización de efluentes
- Calidad de Aire
- Calidad de Suelos
- Calidad de agentes de sostén e insumos
- Compatibilidad de aguas. Control de incrustaciones

Centenario, Neuquén Exp. del Desierto 1310
+54 299 4899680 ambiente@ciati.com.ar

Villa Regina, Río Negro
20 de Junio 54

INDUSTRIAL SCIENTIFIC

MONITORES DE AREA Y PUNTO FIJO

RADIUS BZ1 **I-TRANS 2**

DETECTORES PORTATILES

TANGO TX1 **VENTIS MX4** **VENTIS PRO5**

OFS
Oil Field Service

DISTRIBUCIÓN Y SERVICIO TÉCNICO AUTORIZADO

Chubut 677 (299) 15 4 198632 www.oilfieldservice.com.ar

DESDE 1989
QUINTEROS
ALUMINIO

FABRICA DE ABERTURAS DE ALUMINIO
CALIDAD, DISEÑO Y DURABILIDAD

DELTA - MONACO TOP - MEDITERRANEA - NIZA

MAS DE 35 AÑOS DE EXPERIENCIA
NOS AVALAN
EN NEUQUÉN Y ALREDEDORES

2995123144 Ing. Cipolletti 75 - Neuquén Capital @quinterosaluminio
Contactanos

LA COLONIA ESTACIONES Y SERVICIOS

La administración como motor del crecimiento

Graciela Fierro, responsable de administración de La Colonia, explicó cómo la gestión interna acompaña el crecimiento.



En una industria donde la operación, la logística y el abastecimiento suelen llevarse el protagonismo, existe un engranaje silencioso pero fundamental que sostiene el crecimiento: la administración.

En esta oportunidad, conversamos con Graciela Fierro, responsable del área administrativa de La Colonia Estaciones y Servicios, quien nos comparte su mirada sobre el desarrollo interno de la empresa, el crecimiento del sector y los desafíos que plantea una industria en constante evolución como la de Vaca Muerta.

Ordenar el crecimiento desde adentro

Graciela Fierro forma parte de La Colonia desde hace cinco años, tiempo en el que acompañó distintos procesos de expansión y consolidación interna.

“Actualmente me desempeño como responsable del área de administración, enfocada en la gestión integral, el control de la información financiera y el acompañamiento a las distintas áreas operativas para asegurar procesos eficientes y confiables”, explica.

Su rol refleja una realidad cada vez más presente en empresas del sector energético: la necesidad de profesionalizar la gestión interna para sostener el crecimiento operativo.

De combustibles a soluciones integrales

El crecimiento de La Colonia no solo se mide en volumen, sino también en complejidad.

Desde su lugar, Fierro destaca un cambio clave: la evolución desde un enfoque centrado en combustibles hacia una propuesta más integral.

“La empresa fue incorporando nuevos servicios como lubricantes y soluciones logísticas más especializadas, acompañando el desarrollo del sector Oil & Gas en la región”, señala.

Este proceso, alineado al crecimiento de la actividad en Vaca Muerta, implicó también un desafío interno: mayor control, trazabilidad y eficiencia administrativa para acompañar operaciones cada vez más exigentes.

Un equipo que sostiene la operación

Uno de los aspectos que mejor refleja esta evolución es la estructura del equipo.

El área administrativa de La Colonia está conformada actualmente por aproximadamente 30 personas, distribuidas en funciones clave como facturación, cuentas corrientes, proveedores y control de gestión.

A nivel general, la empresa cuenta con un equipo amplio y multidisciplinario que integra administración, logística, estaciones de servicio y servicios asociados, consolidando una operación integral.

El desafío de administrar en una industria dinámica

Trabajar en el sector energético

implica convivir con un entorno de alta exigencia, donde la velocidad y la precisión son determinantes.

“Uno de los principales desafíos es acompañar el dinamismo de la operación, asegurando información precisa y oportuna para la toma de decisiones”, destaca Fierro.

En este contexto, la administración deja de ser un área de soporte para convertirse en un actor estratégico.

La incorporación de herramientas tecnológicas, el fortalecimiento de procesos y la integración entre áreas aparecen como pilares fundamentales para sostener el crecimiento.

Una visión clara hacia el futuro

La mirada hacia adelante es concreta: continuar ordenando, integrando y profesionalizando.

En una industria donde cada vez se exige más eficiencia, trazabilidad y control, el rol administrativo se posiciona como un diferencial competitivo.

Porque detrás de cada operación exitosa, hay un sistema que funciona.

Y en ese sistema, la administración no es invisible: es la base que permite que todo lo demás suceda.

Por:
Pablo González
Director de PG Marketing y Comunicación

CONTRATISTAS

Empresas certificadas neuquinas visitaron yacimiento

Centro PyME-ADENEU y Vista Energy motorizaron la iniciativa. Un grupo de 20 firmas visitó Borde Montuoso.

Un grupo de más de 20 empresas neuquinas certificadas bajo la Ley Provincial 3.338 recorrió las operaciones que Vista Energy desarrolla en el yacimiento Borde Montuoso.

La actividad fue coordinada en forma conjunta entre el Centro PyME-ADENEU —del Ministerio de Economía, Producción e Industria— y la operadora. Durante la visita, referentes de Vista Energy compartieron información sobre la cultura organizacional, desafíos y proyecciones de la compañía.

Los participantes recorrieron de cerca las operaciones de perforación y las baterías de separación de gas y petróleo, donde observaron una compresora de gas que funciona con energía eléctrica de forma integral —la primera de Latinoamérica con esa característica— una iniciativa que ha permitido reducir emisiones de carbono en las operaciones.



Participaron empresas miembros de la Federación de Cámaras del Sector Energético de la Provincia del Neuquén (Fecene), representantes de la Cámara de Comercio, Industria, Producción, Servicios y Afines de Rincón de los Sauces (Acipsars), y delegados de la Cámara Argentina de la Construcción.

Anabel Lucero Idizari, gerente general del Centro PyME-ADENEU, definió la actividad como “muy fructífera porque permite reforzar los vínculos entre Vista Energy y las empresas certificadas neuquinas”.

Destacó que la institución busca garantizar y aumentar la participación de empresas locales en el desarrollo de la Cuenca Neuquina.

Con anterioridad, el Centro Py-

ME-ADENEU coordinó con Vista Energy una visita de empresas dedicadas a obras eléctricas para conocer necesidades actuales y modalidades de trabajo. En paralelo, se trabaja en la vinculación con proveedores neuquinos certificados con capacidad de desarrollo y producción de productos químicos.

Mauricio Uribe, presidente de Fecene, valoró la iniciativa: “Pudimos conocer las instalaciones, necesidades y proyectos a futuro.”

Es algo muy positivo para el empresario neuquino y para el desarrollo de Neuquén”. Instó a que otras operadoras asuman un rol similar.

Dante Scantamburlo, presidente de Acipsars, expresó que la visita “sobrepasó expectativas”.

Remarcó que “estamos en el camino correcto para que las empresas neuquinas tengan inserción en el sector” y destacó la necesidad de que las operadoras “den lugar a empresas que tienen capacidad para desarrollar Vaca Muerta”.

Grabados industriales y regalería empresarial personalizada.

CHAPAS identificatorias para POZOS PETROLEROS

- Grabamos y personalizamos: Acero inoxidable, aluminio, acrílico, madera y más.
- Chapas identificatorias para equipos, válvulas y pozos.
- Regalos empresariales premium con la línea Coleman® y Stanley®.
- Diseños personalizados con logo y datos técnicos.
- Atendemos a empresas petroleras, contratistas y talleres industriales.
- Consultanos por proyectos a medida.

+549 299 6246317 SILIONEQUEN@HOTMAIL.COM JUAN B. JUSTO 687

Silio
JOYERÍA & RELOJERÍA

ACERO

- TANQUES Y RECIPIENTES**
 - Acero API 650, Acero inoxidable, aislados, tolvas, tanques de grandes dimensiones, montaje en sitio.
- TANQUES ABULONADOS**
 - Procura de materiales y montaje.
- MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN**
- ESTRUCTURAS**
 - Pasarelas, escaleras, plataformas, puentes de agitación.

PRFV

SOLUCIONES INTEGRALES EN POLÍMERO REFORZADO CON FIBRA DE VIDRIO

Desarrollamos y fabricamos soluciones en PRFV diseñadas para responder a entornos industriales de alta exigencia, donde la resistencia química, la durabilidad estructural y el bajo mantenimiento son factores clave.

OIL & GAS

FMF

299 4768883
harcieri@fmfsa.com
https://fmfsa.com

INNOVACIÓN

MetrIA: la IA entrenada con datos reales de tu operación

Una herramienta que multiplica el criterio experto: una IA para empresas de Oil & Gas con respuestas precisas.



Hay un problema silencioso en muchas empresas de Vaca Muerta: tienen datos, pero no pueden hablarle a esos datos. La información existe —en sistemas de gestión, planillas, reportes contables— pero acceder a ella de forma rápida, precisa y útil sigue dependiendo de que alguien con el conocimiento adecuado tenga el tiempo para procesarla. Y ese perfil, escaso y caro, no siempre está disponible cuando se necesita.

En Métrica desarrollamos MetrIA justamente para resolver eso. Pero no como una solución genérica: como una herramienta construida desde adentro de cada empresa, para cada empresa.

Una IA que aprende tu negocio, no uno inventado

MetrIA no es un asistente de propósito general. Es un modelo que se entrena con la información real de tu organización: tu estructura de costos, tus proveedores, tus centros de operación, tu lógica de gestión. Eso significa que cuando alguien le hace una pregunta, la

respuesta tiene contexto propio —no una interpretación genérica importada de otro sector o de otro país.

Para las empresas de Oil & Gas de la cuenca, esto marca una diferencia concreta. No es lo mismo preguntarle a una IA «¿cómo está el presupuesto del mes?» que obtener una respuesta que entienda de qué significa ese presupuesto dentro de tu operación específica.

El factor humano que lo hace confiable

Lo que distingue a MetrIA de cualquier chatbot del mercado es lo que hay detrás del modelo: un equipo que conoce en profundidad el bagaje de cada cliente. Son ellos quienes corrigen, ajustan y validan las respuestas del sistema, asegurando que el criterio profesional esté siempre presente. La IA procesa y responde con velocidad. Los profesionales ga-

rantizan que esa respuesta sea correcta, pertinente y útil. No es automatización ciega, es automatización supervisada por quienes entienden el negocio.

Preguntás en castellano, respondés con criterio experto

Uno de los cambios más inmediatos que reportan quienes usan MetrIA es poder hacer preguntas en lenguaje natural y recibir respuestas concretas, sin necesidad de saber manejar un sistema de BI ni esperar un reporte semanal. Cuánto gastamos en logística este trimestre? ¿Qué proveedor tuvo más desvíos? ¿Cómo evolucionó el costo por pozo en los últimos seis meses?

Preguntas que antes tardaban horas en responderse (o directamente no se respondían) hoy tienen respuesta en segundos, con la solidez de un análisis profesional detrás.

Creciendo en el sector energético MetrIA está en plena expansión dentro de la industria oil & gas de Vaca Muerta. Cada vez más empresas del upstream y de servicios al sector están incorporando la herramienta, no porque sea una tendencia tecnológica, sino porque resuelve un problema operativo real: el gap entre los datos que tienen y las decisiones que necesitan tomar.

Que una solución así haya nacido en la región no es un dato menor. Conocemos el sector, conocemos a las empresas y entendemos el contexto. Esa proximidad es parte del producto.

La IA no reemplaza al profesional. Lo multiplica

En Métrica creemos que la inteligencia artificial tiene su mayor valor cuando trabaja junto a las personas que entienden el negocio, no en lugar de ellas. MetrIA es nuestra apuesta concreta por esa idea: tecnología de punta, con raíces locales y criterio profesional en cada respuesta.

Por:
Sebastián Rizza
www.estudiorizza.com
+54 299 413 7940

Picos de actividad: escalar sin expandir estructura

Estudio Orbe explica cómo gestionar equipos eventuales sin comprometer eficiencia en momentos de alta demanda.

La cuenca neuquina está atravesando una etapa de expansión sin precedentes. Los niveles de perforación, completación y producción alcanzan máximos históricos, impulsando una dinámica operativa cada vez más exigente.

Pero el crecimiento de Vaca Muerta no es lineal y se organiza en ciclos intensivos, con ventanas de actividad donde la velocidad de ejecución define resultados.

En este contexto, la capacidad de escalar equipos en tiempo real se vuelve crítica. Y es que además de contar con el personal se debe disponer de perfiles técnicos listos para operar bajo estándares específicos, con habilitaciones vigentes y experiencia en entornos no convencionales.

Picos de actividad, el nuevo estándar



La lógica operativa del shale impone momentos de alta concentración de tareas como campañas de perforación, etapas de fractura, paradas de planta o ampliaciones de infraestructura. Picos que no admiten demoras ya que cada desvío impacta en costos directos, tiempos de producción y eficiencia global del proyecto.

Tercerización del personal eventual como ventaja

Como señala Anabella Albó, Directora Ejecutiva de Estudio Orbe: “La flexibilidad operativa permite

ajustar la nómina según la demanda real sin comprometer estructura. Pero además de la flexibilidad, el diferencial está en ejecutarla bajo la correcta validación técnica, documentación en regla y experiencia en campo”.

Gestión profesional de dotaciones críticas

El servicio que vale es el que combina velocidad y control. Selección técnica, gestión de legajos y cumplimiento normativo en estos entornos es parte crítica del sistema productivo.

Para Anabella Albó, el desafío hoy “no es solo conseguir personal para un pico de actividad, sino asegurar que ese equipo pueda integrarse sin fricciones y sostener el ritmo operativo desde el primer día.”

Aprovechar la ventana sin perder eficiencia

Las oportunidades son concretas, pero exigen capacidad de ejecución inmediata. Solo las empresas que respondan con agilidad capturarán valor y evitarán sobrecostos.

En contextos de superproducción, la diferencia está en ejecutar sin interrupciones. Y en escenarios como Vaca Muerta, la tercerización se está convirtiendo en una herramienta clave para esa planificación.

Contacto:
Estudio Orbe
@estudioorbe.rhh
www.estudio-orbe.com

HIDROLAVADORAS INDUSTRIALES



REPARACIONES



MANTENIMIENTOS



VENTA - ALQUILER

Realizamos trabajos personalizados a pedido.

- Amplia variedad de opciones para cumplir con la necesidad del cliente.
- Maquinas nuevas de agua fría - caliente de gran poder de limpieza.
- Estructuras resistentes con protecciones y rodamientos a elección.
- Elección de personalización estética acorde a empresa y gusto.
- Instalaciones eléctricas con regulación de temperatura y temporizador.
- Mangueras de alta presión R2 a pedido.



Contamos con 20 años de experiencia

**Distribuidora de
Aridos Limay S.A.S.**

ARENA - PIEDRA - REVUELTO

GAVION - PIEDRA TRITURADA



☎ 299 5286202 | 299 5802602 | 299 5832933
Km 1269, Intersección Rutas 22 y 237 - Arroyito

b. BASHUK ESTUDIO



Contactanos: +54 9 299 4599193 | camibashuk@hotmail.com



299 - 419 - 9060
299 - 401 - 7047



MARCOSITU1946@HOTMAIL.COM



NEUQUEN CAPITAL - LOS NARANJOS 2140

ARGENTINA LNG

Neuquén otorgaría 5 concesiones a YPF para GNL

La provincia negocia obras de infraestructura por USD 150 millones y plantea nuevo esquema de regalías para gas.

Neuquén está finalizando el proceso para otorgar cinco nuevas concesiones no convencionales a YPF en el marco del proyecto Argentina LNG. Se trata de las tres áreas donde recientemente la petrolera adquirió la participación de Pluspetrol: Las Tacanas, Meseta Buena Esperanza y Aguada Villanueva, que se dividirán en cinco bloques. A cambio, la provincia recibirá cerca de USD 200 millones entre obras y tasas provinciales.

Fuentes provinciales confirmaron que el proceso está a punto de cerrarse. Se ultiman detalles para avanzar con la publicación de los decretos correspondientes. Una novedad será que Neuquén aplicará condiciones particulares en estas concesiones, teniendo en cuenta que estarán destinadas a la producción de Gas Natural Licuado dentro de Argentina LNG. Esto busca hacer más atractiva la rentabilidad de los proyectos para exportar gas licuado desde la costa de Río Negro.

Según la información de fuentes provinciales al portal EconoJour-

nal, una condición será que Neuquén no exigirá la participación con un 10% de la petrolera provincial GyP en carry, requisito que había aplicado la gestión de Figueroa al otorgar una nueva CENCH.

Por los nuevos permisos, Neuquén recibirá cerca de USD 200 millones: más de USD 150 en concepto de bono de infraestructura —equivalente al 6%— y cerca de USD 50 millones en Impuesto a los Sellos y otras tasas. Las fuentes consultadas aseguraron que aún no están definidas las obras a ejecutar, aunque la modalidad sería la misma que Neuquén aplicó al otorgar concesiones anteriores a YPF, contemplando redes de gas domiciliarias o nuevas rutas. YPF prefirió no dar declaraciones hasta tanto no esté concluido el proceso.

Nuevo esquema de regalías para LNG

Se espera que Neuquén avance en establecer un nuevo monto de regalías específico para proyectos de LNG. El gobernador Rolando Figueroa ya adelantó que enviará a la Legislatura un proyecto de régimen especial y esquema nuevo para el cálculo de regalías en áreas destinadas a producción de gas licuado con un determinado valor en boca de pozo. El ejecutivo neuquino apunta a

garantizar mejores condiciones para proyectos de exportación de gas licuado dentro de un marco de consenso político legislativo.

"Tenemos que ser competitivos porque ahora se toman los valores teniendo como parámetro nuestro subsuelo, pero cuando competimos con el mundo, tenemos que ser eficientes", dijo Figueroa al inaugurar el Período de Sesiones Ordinarias el 1° de marzo. El proyecto incluirá una alícuota asociada al valor del metano, de forma de contemplar posibles fluctuaciones en el mercado internacional.

Estructura de las nuevas concesiones

YPF busca asociar a la petrolera italiana ENI y a la árabe ADNOC en estas nuevas áreas. Primero, la petrolera adquirió las participaciones de Pluspetrol para luego avanzar con la reconversión al no convencional. Mediante los Decretos 475, 476 y 496 del 10 de abril, la provincia autorizó la cesión del 100% de la participación de Pluspetrol en Aguada Villanueva, Meseta Buena Esperanza y Las Tacanas. Las dos primeras como concesiones de explotación convencional en producción, mientras que Las Tacanas fue otorgada como "Lote

Bajo Evaluación con objetivos no convencionales".

Debido a que la Ley 27.007 establece que áreas no convencionales no podrán superar 250 km², quedarán divididas en 5 concesiones y un bloque más que se revertirá a la provincia. La subdivisión prioriza mantener la continuidad geológica de los bloques.

Las Tacanas —bloque de 411 kilómetros cuadrados con potencial de producir gas seco— conformará Las Tacanas I y II. Meseta Buena Esperanza, área con potencial para gas húmedo de 303,71 km², pasará a conformar Meseta Buena Esperanza I y II. Aguada Villanueva, bloque de 281 km² ubicado al sur de Las Tacanas y al oeste de Loma la Lata sobre la ventana del gas húmedo, también se partirá en dos: una parte conformará la concesión no convencional de YPF y otra se revertirá a la provincia.



BAJO DEL CHOIQUE

RIGI: Pluspetrol busca invertir USD 12.000 millones

Presentó un plan de dos fases que prevé perforar 600 pozos y alcanzar 100.000 barriles diarios de petróleo.

Pluspetrol formalizó su solicitud para ingresar al Régimen de Incentivo a las Grandes Inversiones (RIGI) con un proyecto de expansión en el bloque Bajo del Choique-La Invernada, en Neuquén.

La iniciativa, presentada junto a Gas y Petróleo del Neuquén (GyP), contempla un desembolso estimado en USD 12.000 millones y se inscribe dentro de su estrategia de crecimiento en Vaca Muerta.

El plan apunta a incrementar la producción de hidrocarburos mediante la construcción de infraestructura clave: cuatro plantas de procesamiento, ductos de evacuación y una intensa campaña de perforación. El desarrollo prevé la perforación de más de 600 pozos a lo largo de 25 años, con el objetivo de alcanzar una producción de 100.000 barriles diarios de petróleo.

Crecimiento en dos etapas El proyecto fue diseñado en dos fases. En la primera etapa, el foco estará en la zona sur del bloque, donde se construirán



dos plantas de procesamiento e infraestructura asociada. Este tramo permitiría alcanzar una producción de 50.000 barriles diarios de crudo y 6 millones de metros cúbicos diarios de gas.

En la segunda fase, el desarrollo se extenderá hacia la zona norte, replicando un esquema de inversiones similar. De concretarse, esa etapa duplicaría la capacidad instalada y llevaría la producción total a 100.000 barriles diarios de petróleo y 12 millones de metros cúbicos diarios de gas en su pico.

Desde la compañía destacaron que el proyecto busca consolidar un crecimiento sostenido en el tiempo. "A través de inversiones realizadas de manera eficiente y responsable, se contribuirá al crecimiento energético sostenible, con impacto favorable a nivel económico y social", señalaron.

Desempeño en aumento desde la adquisición de ExxonMobil El bloque Bajo del Choique-La Invernada forma parte de los activos que Pluspetrol incorporó tras la adquisición del paquete de ExxonMobil a fines de 2024.

Desde entonces, el área mostró aceleración en su desempeño productivo. En noviembre pasado, la empresa alcanzó los 20.000 barriles diarios de petróleo en el bloque. Previamente, en septiembre de 2025, había triplicado la producción en menos de un año, al pasar de los niveles registrados a fines de 2024 a más de 15.000 barriles diarios.

La compañía proyecta alcanzar los 60.000 barriles diarios hacia 2027. En paralelo, Pluspetrol incrementa la producción de gas natural. Ya se superó el millón de metros cúbicos diarios, con proyecciones de

duplicar ese volumen en 2026 y escalar hasta 5,5 millones de metros cúbicos diarios hacia 2027.

La estrategia contempla un crecimiento escalonado de las facilidades de superficie para acompañar la expansión productiva.

Pluspetrol integra Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), un consorcio que también reúne a YPF, Pan American Energy, Pampa Energía, Vista, Chevron, Tecpetrol, Shell y GyP.

El proyecto contempla la construcción de un oleoducto de casi 600 kilómetros que conectará la zona productiva neuquina con la costa atlántica de Río Negro, con una inversión inicial de USD 3.000 millones.

El ducto incluirá una terminal de exportación de clase mundial.

La puesta en marcha está prevista para el tercer trimestre de 2026, cuando habilitará la evacuación de 190.000 barriles diarios. La segunda fase, programada para mediados de 2027, permitirá ampliar la capacidad a 390.000 barriles diarios.

En un tercer tramo, las compañías esperan trasladar hasta 550.000 barriles diarios, con posibilidad de ampliaciones posteriores.



CARROCIERÍAS MENDOZA

NUESTROS SERVICIOS

- FABRICACIÓN Y EQUIPAMIENTO DE MÓDULOS HABITACIONALES
- SOLDADURA EN GENERAL
- PINTURA EPOXI
- CHAPA Y PINTURA
- FIBRA DE VIDRIO

Visítanos



2996044220/2995720508 Casimiro Gómez y Autovía Norte N°n
carroceriasmendoza carroceriasmendoza233@gmail.com

RS

ROSANA SOLDERA
ABOGADA



- DERECHOS DE FAMILIA
- DIVORCIOS
- ALIMENTOS
- RÉGIMEN DE VISITAS
- GUARDA
- SUCESIONES
- DERECHO LABORAL
- ACCIDENTES LABORALES
- ACCIDENTE DE TRÁNSITO

+54 9 299 4660923 ro_soldera@hotmail.com



SG² MEDIMOS
EVALUAMOS
MEJORAMOS

CONSULTORES

TRANSFORMAMOS LA GESTIÓN AMBIENTAL
EN UNA HERRAMIENTA DE CRECIMIENTO

- Estudios de Impacto Ambiental
- Huella de Carbono
- Planes de Mitigación y Seguimiento Ambiental

Innovación y ambiente
en equilibrio

CONTACTO

+54 9 (299) 459-4307
sg2consultores@gmail.com
www.sg2consultores.com.ar
SG2 Consultores



PNM
POSTES NEUQUEN
MADERAS - CORRALON
Y LEÑERA

- ✓ Postes Eucaliptos
- ✓ Impregnados y Naturales
- ✓ Postes para techo
- ✓ Machimbres
- ✓ Tirantes de Pino
- ✓ Maderas de Álamo
- ✓ Materiales para Contrucción
- ✓ Cemento, Cal, Hierros
- ✓ Artículos de Ferretería

2995474827 | postesneuquen@hotmail.com | Río Colorado 970

ARGENTINA Y BRASIL

Definen hoja de ruta para integración gasífera regional

Un informe identificó múltiples opciones de interconexión y los recursos para exportación de largo plazo.

La Secretaría de Energía concluyó el informe técnico del Grupo de Trabajo Bilateral Argentina-Brasil, creado para evaluar alternativas de infraestructura, interconexión y exportación de gas natural argentino hacia el mercado brasileño. El documento fue elaborado durante 2025 mediante reuniones periódicas entre autoridades y equipos especializados de ambos países, además de consultas con representantes de otros países de la región y actores del sector gasífero.

El informe confirma el enorme potencial de Argentina como proveedor regional de gas natural, sustentado en el desarrollo de Vaca Muerta y el crecimiento de la producción de la Cuenca Neuquina. El país cuenta con recursos suficientes para abastecer la demanda interna y sostener exportaciones de largo plazo, abriendo oportunidad concreta para profundizar la integración energética regional.

Mercado brasileño con potencial de expansión

El documento identifica a Brasil

como mercado con fuerte potencial de expansión de demanda, especialmente en el segmento industrial. Una mayor integración entre ambos países puede generar condiciones para ampliar comercio regional de gas natural, fortalecer seguridad de abastecimiento y promover nuevas inversiones en infraestructura.

Los equipos técnicos analizaron distintas alternativas de interconexión para viabilizar exportaciones firmes de gas argentino hacia Brasil. Las opciones identificadas incluyen rutas a través de Bolivia, Paraguay, Uruguay y una conexión directa. El informe concluye que, para avanzar en cualquiera de esas opciones, será necesario desarrollar nueva infraestructura de transporte en Argentina, particularmente nuevas obras que permitan evacuar mayores volúmenes desde Vaca Muerta.

Inversión privada como motor del desarrollo

Argentina avanzará bajo esquema basado en inversión privada, previsibilidad regulatoria y libertad empresarial. La Ley 27.742 incentiva la inversión privada en proyectos de hidrocarburos y habilita que cualquier interesado pueda obtener autorizaciones de transporte para construir y

operar gasoductos y oleoductos. El informe destaca la figura de los "gasoductos dedicados" o "de acceso restringido", pensados para promover mercados de exportación sin intervención estatal. Así, el desarrollo de infraestructura necesaria para ampliar exportaciones de gas no se plantea desde esquema de planificación centralizada del Estado empresario, sino desde reglas claras para que sector privado invierta, compita y defina alternativas más eficientes.

El documento señala antecedentes concretos en esa dirección, como la iniciativa privada para expandir capacidad del Gasoducto Perito Moreno, reforzando que existe interés del sector en acompañar este proceso de ampliación de infraestructura.

Consolidación de agenda regional

Este avance consolida una agenda de integración energética regional basada en aprovechamiento del potencial de Vaca Muerta, desarrollo de infraestructura con participación privada y construcción de un mercado más abierto, competitivo e integrado para gas natural en Sudamérica.

El trabajo conjunto de ambos gobiernos refleja reconocimien-

to mutuo sobre importancia estratégica del gas argentino para demanda regional. El fortalecimiento de vínculos energéticos entre Argentina y Brasil sienta bases para mayor colaboración en materia de infraestructura, regulación y comercio de hidrocarburos en la región.

La implementación de cualquiera de las opciones de interconexión requeriría coordinación normativa entre países y definiciones sobre participación de inversores privados dispuestos a asumir riesgos de proyectos de largo plazo en un contexto de demanda creciente en Brasil.



ARGENTINA LNG

ENI confirmó que invertirá en Argentina LNG

La italiana presentó a sus accionistas la decisión como hito central de su de su plan estratégico 2026-2030.

Eni confirmó ante la SEC y sus inversores que la Decisión Final de Inversión del proyecto Argentina LNG será el hito más relevante de 2026.

La petrolera italiana posicionó al proyecto como parte central de su plan estratégico 2026-2030, en una apuesta que refuerza la carrera silenciosa de grandes petroleras europeas por cuencas que abastecerán la próxima década.

La confirmación llegó en dos movimientos consecutivos. El 4 de marzo, Eni presentó ante la Securities and Exchange Commission su informe trimestral, donde listó los avances del proyecto integrado upstream-midstream de 12 MTPA que avanzó hacia la FID con la firma del Joint Development Agreement entre Eni, YPF y XRG, el brazo internacional de inversiones de ADNOC. El 19 de marzo, en su Capital Markets Update, Eni desplegó el plan quinquenal. El documento confirmó que Argentina encabeza la lista de FID prioritarias para 2026, junto a Costa de Marfil, Chipre y geografías africanas. El CEO Claudio Descalzi elevó el escenario de referencia de Brent a USD 70 por barril, ocho dólares por encima del outlook preliminar, y prometió generar más de 70 mil millones de euros en cash flow operativo acumulado durante el quinquenio.

En el cierre 2025, Eni reportó un



ingreso neto ajustado de 1.200 millones de euros en el cuarto trimestre, 35% por encima del año anterior, con un cash flow operativo anual de 12.500 millones de euros.

La producción anual llegó a 1,73 millones de barriles equivalentes por día y el ratio de reemplazo de reservas se ubicó en 167%, con 900 millones de barriles equivalentes de nuevos recursos descubiertos. Sobre esa base financiera se apoya el capex bruto para 2026, fijado en torno a los 7 mil millones de euros, con un promedio del plan por debajo de los 6 mil millones anuales. El documento enumeró aprobaciones de proyectos relevantes para el año, incluyendo desarrollos en Indonesia, pero confirmó explícitamente la expectativa de sancionar Argentina LNG antes del cierre del ejercicio.

Arquitectura y financiamiento

El proyecto comprenderá dos unidades flotantes de licuefacción de 6 MTPA cada una, equivalentes a unos 9 mil millones de metros cúb-

privado en la historia argentina. Los primeros embarques de GNL están planeados para 2030-2031. El cronograma se apoya en benchmarks operativos recientes. El FLNG Nguya que arrancó en Congo el 7 de febrero se construyó en 35 meses, estándar que Eni califica como nuevo benchmark industrial. El Coral North de Mozambique, con FID de octubre, apunta a entrar en operación en 2028.

Contexto geopolítico y oportunidad

El escenario cambió desde que Descalzi presentó el plan quinquenal el 19 de marzo. Con el Estrecho de Ormuz bloqueado y la escalada entre Estados Unidos e Irán reinstalada, el Brent cerró el 20 de abril con un salto del 5,6% hasta USD 95,48 por barril.

La cláusula que Eni presentó liberando el 60% del cash flow adicional en escenarios que superan el plan dejó de ser opción retórica y comenzó a funcionar operativamente. Sin embargo, el mismo shock que engorda el cash flow inyecta fricción sobre el cronograma. La cadena de turbinas de licuefacción, fabricada por proveedores concentrados, ya arrastra demoras que también alcanzan a Argentina.

En la forma de proceder, YPF fijó el cronograma en el acto de firma del JDA. Los tres socios trabajarán intensamente para alcanzar la FID durante la segunda mitad de 2026. Los equipos técnicos deben terminar los estudios FEED, cerrar acuerdos comerciales con compradores finales y blindar la estructura de financiamiento.

PG Marketing y Comunicación | Conectamos marcas con personas.

"Soluciones creativas en marketing, comunicación y branding para empresas industriales y de servicios."

- Gestión de LinkedIn corporativo
- Diseño gráfico e identidad visual
- Contenido estratégico y audiovisual
- Estrategias comerciales B2B

299 570 6297 | pablo82g@gmail.com | Pablo González

artegraf Departamento de diseño digital@artegrafneuquen.com.ar
prerensa@artegrafneuquen.com.ar
Cotizaciones administracion@artegrafneuquen.com.ar

299 4837598 - 299 4650416 | www.artegrafneuquen.com.ar

IMPRESIÓN OFFSET y DIGITAL

- FOLLETERÍA Y PAPELERÍA COMERCIAL
- IMPRESIÓN EDITORIAL Y PACKAGING
- GIGANTOGRAFÍAS Y CARTELERÍA
- PLOTTER DE IMPRESIÓN Y CORTE

Ing. Silvio Tosello 1375 . PIN ESTE . NEUQUEN CAPITAL

ROSSI INDUSTRIAL TECHNOLOGY
Sistemas de Pintado y Tratamiento de Superficies

+54 9 2995 12-3306 | ventas@rit.com.ar | www.rit.com.ar | Carlos Pellegrini 3216 - PIN Neuquén

EN GUAYMALLÉN, MENDOZA

Cinco empresas tras la construcción de un parque solar

La licitación pública de USD 6 millones incluye cinco oferentes; la adjudicación se espera en mayo.

La Municipalidad de Guaymallén avanza con la construcción del Parque Solar Municipal, que se emplazará en el predio recuperado del exbasural de Puente de Hierro. El proyecto busca generar energía equivalente al consumo de las 40 mil luminarias del alumbrado público municipal.

La licitación pública está a cargo de la Empresa Mendocina de Energía (Emesa) y prevé un presupuesto de 6 millones de dólares, financiado mediante la emisión de un bono verde que colocará el municipio a través de Banco Supervielle. El intendente Marcos Calvente recientemente firmó un convenio con la entidad bancaria como socio financiero de la comuna.

Emesa lanzó la licitación en diciembre pasado. La apertura de sobres se realizó este martes en la sede de la compañía provincial, con presencia de representantes del sector empresarial, el gerente general de Emesa Mauricio Pinti Clop y técnicos de la empresa.

Los cinco competidores

Las empresas presentadas a la licitación fueron: Multiradio S.A., Intermepro S.A., BGH S.A., Unimers Argentina S.A. y Energe S.A. Energe SA es la única que ya ha construido parques solares en Mendoza. Fue adjudicataria del Parque Solar de Santa Rosa, un proyecto de 6,6 MW. También rea-



lizó instalaciones fotovoltaicas en edificios públicos como la Legislatura de Mendoza.

Intermepro S.A. tiene presencia en San Juan —donde provee sistemas de iluminación solar— y en Buenos Aires, pero en Mendoza su participación actual más visible es en esta licitación.

BGH S.A. (BGH Eco Smart) inauguró parques solares con almacenamiento en Saladillo, Buenos Aires, pero en Mendoza compete por proyectos de generación distribuida.

Intermepro S.A. completó obras en Gualguaychú, Córdoba y Tucumán, pero no registra parques solares de gran escala operativos en Mendoza bajo su firma principal. Unimers Argentina S.A. integra el grupo de empresas calificadas que compiten por nuevas licitaciones de energía limpia en la provincia.

Cronograma de ejecución

El análisis de oferentes demandará un mes, por lo que la obra quedará adjudicada en mayo y comenzará a ejecutarse en junio, con plazo de ejecución estimado de nueve meses.

Antes de esta instancia se realizaron tres visitas técnicas al predio ubicado en Puente de Hierro. Más de veinte empresas interesadas recorrieron el terreno de 10 hectáreas destinadas a la instalación de paneles solares, accedieron a información detallada del proyecto y evacuaron consultas técnicas.

El Parque Solar Municipal implica una obra de gran escala dentro del esquema de generación distribuida, con potencia prevista cercana a 6 megavatios, pensada para compensar el consumo eléctrico total del municipio. Incluye la construcción de cinco líneas eléctricas de conexión que permitirán inyectar la energía generada en distintos puntos de la red de distribución de Edemsa.

"El parque generará la misma energía que consume el municipio, cerca de 5,4 megavatios. Por su escala, será el parque más grande de Argentina dentro del esquema de generación distribuida", aseguró Calvente.

Ahorro económico esperado

El intendente explicó que la Municipalidad tiene cerca de 800 NIC entre alumbrado público y dependencias, y el año pasado pagó en promedio unos 450 millones de pesos mensuales de electricidad. "El mayor consumo está en el alumbrado público, donde tenemos alrededor de 40 mil luminarias. Los edificios municipales funcionan medio día, pero el alumbrado está prendido muchas horas, especialmente en invierno", señaló Calvente.

El parque inyectará energía a la red en horario pico, cuando la electricidad es más cara, y consumirá en horario valle, cuando es más barata. Los sistemas solares convencionales generan ahorros de 30% a 35%, pero la estrategia municipal aspira a superar ese nivel ampliamente.

"Nosotros aspiramos a superar por 10 puntos más ese ahorro", adelantó Calvente, apuntando a un 45% de ahorro. Teniendo en cuenta la factura promedio de \$450 millones, sería más de 200 millones de pesos anuales.

Desde la comuna anticiparon que el ahorro generado se destinará a un plan de renovación del alumbrado público, tanto en la vía pública como en espacios verdes del departamento.

Claudio Vagnoni

Inmobiliaria Seguros Generales
Matrícula 508 Matrícula 60419

✉ claudiovagnoni67@gmail.com

+ 54 9 2995812364

📱 Claudio Ignacio Vagnoni

Laura Capellán

Inmobiliaria y Aseguradora
Mat. Nac. 68947
M.YC.P. Mat N°166 - RPC-14

📍 Roca n° 737 - Gral. Fdez. Oro - RNE

+ 54 9 2996370704

🏠 www.lauracapellan.com.ar

📱 inmobiliarialauracapellan

www.micronor.com.ar



La base de toda obra, grande o pequeña, comienza por nosotros..

micronor
INGENIERÍA ARGENTINA PARA LA INDUSTRIA DEL MUNDO

MOVIMIENTO DE SUELOS

PRECISIÓN Y
CONFIABILIDAD
DESDE EL COMIENZO
DE LA OBRA



SERVICIOS

- MENSURA, PROYECTO Y NIVELACIÓN DE TERRENO
- CORTE Y RELLENO CONTROLADO
- COMPACTACIÓN CERTIFICADA
- PERSONAL TÉCNICO ESPECIALIZADO

NIVELACIÓN, COMPACTACIÓN Y CONTROL TOTAL EN CADA ETAPA

• Certificación Internacional

El movimiento de Suelos es la clave para garantizar estabilidad, seguridad y durabilidad en cualquier proyecto. En Micronor combinamos maquinaria e instrumentos de alta precisión, procedimientos técnicos y personal capacitado para lograr resultados óptimos. Toda nuestra experiencia, a su disposición.



25 AÑOS BRINDANDO SERVICIOS DE EXCELENCIA!

Movimiento de Suelos - Maquinarias - Electrónica - Aeronáutica
Soldaduras - Protección Catódica - Minería - Paneles Solares

DESARROLLO PERSONAL

Simplicidad: un pilar del bienestar

Entrenar la mente a través del Yoga simplifica procesos complejos y mejora el plano personal y profesional.

Muy a menudo, se considera que el éxito personal y profesional, conlleva procesos complejos. De hecho, la mayor parte del tiempo el ser humano, vive, haciendo culto consciente o inconscientemente, a la complejidad.

De cierta manera es inherente a la mente humana. Desde la perspectiva del Yoga, la mente es compleja, dinámica y multifacética. Lo cual no es un problema per se.

El obstáculo deviene cuando la mente como instrumento, no se conoce, no se entrena, no se utiliza de manera adecuada. Sino por el contrario se ignora su potencial y se mantiene inquieta y en caos.

Vivir en una complejidad sin sentido, implica pérdida de tiempo, de energía, de recursos materiales, alejarse tanto de los sueños personales, como de los objetivos de producción, por mencionar algunos ejemplos.

Simplicidad como estrategia

Una de las estrategias que propone el Yoga, para dar resolución a la complejidad inherente, es el desarrollo de la Simplicidad, a partir de conocer y entrenar la mente. Aquí algunas maneras:

- Aprender a observarse y percibirse. Sentir el cuerpo físico, sentir las emociones, y observar la mente. Sin juzgarse.

- Darse cuenta que hay diferentes tipos de contenidos mentales: verdades, falsedades, fantasía, recuerdos, sueños.

- Al observar los contenidos de la mente, permitir que se aquieten. Cultivar los pensamientos que hacen referencia a verdades, propósitos claros, procesos definidos.

- Entrenarse en mantener el foco o atención, en aquello que se está realizando.

- Darse cuenta que hay diferentes tipos de contenidos mentales: verdades, falsedades, fantasía, recuerdos, sueños.

- Al observar los contenidos de la mente, permitir que se aquieten. Cultivar los pensamientos que hacen referencia a verdades, propósitos claros, procesos definidos.

- Entrenarse en mantener el foco o atención, en aquello que se está realizando.

De esta manera al conocer el instrumento que es la mente, se puede utilizar optimizando sus posibilidades, sin exigencia desmedida, sin estrés, sin desgastar el recurso.

Pilar de bienestar

Una vez que la mente está entrenada, lo complejo se vuelve simple, aun en un escenario de complejidad. La calidad de vida y bienestar mejoran en lo personal; la productividad y eficiencia en lo profesional, escalan resultados.

Estos beneficios se perciben como: regulación de la capacidad de relajarse y activarse adecuadamente, ahorro y acumulación de

energía vital, tiempo disponible para disfrutar de descanso o hobbies, capacidad de dar respuesta a imprevistos sin colapsar, entre otros.

Pequeñas acciones diarias

Para ayudar a establecer el hábito de la simplicidad, es útil más allá de entrenar la mente, proponerse pequeñas acciones diarias que le den soporte:

- Eliminar de la vida cotidiana acciones que no sintonicen con el estilo de vida y proyecto profesional actual.

- Dejar ir, reciclar o regalar, bienes materiales, que ocupan espacio y tiempo de mantenimiento, que no reportan beneficios.

- Decidir presto, con la mayor información posible, considerando posibles resultados.

- Elegir lo simple, lo que transmita con claridad su esencia, en cada ámbito de la vida.

Cuando en lo cotidiano personal, el gusto por la simplicidad se empieza a despertar y a cultivar, se irradiará al ámbito profesional naturalmente, y viceversa. A veces lo que comienza como un entrenamiento en la empresa, luego favorece la dinámica personal. Explorarlos desde ambas perspectivas, enriquece todas las áreas de la vida.

Encontrando el balance

En mi experiencia en el ámbito de Yoga, he visto lo útil de integrar las polaridades, si hablamos

de simplicidad, también hay una complejidad a considerar. No se trata de anular una de ellas, sino de conocer ambas y aplicarlas conscientemente allí donde se necesite.

Resumiendo, la simplicidad es una gran aliada, de la calidad, productividad, bienestar, y camino hacia el éxito.

Si quieres aprender cómo desarrollarlo en tu vida personal y entrenar la mente para lo profesional, te invito a que me contactes: juntos podemos explorar técnicas yógicas para la simplicidad.



Por:
Silvina Pirola
+54 9 299 504 3058
www.escuelakarana.com

12 AÑOS JUNTOS

ENERGIA PATAGONIA

Es un producto de Bashuk Editorial

Nuestro Staff

Producción Periodística:
Stefani Andrés
stefaniandres@gmail.com

Marketing y Comunicación:
Gonzalez Pablo
pablo82g@gmail.com

Agencia:
MacMedia
www.macmedia.com.ar

Arte y Diseño:
Bashuk Camila
camibashuk@hotmail.com

Gerente Comercial:
Bashuk Miguel Ángel
mabashuk@gmail.com

+54 9 299 401-0809
energiapatagonia.com
@energiapatagonia
Energia Patagonia