www.energiapatagonia.com

ENERGIA PATAGONIA®

LA ACTUALIDAD ENERGÉTICA DE RÍO NEGRO Y NEUQUÉN

AÑO 11, NÚMERO 120
DICIEMBRE 2024

DISTRIBUCIÓN GRATUITA

32

Oldelval llenó el caño del Proyecto Duplicar

La compañía completó la carga de su emblemática obra a lo largo de los 525 kilómetros de la traza, que va desde Allen a Puerto Rosales.

35

El arenado sin polvo llega al país

Rossi Industrial Technology se alió con la firma estadounidense Dustless Blasting. Sus equipos ofrecen seguridad y menor impacto ambiental.

22

Seguridad certificada

Matafuegos del Valle brinda servicios integrales de mantenimiento, recarga y control de extintores siguiendo los estándares internacionales más exigentes.



30

Proyecto Argentina LNG

Nuevo socio

YPF y Shell firmaron un Project Development Agreement para el desarrollo del megaproyecto de exportación de gas natural licuado (GNL). El acuerdo contempla una inversión inicial de 200 millones de dólares para el desarrollo de la ingeniería.

36

Lanzan un ambicioso plan nuclear

Javier Milei anunció la construcción de un reactor modular en Atucha y planea una cuarta central en la Patagonia.

ESPACIO TEC

Verano a pleno en Ruca Hueney

El club de los profesionales está a punto para disfrutar. Conocé las mejoras que realizó el CPTN.

MINERÍA

Impulsan desarrollo del uranio

Río Negro busca avanzar en la exploración del depósito Ivana, ubicado cerca de la localidad de Valcheta.

PYMES

Datos y decisiones estratégicas

Los tableros de control junto a otras herramientas de predicción pueden convertirse en un aliado.



CERRÁ EL AÑO
con una inversión
EFICIENTE

PLAN ANTICIPO
+12
CUOTAS

Retroexcavadora
3CX

Cargador Frontal
437ZX

Excavadora
JS220 LC

UNIDADES DISPONIBLES **CON ENTREGA INMEDIATA**

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

JCB AxionLift

patagonia@axionlift.com / jcbaxion.com

LEGISLATURA

Neuquén adhirió al RIGI

La iniciativa fue aprobada con 26 votos a favor. Además, fue girado a comisiones el proyecto "Invierta en Neuquén", un proyecto del ejecutivo provincial.

La Cámara de Diputados aprobó en general, la adhesión de la provincia al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI), creado por ley nacional 27.742 para proyectos de inversión que superen los 200 millones de dólares.

Además, tomó estado parlamentario y fue girado a comisiones el proyecto denominado "Invierta en Neuquén" -también elevado por el Ejecutivo provincial- que fomenta beneficios tributarios y acceso a créditos y tierras para el desarrollo y crecimiento en las distintas regiones de la provincia.

La adhesión al RIGI fue aprobada por mayoría, con 26 votos positivos aportados por DC-Comunidad, MPN, PRO-NCN, Hacemos Neuquén, Neuquén Federal, Arriba Neuquén, Avanzar, Cumplir y Juntos. En contra votaron los bloques UxP, FIT-U y PTS-FIT-U.

Al actuar como miembro informante, Ernesto Novoa (DC-Comunidad) remarcó que la ley implica mantener, por el término de 30 años, el esquema impositivo y fiscal vigente al 2023 para las adhesiones al régimen, lo que otorga "seguridad jurídica" a los inversores tanto nacionales como extranjeros. En ese sentido, dijo que la norma implica "no cambiar las reglas del juego" en un país que durante años "corrió el arco" de lugar.

Por su parte, Marcelo Bermúdez (PRO-NCN) destacó que el RIGI estipula exenciones impositivas para atraer inversiones nacionales y extranjeras; y puntualizó en los beneficios de la estabilidad fiscal para la promoción de la industria y la generación de empleo.

"Es un gesto a los nuevos inversores de que no vamos a cambiar las ecuaciones económicas en términos de incrementos de impuestos", afirmó.

En contra votó el bloque de UxP, espacio desde el que se aseguró que la medida no atraerá inversiones y alertó que no genera beneficios para pequeñas y medianas empresas locales. Parrilli aseguró que constituye "el estatuto para el colonialismo del siglo XXI" y que se trata de "una entrega de nuestra soberanía".





ROLANDO FIGUEROA EN CHILE

“Neuquén tiene el gas que Chile necesita”

Con el foco en lo comercial, el gobernador neuquino participó del Encuentro de Integración Biobío-Neuquén.

“Crezcamos juntos”. Con estas palabras, el gobernador Rolando Figueroa inició su alocución en el Encuentro de Integración Biobío-Neuquén. Junto a su par de esa región trasandina, Rodrigo Díaz Worner y el ministro de Economía, Fomento y Turismo de Chile, Nicolás Grau, integró el panel “Desafío y Oportunidades”.

“Vaca Muerta queda a 200 kilómetros del Biobío”, indicó Figueroa y convocó a los representantes del sector público y más de 160 empresas privadas de Chile que asistieron al evento a aprovechar el gas natural neuquino para industrializar más barato, ser más competitivos y llegar a todos los domicilios. “Cómo no nos vamos a poder poner de acuerdo para crecer juntos -se preguntó-. Sería un fracaso de nuestra parte y no nos podemos permitir eso”.

“Si nos perdemos esta oportunidad de vender nuestro gas rápidamente para generar desarrollo a Latinoamérica y si Chile se pierde la oportunidad de tener el segundo yacimiento de gas más importante del mundo a 200 kilómetros, con la posibilidad de hacerse un ducto y abastecer al país, creo que ahí está la gran respuesta: No podemos fallar generacionalmente en el deber que nos imponemos para el desarrollo de nuestras comunidades y países”, opinó.

En ese sentido, consideró que esta “es la gran oportunidad de América para poder generar decisiones colectivas que nos hagan grandes y esas decisiones colectivas sin lugar a dudas parten de lo local”. Mencionó como ejemplo la integración que existe desde antaño entre las comunidades que residen a ambos lados de la Cordillera de los Andes y que fueron determinantes al hacer de Neuquén la provincia con la mayor cantidad de pasos fronterizos con Chile.

Se refirió también a proyectos centenarios, como el Ferrocarril Trasandino del Sur, que en estos momentos poseen grandes posibilidades de concretarse. “Si no aprovechamos cada una de las ventajas que tienen nuestras provincias y regiones, sería un gran fracaso. También lo sería para Neuquén no aprovechar la salida al Pacífico”, sentenció el mandatario provincial.





CREXELL

TRANSPORTES S.A.

CAMIONES · GRUAS



ventas@crexellsa.com.ar

www.crexellsa.com

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

BUREAU VERITAS
1828

TRANSPORTE

Prorrogaron la concesión de OTASA

YPF asegura la continuidad del Oleoducto Trasandino hasta 2037. Invertirá más de 33 millones de dólares.

YPF logró la prórroga de la concesión del Oleoducto Trasandino (OTASA) hasta diciembre de 2037, asegurando la continuidad de las exportaciones de crudo a Chile desde la Cuenca Neuquina. El Gobierno nacional aprobó además el plan de inversiones por 33,6 millones de dólares presentado por la petrolera estatal.

La extensión, formalizada mediante el Decreto 1106, adiciona 10 años al plazo original de 35 años otorgado en 1992. Este período adicional permitirá a YPF amortizar las inversiones ya realizadas y ejecutar las comprometidas para modernizar el oleoducto y sus instalaciones complementarias.

El OTASA, que comenzó a operar en 1994 con una capacidad máxima de 110.000 barriles diarios, tiene una extensión total de 427 kilómetros, de los cuales 201 están en territorio argentino y 226 en Chile, operados por la estatal ENAP. Su operación quedó suspendida en 2006 debido a restricciones en las exportaciones de hidrocarburos, pero fue reactivado en 2023 gracias al auge del petróleo no convencional de Vaca Muerta.

Desde su reactivación, el oleoducto transporta un promedio inicial de 40.000 barriles diarios, volumen que se incrementó a 80.000 barriles diarios a finales de 2023. Esto permitió aliviar el cuello de botella en la capacidad de transporte y optimizar la provisión de crudo tanto para exportación como para abastecimiento interno, especialmente a la refinería de Luján de Cuyo en Mendoza.

Para reactivar el OTASA, YPF realizó obras como el Oleoducto Vaca Muerta Norte, una infraestructura de 150 kilómetros con capacidad para transportar 160.000 barriles diarios desde los principales desarrollos de shale oil de YPF en Vaca Muerta (Loma Campana, La Amarga Chica y Bandurria Sur) hasta Puerto Hernández, nodo de conexión con el OTASA.

Con esta ampliación, YPF proyecta alcanzar la capacidad máxima del OTASA en 2025, dependiendo de la demanda chilena. Además, evalúa la posibilidad de exportar shale oil a mercados internacionales.







LO PRODUCIMOS ACÁ PARA QUE LLEGUES MUCHO MÁS ALLÁ

ATEGO 1729 con Caja Automatizada

- Hecho en Argentina.
- Disponible en versión tractora y chasis.
- Caja de velocidades automatizada Mercedes PowerShift de 12 marchas con 2 modos de conducción: Eco-Roll y Power.
- Seguridad: ABS + EBD + ASR + Asistente de arranque en pendiente, faros antiniebla LED.
- Confort: Control de velocidad crucero Tempomat, volante multifunción, espejos calefaccionados con regulación eléctrica y climatizador de techo.
- Sistema de Gestión de Flotas FleetBoard.

Mercedes-Benz
Camiones de confianza.

MercedesBenzCamionesyBusesArg MercedesBenzCamionesyBuses_Arg Mercedes-Benz Camiones y Buses Argentina

0-800-66-MBENZ (62369)

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

INFORMACIÓN VÁLIDA ÚNICAMENTE PARA EL MODELO DE CAMIÓN ATEGO 1729 CON CAJA AUTOMATIZADA DE MARCA MERCEDES-BENZ. FOTO NO CONTRACTUAL.
ORIGEN DEL VEHÍCULO: ARGENTINA. PARA MÁS INFORMACIÓN CONSULTE EN: WWW.HTTPS://WWW.MERCEDES-BENZ-TRUCKS.COM/ES_AR/. OFERENTE: [INCLUIR RAZÓN SOCIAL, DOMICILIO Y CUIT DEL CONCESIONARIO].

TRANSPORTE DE GAS

Se puso en marcha la Planta Compresora Mercedes

La nueva infraestructura permitirá un ahorro de hasta USD 2.5 millones diarios por sustitución de importaciones.

El Gobierno nacional anunció la puesta en marcha de la Planta Compresora Mercedes, una infraestructura clave que permitirá aumentar la capacidad de transporte del Gasoducto Mercedes-Cardales en 6 millones de metros cúbicos diarios, alcanzando un total de 15 millones de metros cúbicos diarios.

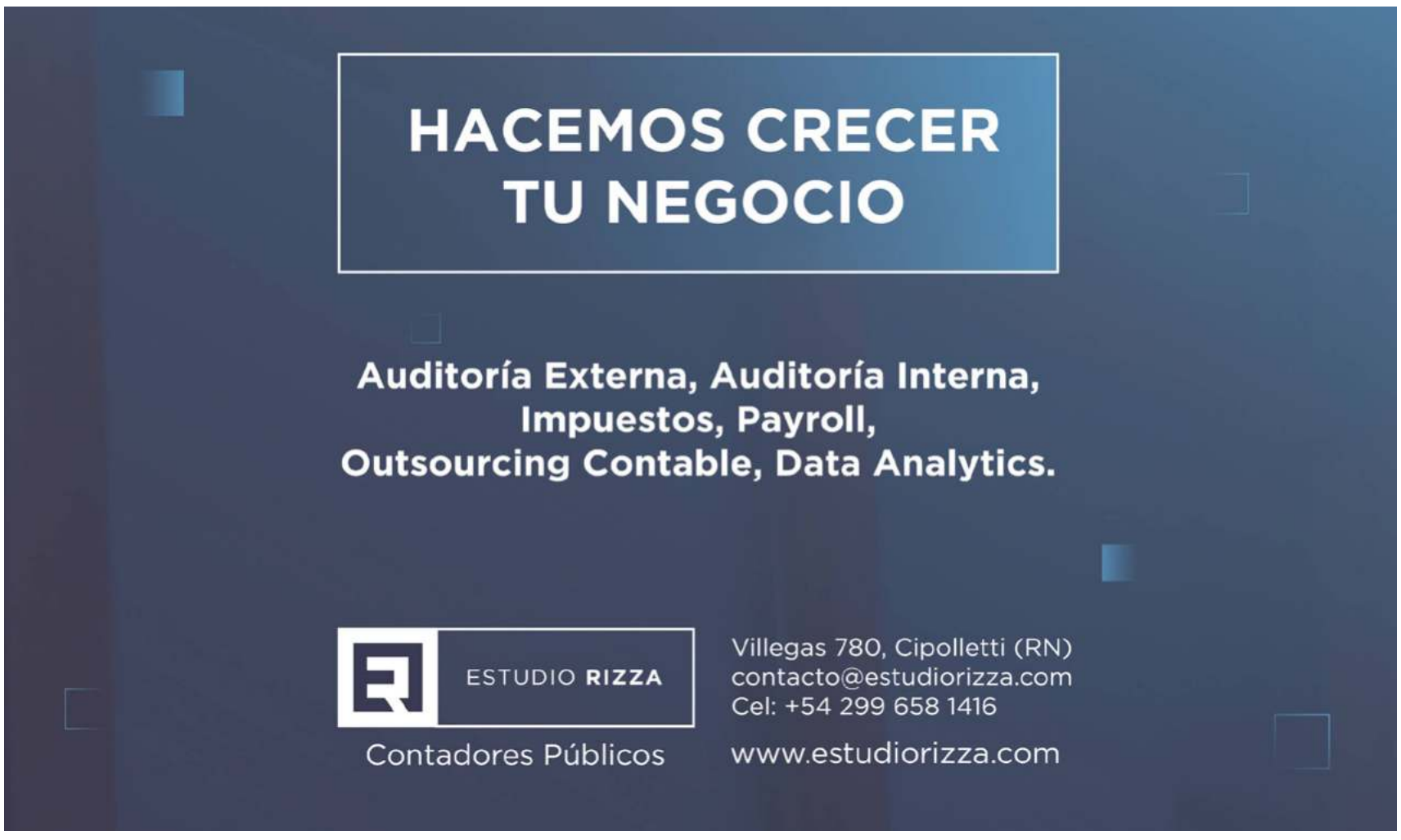
La obra permitirá sustituir importaciones de GNL con un ahorro proyectado de hasta 2.5 millones de dólares diarios. La puesta en marcha de la Planta Compresora Mercedes beneficia a zonas de consumo y productivas del centro del país. Es una obra complementaria del Gasoducto Mercedes-Cardales, inaugurado durante la gestión anterior, que, a su vez, forma parte de las obras complementarias del Gasoducto Perito Moreno. “Este proyecto refuerza el compromiso del Gobierno nacional de potenciar el sector energético como motor del crecimiento económico”, informaron oficialmente.

Al asumir en diciembre de 2023, la construcción tenía un avance del 60%, pese a que debía haber estado terminada en julio del mismo año.
Además, el proyecto estaba afectado por reclamos de contratistas sin resolver, retrasos en la aprobación de SIRAS que complicaron la importación de materiales, una deuda de 2 millones de dólares y una actualización de precios pendiente, desde enero de 2023, por 4.5 millones de dólares.

“El Gobierno nacional decidió finalizar esta obra fundamental para concluir el Gasoducto Mercedes-Cardales y que ya estaba iniciada”, explicaron desde Energía. “Cabe destacar que ya no será el Estado nacional quien realice este tipo de obras, sino que el sector privado será el responsable desarrollar los proyectos de infraestructura energética”, destacaron desde la cartera.

Esta planta compresora permitirá sumar 6 millones de metros cúbicos día al gasoducto Mercedes-Cardales cuyo abastecimiento es posible a partir del gas que transporta actualmente el Gasoducto Perito Francisco Pascacio Moreno desde Vaca Muerta, a través del tramo “Tratayén-Salliqueló”.





FARO

MAYORISTA

Empresa B Certificada

¡TU AHORRO, NUESTRO COMPROMISO!

ALIMENTOS | BEBIDAS | LIMPIEZA

Neuquén, Patagonia Argentina

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

MINERÍA

Neuquén busca producir su propia arena de fractura

Analizan el uso de arenas silíceas para Vaca Muerta. Actualmente, se tramitan 102 cateos.

La provincia del Neuquén avanza en la exploración de arenas silíceas, un recurso clave para la industria hidrocarburífera y la técnica de fractura hidráulica. Según lo informado por la Dirección Provincial de Minería, actualmente se tramitan 102 cateos que abarcan una superficie aproximada de 438.000 hectáreas.

En una etapa más avanzada, correspondiente al proceso de consolidación de minas, se contabilizan 29.515 hectáreas. De estas, se han emitido habilitaciones para el transporte de 6.750 toneladas de arenas destinadas a ensayos en laboratorio y procesos industriales en plantas de lavado, atrición, clasificación y secado.

Según los resultados preliminares aportados por las empresas involucradas las arenas extraídas cumplen con parámetros técnicos alentadores.

Características como el factor K (resistencia a la fractura) la redondez, esfericidad y solubilidad respaldan su potencial para ser utilizado a escala industrial y en pozos hidrocarburíferos.

“Estas arenas se utilizan para las fracturas hidráulicas en la formación Vaca Muerta y, por lo tanto, al considerarse ´arenas de cercanía´, el principal impacto es sobre los costos, al disminuir el costo del flete que tiene actualmente un impacto muy fuerte en el caso de aquellas arenas que provienen de las provincias de Entre Ríos y de Río Negro”, señaló el director Carlos Portilla.

Agregó que “otro impacto positivo que podemos enumerar es la creación de puestos laborales directos e indirectos, vinculados a las arenas. Finalmente, sería la baja en la carga de transporte en las rutas nacionales, provinciales y sus consecuencias”.

Es importante destacar que, para cada etapa del proceso –exploración, explotación y tratamiento industrial–, el sector privado debe contar con la aprobación del Informe de Impacto Ambiental (IIA) y la correspondiente Declaración de Impacto Ambiental, emitida por la Secretaría de Ambiente, autoridad de aplicación en la materia.











MATAFUEGOS DEL VALLE

Servicio de mantenimiento y recarga de extintores

Venta de extintores nuevos

Capacitaciones

Contáctanos!!!

Plottier y Añelo
NEUQUÉN

BUREAU VERITAS · IRAM · EMPRESA NEUQUINA

MINERÍA EN RÍO NEGRO

Impulsan el desarrollo del uranio con nueva inversión

El objetivo es avanzar en la exploración del depósito Ivana, ubicado cerca de la localidad de Valcheta.

La provincia de Río Negro conoció avances en el desarrollo del potencial de uno de sus minerales energéticos a partir de la firma del convenio entre Blue Sky Uranium y Corporación América, que prevé una inversión de 35 millones de dólares en los primeros tres años.

El objetivo es avanzar en la exploración del depósito Ivana, ubicado cerca de la localidad de Valcheta. Este acuerdo representa una etapa clave para evaluar la factibilidad de un proyecto que podría posicionar a Río Negro como líder en la producción de uranio y vanadio.

“Hoy estamos en una etapa de exploración avanzada que busca cuantificar y evaluar la rentabilidad del yacimiento. Si los resultados son positivos, el proyecto tiene estimada una inversión adicional de 160 millones de dólares para la construcción de la mina”, destacó el secretario de Minería de Río Negro, Joaquín Aberastain Oro.

El depósito Ivana, parte del proyecto Amarillo Grande de Blue Sky Uranium, se caracteriza por su uranio acompañado de vanadio, un mineral clave en la industria energética y de almacenamiento de energía. “La ventaja comparativa de este yacimiento es que el uranio está alojado en areniscas, lo que permite un proceso de extracción más sustentable y con menor impacto ambiental, sin el uso de aditivos químicos agresivos”, explicó el funcionario.

El proyecto incluye estudios de metalurgia avanzados, que determinarán la calidad y cantidad del mineral, y permitirá avanzar en la planificación de la explotación. Según el secretario de Minería, “si todo sigue el cronograma, los estudios podrían completarse en tres años, dando paso a la etapa de construcción de la mina”.

En cuanto a los aspectos ambientales, Aberastain Oro aseguró que el proyecto cumple con los más altos estándares internacionales. “El agua requerida para el proceso es mínima y no se tomará de cursos superficiales, lo que garantiza la protección del Arroyo Valcheta y otras reservas hídricas de la zona”, afirmó.





PROYECTO MINERO ANDACOLLO

Cormine intimó a Trident a cumplir el contrato

En caso contrario, pedirá su rescisión. La provincia busca dar un cierre definitivo al conflicto.

Representantes de la Corporación Minera del Neuquén, CORMINE, intimaron a la empresa Trident Southern Explorations SRL a cumplir el contrato, bajo apercibimiento de rescindirlo en caso de no hacerlo.

El Estado provincial demanda a la empresa por el abandono de la explotación del Proyecto Minero Andacollo y los incumplimientos respecto del pago de canon minero por más de 1.700.000 dólares, el pago de salarios y la falta de inversión y producción contemplados en el contrato. El objetivo principal es liberar el proyecto minero para nuevos interesados.

En enero de 2017 CORMINE concedió los derechos de explotación de oro y plata, en el norte Neuquino, por contrato de usufructo minero a la empresa que luego de un proceso de inversión en el desarrollo de infraestructura ingresó, en mayo de 2020, en concurso de acreedores y abandonó el proyecto minero.

Tras una medida cautelar judicial, CORMINE se ocupa desde entonces de las tareas de mantenimiento y seguridad del proyecto con personal propio.

En agosto de 2020, el Juez interviniente en el concurso de acreedores, en contra de lo solicitado por CORMINE, decidió la continuidad del contrato de usufructo minero a pesar de que Trident había abandonado su explotación y los compromisos asumidos con el Estado y los trabajadores.

Tras casi cinco años de intervención judicial, la provincia busca dar un cierre definitivo a este conflicto, como parte de una política que busca poner orden en el Estado y realizar una distribución eficiente de los recursos. Desde mayo de 2020 fueron 207 los trabajadores que perciben una 'asignación familiar de emergencia'. Durante 2024 ese número se redujo a 138 trabajadores, gracias a distintas gestiones y reubicaciones en proyectos productivos en la región del Alto Neuquén.

Durante este año, fue visitado por distintas empresas mineras interesadas en invertir en el proyecto. Esta situación se presenta ante un favorable contexto internacional para las inversiones mineras en oro y plata, con un valor por onza de oro históricamente alto, superior a los USD 2.600,00.



INFRAESTRUCTURA VIAL

Se reactivó la obra sobre la ruta 7

Tras las gestiones de provincia ante Nación y la renegociación con la constructora, avanzan los trabajos sobre la vía.

El presidente de la Dirección Provincial de Vialidad del Neuquén, José Dutch, informó sobre el avance que se viene registrando en una ruta cuya obra es muy anhelada y que es una vía estratégica para toda la zona de Vaca Muerta como es el caso de la ruta 7.



“Estuvimos visitando, junto al gobernador (Rolando Figueroa) la obra, que estaba paralizada hace un año y que, la renegociación con Vialidad Nacional, permitió la transferencia a la provincia y así poder retomar los trabajos”, indicó Dutch y agregó que “luego de visitar la obra y ver el estado en que se encontraba, firmamos un nuevo contrato con la empresa y así pudimos comenzarla. La verdad que es una obra muy esperada. Está en el corazón de Vaca Muerta. Conecta toda la parte de Neuquén capital con la zona de Centenario, Vista Alegre y va hacia la zona Añelo”.

El funcionario destacó el avance en las gestiones que permitirán la obra en un plazo de ejecución de 7 meses. “Esperamos poderla concluir antes de ese tiempo. La empresa ya está trabajando en el lugar y hoy le hicimos la primera visita de obra”.

Los trabajos comprenden la finalización de la duplicación de calzada, rotondas e iluminación, entre otros aspectos. La obra había quedado paralizada en diciembre del 2023, por la falta del financiamiento nacional comprometido.

Tras varios meses de gestión, el gobernador Rolando Figueroa logró el traspaso de la obra de la órbita nacional a la provincial y gestionó el financiamiento necesario para retomarla, y se prevé poder finalizar los trabajos en 2025.

Esta ruta junto a la 51, estas rutas forman parte de uno de los principales corredores viales que tiene Neuquén y son fundamentales para las comunidades y para el desarrollo frutícola e hidrocarburífero.

Unen la capital provincial con Centenario, Vista Alegre -llegando incluso hasta el lago Mari Menuco- y permiten el acceso a San Patricio del Chañar y a Loma La Lata, a través del empalme de la 51 con la ruta provincial 8.



RÍO NEGRO

Empresas se preparan para los proyectos energéticos

Buscan integrar sus negocios a las demandas de las compañías del sector que invertirán en la provincia.

Empresarios rionegrinos y el gobierno de la provincia buscan integrarse a los grandes proyectos energéticos. La compañía YPF presentó el programa Academia de Proveedores de YPF ante más de 130 empresarios rionegrinos en un encuentro realizado en la sede de la Secretaría de Energía y Ambiente en Cipolletti.

El evento fue encabezado por el Gobernador Alberto Weretilneck, y es el tercero en su tipo organizado en los últimos días para vincular al sector empresario con operadoras del sector hidrocarburífero.

La iniciativa busca capacitar y profesionalizar a las empresas locales para que puedan participar en los grandes proyectos relacionados con la formación Vaca Muerta, así como en el desarrollo del Gas Natural Licuado (GNL).

El Gobernador Weretilneck destacó el rol creciente de la provincia en el sector: “Por distintas circunstancias, empezamos a tener un rol mucho más importante y trascendente que el que tuvimos históricamente. La idea es que todo lo que pueda producir y generar Vaca Muerta Sur y la Argentina GNL tenga como primeros beneficiarios a los empresarios, comerciantes y prestadores de servicios que vivan en Río Negro y en Neuquén”.

El Mandatario estuvo acompañado por la secretaria de Energía y Ambiente, Andrea Confini; el vicepresidente de Asuntos Públicos de YPF, Lisandro Deleonardis; y el gerente de Desarrollo de Proveedores de YPF, Juan Torrone; entre otros miembros del equipo de la compañía.

Esta presentación se suma a otros encuentros recientes organizados por la provincia, como los realizados con las empresas Phoenix y Petróleos Sudamericanos, que también convocaron a más de 130 participantes por jornada. Estas instancias forman parte de una estrategia integral del Gobierno de Río Negro para integrar a las empresas locales al entramado productivo y logístico de la industria hidrocarburífera. Estos encuentros buscan generar un entorno favorable al desarrollo industrial para Río Negro.





RÍO NEGRO

Legislatura tratará prórroga de concesiones

El acuerdo contempla inversiones por más de 91 millones de dólares y compromisos ambientales.

El Poder Ejecutivo de Río Negro convocó a la Legislatura provincial a una sesión extraordinaria el próximo 27 de diciembre para tratar la prórroga de concesiones hidrocarburíferas con las empresas Quintana E&P Argentina SRL, Quintana Energy Investments SA y Gas Storage and Midstream Services.

La sesión, que iniciará a las 8 de la mañana, se realizará en el marco del Artículo 135° de la Constitución Provincial, dado que el cuerpo legislativo se encuentra fuera de su período ordinario de sesiones.

El proyecto propone extender por 10 años las concesiones hidrocarburíferas de EFO, el bloque ubicado en la zona rural de Allen, una región estratégica para el suministro de gas natural en la provincia.

El acuerdo incluye un plan de inversiones de 91,88 millones de dólares orientado al desarrollo sostenido del área, con nuevas obras de infraestructura, programas de remediación ambiental y aportes destinados al fortalecimiento social e institucional.

Entre los compromisos asumidos por las empresas destacan:

- Inversiones firmes y contingentes por 91,88 millones de dólares.
- Realización de 12 perforaciones (2 firmes y 10 contingentes) y 22 operaciones de mantenimiento (8 firmes y 14 contingentes) entre 2025 y 2031.
- Pago de un bono de prórroga de 2,5 millones de dólares, que será abonado en pesos tras la ratificación legislativa del acuerdo.
- Aportes por 500.000 dólares para programas sociales.
- Destinación anual de entre 25.000 y 50.000 dólares para capacitación e investigación, según la producción del área.
- Un plan de remediación ambiental con una inversión inicial de 100.000 dólares para atender pasivos existentes.

Previamente, la Legislatura de Río Negro también había aprobado por unanimidad el primer acuerdo de prórroga hidrocarburífera entre el Gobierno provincial y la empresa VISTA, que comprometió una inversión superior a los USD 54 millones.





TRANSACCIÓN

Pluspetrol adquirió activos de Exxon en Vaca Muerta

Incluye bloques estratégicos y un paquete accionario vinculado al midstream oil.

Pluspetrol completó la compra de los activos de ExxonMobil Exploration Argentina SRL (EMEA), según anunciaron oficialmente. La adquisición incluyó importantes bloques en la formación Vaca Muerta y el 21,3% de las acciones de Oldelval, principal vía de evacuación del petróleo de la Cuenca Neuquina. Además, la operación abarca oficinas en Neuquén y Buenos Aires.

El gobernador de Neuquén, Rolando Figueroa, encabezó el acto de firma junto al gerente general de Pluspetrol Argentina, Julián Escuder, y el gerente global de Fusiones y Adquisiciones de ExxonMobil, Mickey Johnson. Durante el evento, Figueroa destacó que la venta, valuada en 100 millones de dólares, representa una de las transacciones más relevantes en la historia de la industria local.

Entre los activos adquiridos se encuentra el bloque Bajo del Choique-La Invernada, ubicado en la ventana más prolífica de shale oil de Vaca Muerta, reconocido por su alta productividad y potencial estratégico. Además, se incluyen los bloques Los Toldos I Sur, Los Toldos II Oeste y Pampa de las Yeguas. Según Escuder, esta compra permite a Pluspetrol diversificar su portafolio, tradicionalmente centrado en gas, hacia una mayor producción de petróleo.

“Es un día histórico para nosotros. Pluspetrol nació en Neuquén y esta adquisición reafirma nuestro compromiso con el país y con la cuenca neuquina”, señaló Escuder. Además, destacó que los activos incorporados permitirán aumentar la producción y las reservas, consolidando a la compañía como uno de los principales actores energéticos de la región.

Por su parte, el ministro de Energía y Recursos Naturales de Neuquén, Gustavo Medele, enfatizó la relevancia de la transacción y manifestó su expectativa de que las áreas transferidas experimenten una revitalización en su actividad. “La provincia pone a disposición sus recursos para que las empresas desarrollen estos proyectos”, declaró. Además, Figueroa también subrayó el papel pionero de ExxonMobil en la explotación de Vaca Muerta.





CLUB DE PROFESIONALES

Ruca Hueney: ¡Un lugar para disfrutar!

Nuevas obras, importantes mejoras y un nuevo Máster Plan, así el CPTN asegura la mejor temporada.

El predio Ruca Hueney, también conocido como el "Club de Profesionales", sigue avanzando con importantes obras para ofrecer un espacio cada vez más funcional y acogedor a los matriculados del Colegio Profesional de Técnicos de Neuquén (CPTN). Estas mejoras están transformando el lugar en un verdadero punto de encuentro para el disfrute y las actividades sociales.

Entre las obras recientes se destaca:

- Infraestructura eléctrica: se realizaron trabajos para garantizar una provisión de iluminación más confiable en todo el predio.
- Conectividad: está próxima la inauguración de la red de internet, un servicio clave para gestiones on line así como para eventos y reuniones.
- Equipamiento: se adquirieron nuevas mesas y sillas de hormigón, ampliando la capacidad para encuentros al aire libre en el sector de parrillas.
- Mejoras en accesibilidad y espacios verdes: se concretó la apertura de una calle interna que conecta casi hasta el río, pensada especialmente para facilitar el ingreso de ambulancias u otros vehículos en casos de emergencia.

Además, se llevó a cabo un significativo movimiento de suelo en el sector noroeste del predio, detrás de las canchas de fútbol. Este espacio, anteriormente abandonado y lleno de escombros, troncos y malezas, está siendo recuperado con el objetivo de ponerlo en valor. La idea es aprovecharlo para construir baños que den servicio a las canchas de fútbol y a la futura cancha de básquet y voley.

Obras en el área de piscinas

El sector de piletas también ha recibido importantes mejoras. Se realizaron arreglos en el área de vestuarios, que incluyen tareas de repintado y tratamiento contra la humedad. Asimismo, se ejecutaron obras de hormigón en los alrededores de la pileta para mejorar la seguridad y estética del espacio.

Un proyecto integral de tratamiento de líquidos cloacales del sector de baños y duchas, está en marcha, con la instalación de una planta que será implementada después de esta temporada. Esto asegura una





gestión ambiental responsable y sostenible en el predio.

Nuevos quinchos

Entre las iniciativas más destacadas está la construcción de dos quinchos para los matriculados. Uno será un espacio más pequeño y rectangular, ubicado cerca de la zona de juegos infantiles, mientras que el otro estará junto a la zona lindante a los vestuarios y baños. Estos quinchos están diseñados para ser puntos de encuentro ideales, donde los matriculados podrán reservar para organizar asados, celebrar cumpleaños y compartir momentos con sus familias.

Se espera que ambos quinchos estén habilitados para el mes de junio de 2025, marcando un hito en la infraestructura del predio. Estas obras reflejan el compromiso del CPTN por brindar espacios cómodos y funcionales que fortalezcan los lazos entre sus miembros.

Elaboración del Máster Plan

Paralelamente, se está trabajando en la elaboración del "Máster Plan para la Refuncionalización del Predio Ruca Hueney Club de Profesionales", a través de un equipo interdisciplinar integrado por profesionales matriculados en el CPTN (Técnicos en Maestro Mayor de Obras, Diseñadores en el Hábitat, Paisajistas, Técnicos Electromecánicos, entre otros). Este equipo, denominado "Grupo BAUHAUS", tiene como objetivo recopilar las necesidades e ideas fuerza para plasmarlas en una propuesta integral ejecutiva con una trazabilidad organizada según un programa de prioridades (a corto, mediano y largo plazo).

El Máster Plan busca convertir el predio en un espacio polifuncional, que combine usos recreativos veraniegos, deportivos, sociales, administrativos, educativos y turísticos. El "Grupo BAUHAUS" ya comenzó a reunirse y a organizar una agenda y metodología de trabajo en formato taller, con el propósito de incorporar los aportes de ideas al proyecto.

Todo esto se realiza bajo los fundamentos del buen arte de construir y del diseño funcional.

Ruca Hueney, "Club de Profesionales", continúa siendo el lugar de referencia, ofreciendo instalaciones de calidad para el disfrute de todos sus usuarios.

¡Un espacio que combina recreación, confort y comunidad profesional!







PROMOCIÓN DE LA LEY DE EDUCACIÓN EMOCIONAL

Las emociones, ¿qué son?

Continuamos indagando sobre su rol en la vida cotidiana y su impacto en las empresas.

En el artículo anterior les estuve contando sobre la función y la importancia de la Inteligencia Emocional. Para comprender un poco más, es necesario conocer que son las emociones.

Las emociones, son una parte esencial de nuestra existencia. Cada emoción tiene su propio impacto en nuestra vida diaria y en nuestra interacción con el mundo que nos rodea. La experiencia juega un papel fundamental en la vivencia de cada emoción.
Las emociones son estados afectivos que experimentamos, reacciones subjetivas al ambiente que vienen acompañadas de cambios orgánicos - fisiológicos y endocrinos- de origen innato.

Se entiende por emoción el conjunto de reacciones orgánicas que experimenta un individuo ante ciertos estímulos externos o internos. Dichas respuestas le permiten adaptarse a una situación con respecto a una persona, objeto, lugar, entre otros. Se caracteriza por ser una alteración del ánimo de corta duración, pero de mayor intensidad que un sentimiento.

Es un impulso o movimiento que nos lleva a la acción La raíz de la palabra emoción es movere, el verbo en latín “mover”, además del prefijo “e”, que implica “alejarse”, lo que sugiere que en toda emoción hay implícita una tendencia a actuar.

Por su parte, los sentimientos son las consecuencias de las emociones, por ello son más duraderos y se pueden verbalizar.

Durante mucho tiempo las emociones han estado consideradas poco importantes y siempre se le ha dado más relevancia a la parte más racional del ser humano.

Las emociones juegan un papel fundamental en la regulación de nuestras interacciones con el entorno.
Las emociones no son positivas o negativas, les ponemos una categoría de acuerdo a lo que nos hacen sentir, y según el impacto que tiene la emoción en nosotros decimos que son positivas o negativas.

Se conoce como emociones básicas o primarias a aquellas





respuestas emocionales universales que son iguales en todas las culturas y a la vez son esenciales para la supervivencia del ser humano. Estas emociones aparecen automáticamente y son innatas; se manifiestan desde el nacimiento y son comunes a todos los seres humanos independientemente de su contexto sociocultural.

Daniel Goleman, un referente de la Inteligencia Emocional describe seis emociones básicas:

- Miedo: prepara al organismo para reaccionar ante peligros.
- Tristeza: facilita un proceso de reflexión posterior a una pérdida significativa.
- Ira: se compone de varios sentimientos negativos, es una respuesta cerebral que busca enfrentarse a una amenaza.
- Alegría: se compone de sentimientos positivos. Un estado general de bienestar que puede incrementar la cooperación entre individuos y fortalecer relaciones.
- Sorpresa: su función es aumentar la atención y la alerta ante situaciones inesperadas, permitiendo una rápida reacción.
- Asco: sirve para evitar elementos nocivos o contaminantes, desde alimentos en mal estado hasta ideas moralmente repugnantes.

Las emociones en el cuerpo se manifiestan externamente a través de nuestro lenguaje corporal: temblor; sonrojarse; sudoración; respiración agitada; dilatación pupilar; aumento del ritmo cardíaco, expresiones faciales.

Las emociones no son algo que podemos elegir, solo aparecen. Las reacciones fisiológicas, como vemos a través del lenguaje corporal y que se generan de manera involuntaria.

Hay también una reacción psicológica, que se asocia a como procesamos la información que recibimos a través del estímulo o situación y según nuestra experiencia previa será también nuestra forma de actuar.

Y de aquí surgirá la reacción conductual, de acuerdo a como impacta esa situación en nosotros nos conectará con una emoción (que la sentiremos como positiva o negativa) y afectará a nuestra conducta.

Podemos ver entonces porque es importante empezar a gestionar lo que nos pasa. Esto nos permitirá tener más bienestar y mejor calidad de vida.

Por: Lorena Sanhueza
Tec. en Consultoría Psicológica
MP 01503
Departamento de Salud y Bienestar, CPTN.





SERVICIOS

Seguridad certificada

Matafuegos del Valle ofrece el mantenimiento de extintores siguiendo los estándares internacionales más exigentes.

Matafuegos del Valle, una empresa ubicada en Plottier, se especializa en servicios integrales de mantenimiento, recarga y control de extintores, así como en la venta de equipos nuevos y elementos de protección personal. La firma, liderada por Eduardo Moreno y gerenciada por Noelia Apablaza, también ofrece soluciones certificadas para garantizar la seguridad en diversos entornos.

La firma, antes denominada Moreno Eduardo Alberto, en mayo de 2015 reinició su camino de la mano de la pareja con un pequeño local comercial y un taller donde brindaban servicios especializados. “Me encargo de la relación con el personal y de la gestión de compras con proveedores”, explicó Apablaza, técnica en Seguridad e Higiene y coordinadora de capacitación.

Certificaciones que Respaldan la Calidad

En 2017, Matafuegos del Valle obtuvo su primera certificación en servicios de mantenimiento de extintores a través de Bureau Veritas, un ente certificador internacional.

Posteriormente, adoptaron el sello IRAM, reconocido por sus altos estándares. “Este cambio representa un salto de calidad en nuestros procesos de mantenimiento de extintores”, destacó.

Otra certificación relevante lograda en 2021 corresponde al mantenimiento de mangueras contra incendios. Estas mangueras, esenciales para edificios, supermercados y escuelas, deben cumplir con estrictos requisitos de certificación y supervisión. Además, la empresa recibió este año la certificación de empresa neuquina, lo que reafirma su compromiso con la utilización de recursos locales.

Servicios





• Recarga y Mantenimiento de Extintores
Matafuegos del Valle se especializa en la recarga y mantenimiento de extintores manuales y rodantes, independientemente de su capacidad o tipo de agente extintor.
El servicio cuenta con la certificación IRAM 3517-II, garantizando procesos de calidad en el manejo de estos dispositivos.

• Venta de Matafuegos Nuevos
La empresa ofrece una amplia gama de extintores nuevos de diferentes capacidades y clases. Como distribuidor oficial de la línea Yukón Matafuegos, reconocida por sus más de 80 años de trayectoria en Argentina, Matafuegos del Valle asegura calidad y confiabilidad en sus productos. “Me atrevo a decir que somos los principales distribuidores de esta marca en la región”, afirmó Apablaza.

• Provisión de Elementos de Protección Personal
Desde hace más de siete años, Matafuegos del Valle también comercializa elementos de protección personal y ropa de trabajo, ofreciendo una amplia variedad de productos respaldados por certificaciones de calidad. Este servicio es un complemento esencial para las empresas que buscan soluciones integrales de seguridad.

• Capacitaciones y Logística
Enfocándose en el rubro petrolero, Matafuegos del Valle también ofrece capacitaciones en extinción de incendios, orientadas al uso correcto de extintores.

“No solo hacen falta en los trabajos o yacimientos, sino que en cada hogar debería haber un matafuego para resguardo personal”, puntualizó la mujer.

La empresa también destaca por su solidez logística. Posee una receptoría en Añelo donde clientes y empresas pueden dejar sus extintores para mantenimiento.

Los equipos son procesados en el taller de Plottier y luego devueltos a sus puntos de origen. “Nuestro fuerte es la logística y reparto. Tenemos una flota eficiente que garantiza entregas a tiempo”.

Contacto
Matafuegos del Valle
Cel: +54 299 595-1700
Mail: ventas@matafuegosdelvalle.com.ar
Web: https://www.matafuegosdelvalle.com.ar/





PLAN 4X4

YPF acelera con su proyecto Toyota Well

Se asoció con la firma nipona para implementar su método de produccion. Apunta a reducir los tiempos de construcción de pozos.

YPF avanza en la implementación del conocido “método Toyota” a sus operaciones. A través de su asociación con la filial argentina de la empresa japonesa, la petrolera apunta a bajar hasta 30% sus tiempos de construcción de pozos en Vaca Muerta. Esta implementación representa un cambio en el modo de producir hidrocarburos en el país a lo largo de todo el proceso de extracción.

“Como parte de nuestro Plan 4x4, en YPF estamos dando un paso decisivo hacia la industrialización de nuestras operaciones junto a Toyota Argentina. A través del proyecto Toyota Well, buscamos reducir entre un 15% y un 30% los tiempos de construcción de pozos en Vaca Muerta, desde la preparación del terreno hasta el inicio de la producción de hidrocarburos”, detalló Horacio Marín, CEO de la petrolera.

El ejecutivo también se refirió al impacto que tendrá el proyecto Toyota Well puertas adentro de la empresa. “Este avance no solo acelerará la producción de petróleo y gas en la Argentina, sino que también representa una transformación cultural y operativa para nuestra compañía.

Adoptar el Toyota Production System (TPS), reconocido a nivel mundial por su enfoque en la mejora continua y la eficiencia, nos permite migrar hacia un modelo de trabajo más ágil y colaborativo, con nuestros proveedores como socios estratégicos en este camino”.

El conocido Toyota Production System (TPS) es un enfoque integral de gestión y producción desarrollado por Toyota que busca optimizar la eficiencia y la calidad en los procesos manufactureros.

Este sistema se basa en dos pilares fundamentales: el Just-In-Time (JIT), que asegura que las piezas y materiales lleguen en la





cantidad y el momento exactos para evitar excesos o faltantes, y el Jidoka, que se traduce como “automatización con un toque humano” y permite identificar y resolver problemas en tiempo real para garantizar la calidad.

Estos principios están diseñados para minimizar el desperdicio, maximizar la productividad y fomentar una mejora continua.

El TPS promueve una fuerte colaboración entre los equipos de trabajo, empoderando a los empleados para detener la producción cuando detectan problemas, lo que fortalece el compromiso con la calidad. El sistema no solo optimiza costos y recursos, sino que también crea una cultura organizacional orientada a la excelencia.

Al respecto, Marín señaló que los resultados iniciales “son prometedores”: más de 100 personas involucradas, seis frentes integrados y prototipos que “ya están mostrando el potencial de esta metodología”.







MIDSTREAM OIL

YPF anunció el inicio del proyecto VMOS

La inversión será de USD 3000 millones. Vaca Muerta Oil Sur busca generar USD 15.000 millones anuales en exportaciones. Transportará hasta 700 mil barriles diarios.

YPF y otras grandes compañías energéticas anunciaron el inicio del proyecto Vaca Muerta Oil Sur (VMOS), una ambiciosa iniciativa para potenciar las exportaciones de crudo desde la formación Vaca Muerta. Con una inversión estimada en 3000 millones de dólares, el proyecto promete ser un pilar clave para el crecimiento económico de Argentina, al proyectar ingresos por exportaciones de 15.000 millones de dólares anuales a partir de mediados de 2027.

El VMOS contempla la construcción de un ducto de 437 kilómetros, que conectará Allen, en la provincia de Río Negro, con la terminal de despacho en Punta Colorada. Este oleoducto, de 30 pulgadas de diámetro, está diseñado para transportar inicialmente hasta 550 mil barriles diarios de crudo, con la posibilidad de ampliar su capacidad a 700 mil barriles diarios si la producción lo requiere. En su primera fase, la capacidad de transporte ya fue comprometida por YPF, Vista, PAE y Pampa Energía, que aportarán 275 mil barriles diarios. Adicionalmente, se reservó una capacidad de 230 mil barriles para Shell, Chevron y Pluspetrol, cuya confirmación se espera para inicios de 2025.

El proyecto también incluirá una terminal de almacenamiento y bombeo en Allen, equipada con dos tanques de 55.000 metros cúbicos cada uno, y una estación de bombeo en Chelforó.

La infraestructura en Chelforó permitirá una capacidad inicial de 390 mil barriles diarios, que podrá incrementarse con una segunda estación. En Punta Colorada, la terminal onshore dispondrá de tanques de almacenamiento escalables, mientras que en la sección offshore se instalarán dos boyas de despacho, ubicadas a





4 y 7 kilómetros de la costa, para facilitar la carga de buques VLCC (Very Large Crude Carriers) con capacidad para transportar hasta 2 millones de barriles.

Según YPF, el uso de los VLCC optimizará los costos logísticos y hará que el crudo de Vaca Muerta sea más competitivo en los mercados internacionales. Además, destacaron que el proyecto ya cuenta con todos los permisos ambientales y legales necesarios para su ejecución. Las obras comenzarán en enero 2025.

Este emprendimiento no solo representa un avance logístico, sino también una oportunidad estratégica para el país. “El VMOS será un motor económico clave, generando empleo y promoviendo inversiones”, declararon desde YPF. También subrayaron que las expansiones previstas podrían elevar los ingresos por exportaciones a más de 20.000 millones de dólares anuales en el futuro.
El financiamiento del VMOS se realizará a través de un esquema de project finance, que combinará aportes de los accionistas con créditos locales e internacionales. Este será el primer proyecto RIGI (Régimen de Incentivo a las Inversiones en Hidrocarburos) del país, lo que reafirma su carácter innovador y su importancia para el sector energético.
Con el VMOS, YPF y las empresas asociadas buscan posicionar a Vaca Muerta como un referente global en la exportación de petróleo no convencional, consolidando a Argentina como un jugador clave en el mercado energético internacional.







PYMES

De datos a decisiones estratégicas

Cómo los tableros de control junto a otras herramientas de predicción pueden convertirse en un aliado para el crecimiento.

En el dinámico mundo de los negocios, tomar decisiones rápidas y acertadas es un desafío constante para las PyMEs argentinas. Los tableros de control han emergido como una herramienta fundamental para transformar datos en información clave, permitiendo a los gerentes identificar oportunidades, solucionar problemas y planificar estratégicamente en tiempo real.
Este artículo explora cómo los tableros de control integrados con herramientas de predicción pueden revolucionar la toma de decisiones en las pequeñas y medianas empresas.

¿Qué son los tableros de control y cómo se utilizan actualmente?
Los tableros de control son plataformas que centralizan y visualizan los datos operativos, financieros y estratégicos de una empresa. Estos sistemas recopilan información de diferentes áreas, la organizan y la presentan en gráficos intuitivos y fáciles de interpretar. Por ejemplo, un gerente puede revisar ventas mensuales, niveles de inventario, indicadores de desempeño del personal y proyecciones de costos, todo desde un único lugar.

Actualmente, muchas PyMEs en Argentina utilizan tableros de control principalmente como herramientas de monitoreo. Aunque esto ya representa un gran avance frente a métodos manuales como las hojas de cálculo, existe un enorme potencial por explotar cuando estas herramientas se integran con sistemas de análisis predictivo.

Del monitoreo a la estrategia: la integración con predicciones

La verdadera revolución ocurre cuando los tableros de control no solo muestran lo que ya sucedió, sino que predicen lo que está por venir. Por sus capacidades avanzadas de análisis, los tableros pueden procesar datos históricos



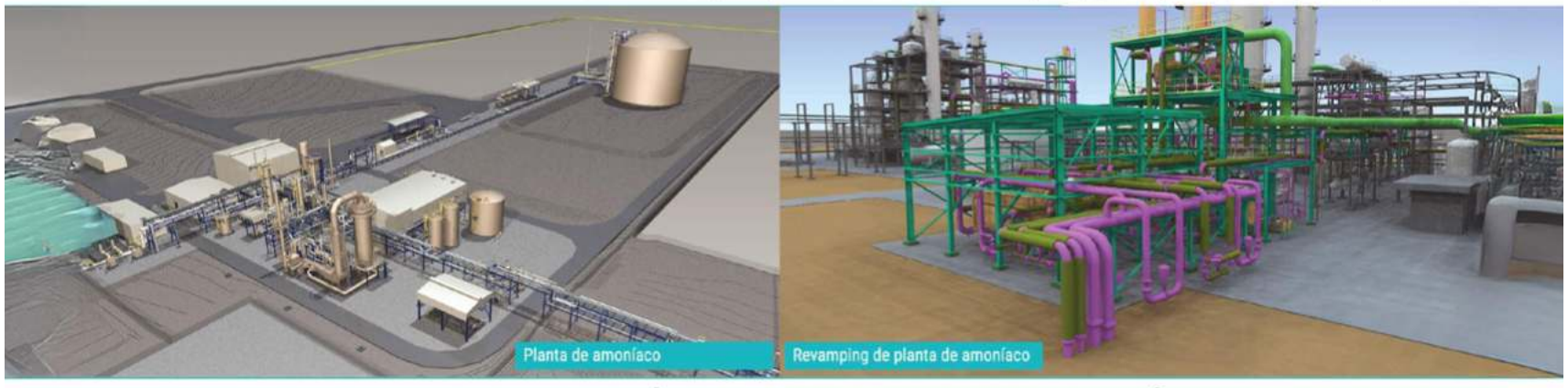
y actuales para ofrecer proyecciones confiables. Por ejemplo:

• Predicción de ventas: Utilizando patrones históricos y factores externos como estacionalidad, los tableros pueden anticipar la demanda futura. Esto ayuda a las empresas a ajustar inventarios y mejorar la planeación de campañas de marketing.

• Gestión del flujo de trabajo: Los tableros pueden estimar las cargas de trabajo futuras, permitiendo a los gerentes distribuir recursos humanos y materiales de manera eficiente.

• Análisis de riesgos: Identificar tendencias negativas antes de que se conviertan en problemas críticos, como una disminución de ventas o retrasos en la producción.
La automatización de estas tareas reduce significativamente el tiempo y esfuerzo que las empresas dedican a análisis manuales, liberando recursos para áreas estratégicas.

Beneficios tangibles para PyMEs
• Toma de decisiones en tiempo real: Al combinar datos actualizados con análisis predictivo, los gerentes pueden reaccionar rápi-

Raybite
INGENIERIA
Permanencia en el mercado industrial nacional e internacional ,principalmente en areas de Petróleo, Gas, Química, Petroquímica y Siderurgia.


ESCANER 3D . TECNOLOGÍA EN EL RELEVAMIENTO, APLICADA A LA INGENIERÍA
OFICINA CAMPANA
Int. J. Dellepiane 685, Campana, Bs As, Arg
+543489 431924 | 432332 | 424530
OFICINA C.A.B.A.
Av. Libertador 5990, Piso 5 of 501, CABA, Arg
+54 1147830340
www.raybite.com

damente ante cambios del mercado o del entorno interno de la empresa.

• Optimización de recursos: Las predicciones permiten planificar mejor, evitando excesos o faltantes en inventarios, ajustando la producción o asignando recursos humanos de manera más efectiva.

• Mejora de la competitividad: La capacidad de prever tendencias otorga una ventaja frente a competidores que aún toman decisiones reactivas.

• Facilidad de uso: Los tableros modernos están diseñados para ser intuitivos, permitiendo a cualquier gerente utilizarlos sin necesidad de formación técnica avanzada.

Claves del éxito
Para que un tablero de control sea efectivo, es esencial:

• Definir indicadores clave de desempeño (KPIs) relevantes para los objetivos de la empresa.

• Asegurar la calidad de los datos que se integran en el sistema.

• Capacitar al equipo en el uso e interpretación de la herramienta.

• Evaluar periódicamente los resultados y ajustar las configuraciones del tablero para reflejar las necesidades cambiantes de la empresa.

Los tableros de control representan un paso esencial en la transformación digital de las PyMEs, especialmente cuando se integran con herramientas de predicción. Más que una solución tecnológica, son un aliado estratégico que permite tomar decisiones informadas, mejorar la eficiencia operativa y posicionar a las empresas a la vanguardia del mercado.
Adoptar esta tecnología no solo facilita el trabajo diario, sino que asegura un futuro más competitivo y sostenible.

Contacto:
Silvio Rizza y Asociados S.R.L.
contacto@estudiorizza.com
Tel.: +54 299 477 4000
WhatsApp: +54 299 658 1416





NUEVA ALIANZA

Shell acompañará a YPF en el proyecto Argentina LNG

La petrolera estatal y la firma anglosajona firmaron un Project Development Agreement (PDA). Se confirmó la salida de Petronas.

YPF y Shell firmaron un acuerdo en La Haya para desarrollar el proyecto Argentina LNG, enfocado en la exportación de gas natural licuado (GNL). Este convenio marcó la salida de Petronas del emprendimiento y representó un avance significativo en la construcción de una terminal de licuefacción en Río Negro. Ambas empresas destacaron el impacto estratégico del proyecto para posicionar a Argentina como un proveedor global de energía.

La primera fase del plan contempla una capacidad de licuefacción de 10 millones de toneladas anuales (MTPA) y una inversión inicial de 200 millones de dólares destinada al desarrollo de la ingeniería. El presidente de YPF, Horacio Marin, y el vicepresidente ejecutivo de GNL de Shell, Cederic Cremers, encabezaron la firma del Project Development Agreement (PDA), que dará inicio a la etapa de diseño de ingeniería de detalle (FEED).

El proyecto busca aprovechar el gas extraído de Vaca Muerta, transportándolo a través de gasoductos dedicados de 580 kilómetros hasta la terminal de licuefacción, que se construirá en Sierra Grande, Río Negro. YPF no descartó la posibilidad de incluir un buque adicional en la operación ni la idea de desarrollar una megaplanta en el futuro.



El ingreso de Shell elevó el nivel del proyecto, que hasta entonces enfrentaba incertidumbres debido a la falta de compromiso financiero por parte de Petronas. La petrolera malaya había mostrado







dudas sobre su continuidad desde septiembre y finalmente dejó el emprendimiento, aunque mantendrá su colaboración con YPF en la explotación del área La Amarga Chica en Vaca Muerta.

En un comunicado, YPF destacó el aporte de Petronas en etapas iniciales del proyecto y afirmó que la experiencia de Shell será clave para llevarlo adelante. “Estamos orgullosos de que Shell, líder mundial en la producción de GNL, se una al proyecto. Su conocimiento y experiencia posicionarán a Argentina como un proveedor energético confiable y competitivo”, señaló Marin.

Desde Shell, destacaron que la incorporación al proyecto Argentina LNG está alineada con su estrategia de expansión en el mercado de gas licuado. “Esta oportunidad refuerza nuestro compromiso de crecimiento en el negocio de GNL”, declararon representantes de la empresa anglosajona.

El proyecto Argentina LNG comprende la producción de gas en bloques dedicados de Vaca Muerta, su transporte, y el procesamiento en la futura terminal de Sierra Grande. La iniciativa permitirá a Argentina aprovechar su potencial en hidrocarburos no convencionales y consolidar su presencia en los mercados internacionales. Además, YPF espera acelerar los plazos para la toma de decisiones finales de inversión.

Alquiler de
Módulos sanitarios

Los módulos sanitarios dobles (baños) están diseñados y optimizados para su uso en obradores y campamentos dentro de yacimientos, obras civiles y viales en general.

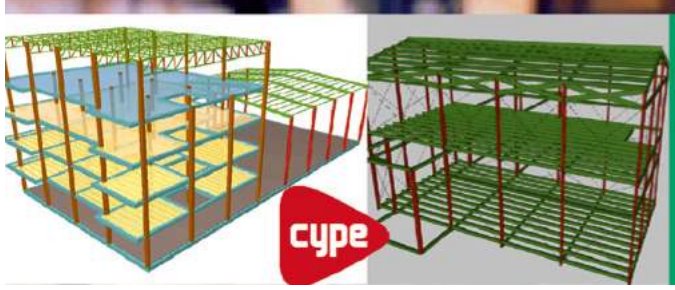
+54 9 11 5149-6904 - +54 9 2994 52-5074
info@petrolmiller.com.ar - www.petrolmiller.com

PETROL MILLER



PATRICIA LIZAMA
Ingeniería Civil
CONSTRUCTORA PATAGÓNICA

Oficina General Roca
Belgrano 890, depto 4 – General Roca – Río Negro
Celular: +54 (298) 424 3566
+54 (297) 537 3700
Email: ing.plizama@gmail.com
adm.plingenieria@gmail.com
web: www.plingenieriacivil.com.ar



- SERVICIOS DE INGENIERÍA EN RÍO NEGRO, NEUQUÉN Y CHUBUT
- CÁLCULO Y PLANOS ESTRUCTURALES
- PROYECTO, EJECUCIÓN Y DIRECCIÓN DE OBRAS CIVILES
- DIBUJO ARQUITECTÓNICO
- PLANOS Y TRÁMITES MUNICIPALES
- OBRAS DE GAS (ING. MAT.)

MIDSTREAM OIL

Oldelval llenó el oleoducto del Proyecto Duplicar y se

La compañía completó la carga de los 525 kilómetros de caño que van desde Allen a Puerto Rosales.

Oldelval, la principal compañía de transporte de crudo del país, alcanzó un nuevo hito en su proyecto emblema: Duplicar.

La empresa completó el llenado de los 525 kilómetros con crudo en el tramo que va desde su estación de bombeo ubicada en Allen, Río Negro, hasta Puerto Rosales, en Buenos Aires.

"Este nuevo logro, que se suma a los anteriores, como los cruces dirigidos del río Colorado (Rio Negro) y de Arroyo Parejas en Puerto Rosales (Buenos Aires) y la culminación de la etapa de soldadura del ducto, deja al Proyecto Duplicar muy cerca de su puesta en marcha", indicaron desde la empresa.

"La carga total del ducto se vivió como un día histórico para Oldelval y sus colaboradores, que celebraron este avance que marca un antes y un después en su trayectoria profesional", señalaron desde Oldelval. "Representa el esfuerzo, la dedicación y el trabajo en equipo, valores que trazaron el desarrollo de la obra del Proyecto Duplicar desde su inicio", agregaron.

Puesta en marcha escalonada

La carga del ducto se enmarca en el plan de puesta en marcha escalonada del proyecto Duplicar.

"Desde el inicio del llenado en septiembre de este año, el equipo de Oldelval trabajó de forma consistente en las cinco etapas de este proceso. Cada fase requirió de la colaboración y el compromiso de todos los involucrados: la coordinación con los cargadores, la Secretaría de Energía de la Nación y el equipo de la Terminal de Oiltanking fueron actores fundamentales para alcanzar este importante objetivo", explicaron desde la compañía.

El llenado es un paso necesario





acerca a su puesta en marcha



para poner en servicio el sistema de oleoductos y realizar su puesta en marcha definitiva. Para completar esta tarea fundamental, se necesitaron 170.000 m^3 de crudo, suministrados por los cargadores que ingresan al sistema de oleoductos.

“El año que viene será un año bisagra. Para la Cuenca Neuquina y para la industria engeneral porque una vez finalizada la obra del Proyecto Duplicar en marzo, los operadores, o sea nuestros clientes, podrán producir todo lo que se propongan. Sin restricciones”, remarcó Ricardo Hösel, CEO de Oldelval.

El Proyecto Duplicar tiene como objetivo aumentar de forma permanente la capacidad de transporte desde la Cuenca Neuquina hacia el Atlántico para acompañar el crecimiento de la producción de Vaca Muerta.

Con la obra en marcha, Oldelval pasará de transportar 36.000 m3/día de crudo a 86.000 m3/día, es decir, 50.000 m3/día barriles de petróleo adicionales por día.

Con Duplicar en funcionamiento, se podrán exportar 310.000 barriles por día, otorgar previsión a las compañías productoras, y generar ingresos significativos para el país a partir de la exportación de crudo de la cuenca.





SALUD

Por qué es importante la medición de vibraciones

La firma Comunicar Seguridad SRL ofrece servicios de medición y análisis. En este artículo, explican las razones para mitigar este riesgo.

El impacto de las vibraciones en el lugar de trabajo es un desafío creciente para las empresas que buscan proteger la salud de sus empleados y cumplir con las normativas vigentes. Comunicar Seguridad SRL ofrece servicios especializados de medición y análisis de vibraciones, permitiendo a las organizaciones mitigar riesgos y garantizar el bienestar de sus trabajadores.

Las vibraciones y sus efectos

Existen dos tipos principales de vibraciones que afectan a los trabajadores:

• Vibraciones de cuerpo entero. Se producen principalmente al operar maquinarias pesadas, como vehículos de construcción, cuyos motores, bombas o condiciones del terreno generan movimientos que se transmiten a través de la estructura del equipo. La exposición prolongada a este tipo de vibraciones puede derivar en problemas graves, como lesiones lumbares, trastornos musculoesqueléticos y enfermedades degenerativas (espondilosis, osteocondriosis, artrosis, entre otras).

• Vibraciones mano-brazo. Afectan a trabajadores que operan máquinas manuales como herramientas eléctricas, neumáticas, hidráulicas o de combustión. Estas vibraciones, dependiendo de la intensidad y duración de la exposición, pueden ocasionar trastornos en los huesos, articulaciones y sistema nervioso.
Aunque el diseño de maquinarias más seguras ha reducido el riesgo, las condiciones reales de operación en muchas industrias siguen exponiendo a los trabajadores a niveles significativos de vibraciones.

Cumplimiento normativo: un deber empresarial

La legislación vigente exige que las empresas realicen mediciones regulares de las vibraciones a las que están expuestos los trabajadores para evaluar si los niveles cumplen con los valores establecidos. Esto permite implementar medidas correctivas y planes de vigilancia de la salud para prevenir daños irreversibles.

Comunicar Seguridad SRL ofrece un servicio integral de relevamiento, análisis y muestreo de vibraciones, abarcando tanto el cuerpo entero como el segmento mano-brazo. Estas mediciones no solo ayudan a garantizar la salud de los empleados, sino que también son fundamentales en casos de denuncias por enfermedad profesional o en procesos periciales.

Beneficios del servicio

Contratar a Comunicar Seguridad SRL para la medición de vibraciones trae múltiples beneficios:

• Prevención de riesgos: Identifica condiciones laborales peligrosas y permite implementar soluciones antes de que se presenten problemas graves.

• Cumplimiento legal: Ayuda a cumplir con las normativas laborales, evitando sanciones y fortaleciendo la cultura de seguridad en la empresa.

• Protección de la salud: Facilita la detección temprana de posibles impactos en la salud de los trabajadores, permitiendo monitorear y mitigar daños.

• Asistencia especializada: Brinda soporte técnico en auditorías, investigaciones de enfermedades profesionales y procesos legales.
Con un equipo de expertos en Seguridad e Higiene laboral, Comunicar Seguridad SRL se destaca por su enfoque personalizado y su compromiso con la excelencia. Las empresas que contratan sus servicios obtienen la tranquilidad de cumplir con estándares normativos y de proteger a su activo más importante: sus trabajadores.

Contacto
info@comunicarseguridad.com.ar
Teléfono: 1155671324
comunicarseguridad.com.ar
IG: @comunicarseguridad



TRATAMIENTO DE SUPERFICIES

Alianza e innovación

Rossi Industrial Technology se alió a la firma estadounidense Dustless Blasting e incorporó al mercado argentino el arenado sin polvo.

La industria del oil & gas en Argentina cuenta con un nuevo motivo para celebrar. Rossi Industrial Technology, una de las empresas más destacadas en el país en equipos y soluciones para el tratamiento de superficies, anuncia con orgullo su reciente asociación comercial con la firma estadounidense Dustless Blasting.
Esta alianza no sólo marca un hito en el crecimiento de la empresa, sino que también introduce una tecnología revolucionaria que promete transformar la forma en que se realizan los procesos de arenado en el sector.

Innovación industrial

Dustless Blasting es un líder mundial en tecnología de arenado sin polvo, un método que combina eficiencia, seguridad y cuidado del medio ambiente. Con una vasta experiencia en el desarrollo de soluciones tecnológicas avanzadas, la firma estadounidense ha logrado posicionarse como referencia en el sector gracias a su enfoque innovador que elimina el



polvo generado durante los procesos de limpieza y preparación de superficies. Esto no solo mejora la seguridad en el lugar de trabajo, sino que también minimiza el impacto ambiental, una prioridad creciente en el mundo industrial.

Compromiso con la excelencia

Con esta nueva asociación, Rossi reafirma su compromiso de traer al mercado argentino las mejores tecnologías disponibles a nivel mundial. “Nuestro objetivo es proporcionar a nuestros clientes no solo productos de alta calidad, sino también soluciones que optimicen sus operaciones y les permitan cumplir con los estándares más exigentes de la industria”, comentó Ricardo Rossi, gerente general de la empresa. “Dustless Blasting es el socio ideal para seguir cumpliendo con esa misión”, agregó.
Ventajas de la tecnología sin polvo
La tecnología de Dustless Blasting utiliza una combinación de agua y materiales abrasivos para limpiar y preparar superficies de manera eficiente. Entre sus principales beneficios se destacan:
• Reducción del polvo. Ideal para trabajos en entornos urbanos o cerrados donde el polvo puede ser un problema.
• Versatilidad. Compatible con una amplia variedad de aplicaciones, desde limpieza industrial hasta restauración de patrimonios.
• Sostenibilidad. Reduce el consumo de abrasivos y agua, y genera menos residuos.
• Mayor seguridad. Protege a los operarios y al entorno al eliminar la exposición al polvo en el lugar de trabajo.

Impacto en el mercado argentino

La incorporación de esta tecnología abre un nuevo capítulo para el mercado argentino. Rossi estará ofreciendo equipos Dustless adaptados a las necesidades locales, acompañados de su característico servicio de soporte técnico y capacitación para garantizar que los clientes aprovechen al máximo esta innovación.
“Estamos convencidos de que esta alianza nos permitirá consolidar nuestra posición como líderes en soluciones para el tratamiento de superficies”, afirmó Rossi. “Es un gran paso para nuestra empresa y una oportunidad única para nuestros clientes de mejorar su competitividad con tecnología de vanguardia.”

Un futuro prometedor

Con esta asociación, Rossi Industrial Technology y Dustless Blasting no solo fortalecen sus respectivas trayectorias, sino que también demuestran su compromiso conjunto con la innovación y la sostenibilidad. Este es un claro ejemplo de cómo la colaboración internacional puede transformar la industria y abrir nuevas puertas para la industria en Argentina. El futuro del arenado sin polvo ya está aquí, y Rossi Industrial Technology está liderando el camino.

Contacto: Ricardo Rossi
ventas@rit.com.ar
WhatsApp: +5492995123306
Carlos Pellegrini 3216 – Parque Industrial Neuquén





ENERGÍA Y GENERACIÓN

Milei lanzó un ambicioso Plan Nuclear

El gobierno nacional construirá un reactor modular en Atucha y planea una cuarta central en la Patagonia.

El presidente Javier Milei presentó el Plan Nuclear Argentino, una iniciativa destinada a posicionar al país como líder global en el uso pacífico de la energía nuclear. Durante el anuncio, realizado en la Casa Rosada, estuvo acompañado por el director del Organismo Internacional de Energía Atómica (OIEA), Rafael Grossi, y el jefe del Consejo de Asesores, Demian Reidel, quien será el encargado de liderar este proyecto.

El plan incluye la construcción de un reactor modular pequeño (SMR) en el predio de la Central Nuclear Atucha y proyecta una cuarta central nuclear en la Patagonia. Según Milei, la energía nuclear es “la única fuente eficiente, abundante y rápidamente escalable para satisfacer las crecientes demandas energéticas de nuestra civilización”. Además, el mandatario celebró que, tras años de estancamiento, “la energía nuclear tendrá su retorno triunfal” y Argentina no solo participará, sino que será pionera en este renacimiento global.

Alcance internacional

El Plan Nuclear Argentino cuenta con el respaldo del OIEA, organismo que garantiza altos estándares de calidad y seguridad en el desarrollo de este tipo de tecnología.

Grossi destacó el retorno mundial a la energía nuclear como una fuente limpia, confiable y despachable en el contexto de transición energética.

El proyecto contempla dos fases principales. En la primera, se construirá el SMR en Atucha, una tecnología que promete eficiencia energética con bajas emisiones de carbono. Este desarrollo marcará el inicio de un sistema híbrido que combinará la energía nuclear con fuentes renovables como la solar y la eólica.

En una segunda etapa, se desarrollarán reservas de uranio, lo que permitirá cubrir la demanda doméstica y posicionar a Argentina como exportador de elementos combustibles de alto valor agregado.

Infraestructura en la Patagonia

La cuarta central nuclear, según adelantaron fuentes oficiales, se construirá en la región patagónica, estratégica por sus bajas temperaturas, ideales para instalar servidores de inteligencia artificial y potenciar inversiones tecnológicas.

Este proyecto ya cuenta con el apoyo financiero de China, que cubrirá el 85% de los costos mediante un acuerdo firmado en 2022, aunque las negociaciones seguirán abiertas hasta abril de 2025.

El reactor previsto para esta central será un modelo HPR-1000, con una capacidad de 1.200 MW y una vida útil inicial de 60 años.

La central no solo abastecerá la región, sino que también consolidará la presencia argentina en el mercado global de energía, aseguran desde el gobierno.

Tecnología local

Demian Reidel, responsable del Plan Nuclear, destacó el papel de los ingenieros nucleares argentinos, reconocidos entre los mejores del mundo, y aseguró que la iniciativa representa “no solo un avance tecnológico, sino también un orgullo nacional”.

El Consejo Nuclear Argentino, presidido por Reidel, incluirá al jefe de Gabinete, Guillermo Francos, al ministro de Defensa, Luis Petri, y al presidente de la Comisión Nacional de Energía Atómica, Germán Guido Lavalle.

En paralelo, se avanzará en la extensión de vida útil de la Central Atucha I, un proyecto que requerirá una inversión de 700 millones de dólares y demandará 30 meses de trabajo.

El plan también apuesta por el reactor modular CAREM, un desarrollo íntegramente argentino.

Este reactor permitirá generar energía eléctrica sin emisiones de gases de efecto invernadero y podría integrarse con fuentes renovables. Sin embargo, la obra enfrentó obstáculos en septiembre, cuando denuncias de despidos masivos alertaron sobre una posible paralización. La Comisión Nacional de Energía Atómica desmintió estas versiones y aseguró que la construcción sigue en una etapa avanzada.

En el contexto global, Milei subrayó la importancia de la energía nuclear para abastecer el creciente consumo energético impulsado por la inteligencia artificial y los avances tecnológicos. “Argentina tiene energía de sobra, tierras propicias y un capital humano de excelencia. Estamos ante una tormenta perfecta para atraer inversiones de alto impacto”, afirmó el presidente.

Una estrategia de largo plazo

Con más de 70 años de experiencia en el sector, Argentina busca consolidarse como referente en el desarrollo de tecnología nuclear y un exportador responsable a nivel global. En palabras de Milei, “este proyecto no es solo una respuesta a las necesidades actuales, sino una apuesta al futuro que posicionará a nuestro país a la vanguardia de la innovación energética”.



