www.energiapatagonia.com

ENERGIA PATAGONIA®

LA ACTUALIDAD ENERGÉTICA DE RÍO NEGRO Y NEUQUÉN

AÑO 9, NÚMERO 98
FEBRERO 2023

DISTRIBUCIÓN GRATUITA

22

Comunicar Seguridad sumará servicios

La empresa dedicada a S&E planea incorporar el Control de Contratistas. Además realizan mediciones ambientales.

28

Nueva capacitación sobre flota pesada

CPEC lanzó un nuevo curso de conducción. Apunta a mejorar los índices de seguridad en el manejo, acorde a las exigencias de las empresas.

23

Albace, en desarrollo contínuo

La metalúrgica entrerriana con base en Neuquén apuesta e invierte en la industria oil & gas. Desarrollan equipamiento para la industria y montan estructuras metálicas.



20
SOSTENIBILIDAD

Hacia el re-uso del agua

San Patricio del Chañar contará con una planta de tratamiento de flowback. Confluencia Ambiental, líder del proyecto, apunta a acondicionar el recurso hídrico para reducir el uso de agua fresca en la industria.

34

Empresas data driven

Las claves para implementar un exitoso sistema de decisiones basadas en datos en tu empresa.

ESPACIO FACPET

Nueva gestión

Florencia Calderón se convirtió en la primera mujer en presidir el Colegio de Técnicos de Mendoza.

MINERÍA

Producirán baterías

Y-TEC iniciará el primer polo tecnológico de Latinoamérica con Livent para uso industrial del litio.

RENOVABLES

Nuevo parque solar

Estará ubicado en la provincia de San Juan y tendrá una potencia instalada de 50 MW.



AXION ahora es axionlift

0800 555 0202 | axionlift.com

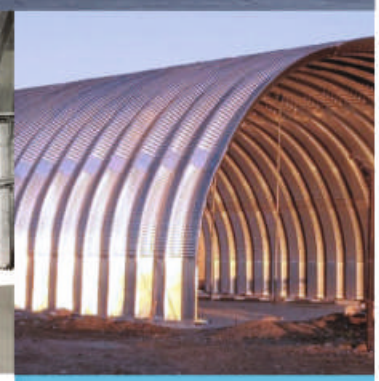
axionlift





Un producto
hecho en
Neuquén,
para todo
el país.





PAMPA
METAL

El sistema de construcción con más crecimiento en el mundo.
Ahora en Argentina

ADAPTABLE · INNNOVADOR · DESMONTABLE · VERSÁTIL · FUNCIONAL

CONTACTO: (+54 9 299) 406-3478 | info@pampametal.com.ar

Río Negro y Neuquén, Sebastian Martínez (+54 9 298) 425-4161
Chubut y Santa Cruz, Hector Ligó (+54 9 297) 433-4241
CABA y Pcia. Bs As, Gustavo Cañavate (+54 9 11) 6819-8563
Fábrica: Olavarría y Ruta 22, Plotier, Neuquén, Argentina
Facebook: Pampa Metal · Instagram: pampametal

www.pampametal.com.ar

ACTUALIDAD

Río Negro quiere ampliar la producción

Así lo afirmó la gobernadora Arabela Careras durante una visita a la primera perforación en el bloque Chelforó.

La Gobernadora Arabela Carreras y el CEO de YPF, Pablo Iuliano, recorrieron el "Pozo Ceferino ES-1", la primera perforación en el bloque Chelforó. Se trata de un área de 6.720 kilómetros cuadrados ubicada al borde este de la Cuenca Neuquina.

De la recorrida participó también la secretaria de Estado de Energía, Andrea Confini y la secretaria de Ambiente y Desarrollo Sustentable, Dina Migani.

El área está siendo explorada por primera vez. El pozo superó los 2.400 metros de profundidad y permitió obtener muestras de distintas formaciones en el subsuelo rionegrino.

La empresa YPF lleva invertido casi 15 millones de dólares en este bloque. Y además de esta inversión, proyecta en la provincia la construcción de un oleoducto y una terminal de exportación en la zona de Punta Colorada, que permitirán posicionar a Río Negro y al país, como una de las principales plataformas internacionales de la región.

Carreras destacó la importancia de este desarrollo "como conocimiento geológico en general y para la industria en particular, porque genera expectativas de poder ampliar la zona de explotación en Río Negro".

"YPF está comprometida con el desarrollo del país y de Río Negro. El petróleo es crecimiento, industria y trabajo para nuestra gente. Hoy nos encontrábamos con muchos rionegrinos y rionegrinas que han podido potenciar sus capacidades laborales", dijo la Gobernadora.

Por su parte, Iuliano remarcó que para YPF es "un orgullo seguir apostando y desarrollando el potencial energético de Río Negro".

"Estamos trabajando en el nuevo oleoducto Vaca Muerta Sur, que unirá Vaca Muerta con el centro de exportación de crudo en Punta Colorada. El proyecto en total es de más de 2.000 millones de dólares y este año se lanzará la primera etapa. Somos muy optimista que para fines de 2024 o principios de 2025 podamos tenerlo operativo", dijo.

Finalmente, Confini destacó que "es un momento muy esperanzador para Río Negro" porque "se trabaja para ampliar la cuenca, lo que se traduce en el aumento recurso y la productividad.

En mayo de 2016 se firmó el contrato con YPF por la adjudicación del permiso de exploración del área en Chelforó. Esta nueva área es la más grande del mapa petrolero rionegrino y extiende los límites de la actividad.

El proyecto exploratorio del bloque se inició gracias a la iniciativa de YPF.





EXPORTACIONES 2022

Neuquén generó 2.331 millones de dólares

Durante el año 2022, se acumularon envíos por 22 millones de barriles de crudo y los envíos de gas neuquino alcanzaron los 1.597 Mmm3.

Durante el mes de diciembre, se exportaron unos 2,28 millones de barriles de petróleo desde la Provincia del Neuquén. Representa el 24% de la producción provincial, por cerca de 162,5 millones de dólares, a un precio promedio que rondó 71 USD/bbl.

Según informó el Ministerio de Energía y Recursos Naturales de la provincia, fueron 9 las empresas que realizaron envíos, destacándose: Petronas E & P Argentina S.A (490 mil barriles), Pan American Energy S.L Sucursal Argentina (479 mil barriles), y Vista Energy Argentina (373 mil barriles). En tanto que la empresa petrolera provincial Gas y Petróleo del Neuquén (GYP), realizó por segunda vez consecutiva envío de crudo con 6 mil barriles.

Durante el año 2022, se acumularon envíos por 22 millones de barriles, 22 % de la producción provincial, correspondientes a 14 empresas, significando poco menos de 2.000 millones de dólares. El precio promedio obtenido se encontró en el orden de los 87 USD/bbl.

Siendo Vista Energy la principal firma exportadora, seguida por Chevron, Shell y Petronas, representando 24%, 21%, 12% y 11% de las exportaciones provinciales respectivamente.

En cuanto a gas, las exportaciones alcanzaron, durante diciembre, los 156,8 MMm3, aproximadamente 5 MMm3/d, representando 7 % de las ventas de gas provincial de dicho mes. El precio promedio de estos envíos ha sido de 7,82 USD/MMBTU alcanzando un valor cercano a los 45 millones de dólares. Destacando los envíos de Tecpetrol, PAE, Wintershall y Total Energies, quienes explicaron 33%, 18%,16% y 14% de los volúmenes exportados.

En 2022, los envíos de gas neuquino alcanzaron los 1.597 MMm3, siendo siete las firmas que explicaron el 97,5% de los volúmenes exportados, estas son Tecpetrol (24,7%), Total Energies (21,4%), YPF (17,8%), PAE (16,7%), Pampa Energía (6,8%), Wintershall (5,9%) y Pluspetrol (4,2%), exportando de manera ocasional Vista Energy. Alcanzando estas exportaciones un valor de 413 millones de dólares.



De este modo, en el 2022, la provincia generó un total de 2.331 millones de dólares por exportaciones de hidrocarburos. Implicando un crecimiento interanual de 262% y 679% en las exportaciones de petróleo y gas natural. Afianzando el desarrollo de mercados externos para la producción neuquina. Tanto regionales, para el caso del gas natural, como a ultramar, para el caso del crudo.

El gobernador Omar Gutierrez destacó las cifras y aseguró que esto "lo hemos hecho los neuquinos y neuquinas, pero siempre resguardando nuestra independencia y autonomía, cuidando la consolidación del poder local, diciéndole no a la grieta y las confrontaciones que lo único que logran es retrasar la concreción de los objetivos".

Esto es fruto de las inversiones; imaginen dónde estaríamos si no hubiésemos desarrollado Vaca Muerta, si no se hubiesen invertido este año 5.000 millones de dólares", aseguró el gobernador.

En diciembre pasado, la provincia de Neuquén produjo 308.660 barriles de petróleo por día, una cifra récord en su historia. "Hace meses que veníamos anticipando este logro: el récord histórico de producción de petróleo en nuestra provincia", enfatizó el gobernador Omar Gutiérrez y agregó que el dato confirma "que vamos por el camino correcto, el del trabajo en conjunto y sin grietas que siempre propiciamos".

"A 2030 nuestra proyección es alcanzar el millón de barriles y los aproximadamente 150-160 millones de metros cúbicos de gas. Esto implica la duplicación de los puestos de trabajo. La actividad hidrocarburífera, al igual que el turismo y otras actividades, generan todo un movimiento directo e indirecto, que es lo que está apalancando el desarrollo económico y social en la provincia", concluyó.



AXION RENTAL

Alquiler de EQUIPOS JCB

Escaneá el QR
para conocer más sobre AXION RENTAL

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

JCB AXION

patagonia@axionlift.com / jcbaxion.com

MEMORÁNDUM NEUQUÉN - ALBERTA

Acciones conjuntas

El gobierno neuquino y representantes de la provincia de Alberta mantuvieron un encuentro para avanzar en su agenda de trabajo común en materia de hidrocarburos, investigación y desarrollo tecnológico.

El gobernador Omar Gutiérrez se reunió con el embajador de Canadá para Argentina y Paraguay, Reid Sirrs, y una delegación de empresarios. El objetivo del encuentro fue avanzar en las distintas fases del Memorandum de Entendimiento entre la provincia de Alberta (Canadá) y el Gobierno neuquino.

La reunión apuntó a coordinar y explorar áreas potenciales de colaboración, incluidas las cadenas de suministro de petróleo y gas. También a emprender actividades de colaboración en las áreas de investigación y desarrollo tecnológico y a cooperar en la gestión del sector público.

El encuentro se llevó a cabo en Casa de Gobierno con la presencia del delegado Comercial de la Embajada de Canadá en Argentina, Alejandro D´Agostino; el director ejecutivo del ministerio de Trabajo, Economía e innovación del gobierno de Alberta, Dennis Schultz; el director Comercial para América Latina, Benigno Rojas Moreno. En tanto que por la provincia de Neuquén asistieron el ministro de Energía y Recursos Naturales, Alejandro Monteiro, y el ministro Jefe de Gabinete, Sebastián González.

El año pasado, el ministro Monteiro, junto con el presidente de GyP, Alberto Saggese, llevaron adelante una gira de trabajo en la ciudad de Calgary, provincia de Alberta, para participar de seminarios y rondas de negocio.

El memorando de entendimiento con Alberta tiene el objetivo de alcanzar acuerdos para el desarrollo comercial y económico en sectores como la energía, las tecnologías limpias, la agricultura, la industria, la educación y el turismo, entre otros.

El documento fue firmado por el gobernador Omar Gutiérrez y el primer ministro de Alberta, Jason Kenney, en marzo del pasado 2022.

El memorándum es el primer convenio argentino entre estados subnacionales, y el primero que tiene Neuquén con otro estado subnacional del mundo.

En los considerandos del documento, se subrayó que Alberta y Neuquén son distritos reconocidos como centros de excelencia e innovación en energía, agricultura e investigación y desarrollo dentro de sus respectivos países; y que, además, comparten el deseo de desarrollar cooperativamente sus recursos energéticos y cadenas de suministro integradas.





TANGO DELTA 2

LA MEJOR SOLUCIÓN PARA OPTIMIZAR Y GESTIONAR TU EMPRESA O NEGOCIO

TANGO gestión

SOFTWARE DE GESTIÓN

Administrá eficientemente todas las operaciones y circuitos de tu negocio • Te permite conectarte con otras herramientas y dispositivos • Es fácil de usar • Te ayuda a decidir • Te ayuda a vender • Es líder del mercado, el más utilizado por las empresas argentinas.

SOFTWARE PARA PYMES Y GRANDES EMPRESAS, DESARROLLADO PARA LOGRAR EL MEJOR RESULTADO DE LA MANERA MÁS FÁCIL EN EL MENOR TIEMPO POSIBLE

Todos los procesos de negocio se encuentran integrados e incluyen todas las reglamentaciones vigentes.

SOLUCIONES

- Ventas
- Stock
- Compras
- Proveedores
- Tesorería
- Contabilidad
- I.V.A
- Sueldos
- Control de Personal

LIBRO SUELDOS DIGITAL

El sistema Tango cumple con esta exigencia y Borrajo y asoc.tiene la estructura y experiencia para implementarla

B&a Borrajo y asoc.

TANGO software
CENTRO DE VENTAS Y SERVICIOS / Certificado
TANGO GESTIÓN Y CALIDAD 2022

+54 (11) 6053 9900

ventas@borrajo.com.ar
www.borrajo.com.ar

seguinos!

TRANSPORTE

El gasoducto PNK estará listo para el invierno

Así lo aseguran desde la empresa Energía Argentina. Además destacaron el avance de la obra que se mantiene dentro de los plazos estipulados.

Agustín Gerez, el presidente de la empresa estatal Energía Argentina, destacó los avances en los trabajos de construcción del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner. Además, el funcionario ratificó que la obra marcha dentro de los tiempos previstos, por lo que restan cuatro meses para su finalización.



“Gracias al gran esfuerzo de todas las partes involucradas, en particular de los trabajadores que llevan adelante esta obra, estamos cumpliendo el ambicioso cronograma que nos impusimos y de no mediar ningún imprevisto estaremos en condiciones de cumplir el objetivo que nos propusimos y poner en funcionamiento el Gasoducto Presidente Néstor Kirchner para antes del inicio del próximo invierno”, señaló Gerez en un comunicado.

El funcionario resaltó de esta forma los avances alcanzados a partir del trabajo conjunto entre la empresa, los contratistas y las distintas áreas del Estado nacional y las provincias.

"A más de 6 meses de iniciada la construcción del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, y cuando restan 4 meses para su finalización, Energía Argentina destaca los avances realizados a partir del trabajo conjunto entre la empresa, los contratistas y las distintas áreas del Estado nacional y las provincias involucradas para que nuestro país pueda contar con esta importante obra en los plazos previstos", señaló la firma estatal.

El Gasoducto Presidente Néstor Kirchner se construye en forma simultánea en todos sus frentes, con tecnología moderna para reducir los tiempos de obra, como las soldadoras automáticas, que por primera vez se utilizan en nuestro país y permiten realizar alrededor de 2.000 metros de soldaduras por día.

A esto se suman las plantas soldadoras de doble junta, que posibilitan soldar dos caños de 12 metros (tamaño con el que llegan de fábrica) para formar una sola pieza de 24 metros.
En la actualidad, en todos los tramos se realizan tareas de desfile -que consisten en colocación de caños a la largo de la traza-, zanjeo, bajada de cañería y tapada de las mismas.

El Gasoducto Presidente Néstor Kirchner se extiende desde la localidad neuquina de Tratayen hasta Salliqueló, en la provincia de Buenos Aires, atravesando Río Negro y La Pampa, con una extensión de 573 kilómetros.

Desde el gobierno nacional aseguran que el gasoducto permitirá ahorrar más de 2.900 millones de dólares al año entre sustitución de importación de combustibles y reducción de subsidios, según las estimaciones.




CREXELL
TRANSPORTES S.A.
CAMIONES
GRUAS
CREXELL
ventas@crexellsa.com.ar
www.crexellsa.com
ISO 9001: 2008
ISO 14001: 2004
OHSAS 18001: 2007
BUREAUS VERITAS
CERTIFICATION
BUREAU VERITAS
1828

GNL

Licitaron el gas para el invierno

El gobierno anticipó la compra para conseguir un mejor precio. Nueve empresas presentaron ofertas.

El gobierno nacional licitó la totalidad de los volúmenes de gas para el próximo período invernal. Según lo informado desde la cartera de Energía, el resultado generó un ahorro en divisas por más de 2.100 millones de dólares y un ahorro fiscal de más de 500 mil millones de pesos.

Para 2023, los gastos presupuestados originalmente para importación de GNL eran de USD 3.465 millones, a un valor de USD 55 MMBtu. Sin embargo, el impacto de la volatilidad del precio internacional de GNL abrió una ventana de oportunidad para la Argentina.

En tal sentido, se decidió anticipar la compra de GNL que permitió bajar el precio a USD 20,8 MMBtu, a través de un proceso licitatorio con participación de 9 empresas internacionales.

El Gobierno nacional decidió comprar 30 cargamentos para la terminal de Escobar y el regreso del segundo barco regasificador a Bahía Blanca a partir de mayo próximo.

El pliego establece que los buques de GNL deberán arribar al país por el Río Paraná entre el 15 de marzo y el 5 de agosto. No se descarta que alguno de ellos terminen en la planta de Bahía Blanca, a donde en paralelo volverá al segundo barco regasificador que partió en agosto del 2022. El resto irá a Escobar, al noreste bonaerense.

El anuncio oficial de la medida fue realizado por el Ministro de Economía, Sergio Massa, secundado por la secretaria de Energía, Flavia Royon, y por el titular de ENARSA, Agustín Gerez.

Durante el acto, Massa resaltó que se trata de “un año de transición”, ya que la finalización del primer tramo del Gasoducto Néstor Kirchner y las otras obras de transporte previstas permitirán el reemplazo de las importaciones hacia 2024.

Sobre el ahorro producto de la baja en el precio del GNL, el ministro aseguró que “el ahorro contribuye al orden fiscal y al cuidado de las reservas argentinas. Beneficiará, además, el bolsillo de nuestros ciudadanos, y sobre todas las cosas, el funcionamiento de nuestra industria para garantizar que los niveles de producción y abastecimiento de la Argentina se den a lo largo y a lo ancho de nuestro país en un precio mucho mejor al que teníamos planificado”.

El Gobierno nacional decidió comprar 30 cargamentos para la terminal de Escobar y el regreso del segundo barco regasificador a Bahía Blanca a partir de mayo próximo.

A su vez, Enarsa resolvió lanzar el pasado 16 de enero una licitación internacional para la contratación de servicios de regasificación de GNL en la terminal de Bahía Blanca.





Resultados automáticos para tu negocio.



ATEGO 1721 CON CAJA AUTOMATIZADA

- Caja de velocidades automatizada ***Mercedes PowerShift*** de 8 marchas con 2 modos de conducción: Eco-Roll y Power.
- Seguridad: ABS + EBD + ASR + Asistente de arranque en pendiente, faros antiniebla LED.
- Confort: Freno motor ***Top Brake***, control de velocidad crucero ***Tempomat***, volante multifunción, computadora de a bordo, espejos calefaccionados con regulación eléctrica, asiento neumático regulable.
- Garantía de 2 años o 200.000 kms.
- Sistema de Gestión de Flotas ***FleetBoard***.

Mercedes-Benz
Camiones de confianza.

Taraborelli Concesionario Oficial Mercedes-Benz. Alpin S.A
Casa Central: Ruta de Circunvalación & Casimiro Gómez - Neuquén. Tel: 0810-122-1700
Sucursal Bariloche: Cte. Luis Piedra Buena 5950 - Tel: (294) 114369004

RÍO NEGRO

Cercano al origen

Un curioso hecho ocurre en un histórico bloque rionegrino: perforan un pozo en Catriel, a metros del lugar donde se descubrió petróleo en la provincia. Esta vez, en busca de nuevos horizontes productivos.

Apenas a 500 metros del lugar donde hace 63 años se descubrió petróleo en Río Negro, la operadora Aconcagua Energía está perforando en el área Catriel Oeste un pozo para explorar otros horizontes productivos del subsuelo provincial.

Se trata de una inversión que se sigue con mucha expectativa por la empresa, los trabajadores y sus representantes, más las autoridades locales y provinciales.
Recientemente, autoridades provinciales realizaron un recorrido por la locación, operada por Aconcagua Energía desde 2018.

El vicepresidente de la compañía, Javier Basso, explicó los detalles de la campaña: “Existen muchas posibilidades si se hace el análisis y el estudio de profundidad que nos permita avanzar un poco más. En este caso particular, estamos a 500 metros del pozo descubridor de petróleo en Río Negro y ahora estamos explorando en profundidad”.

“Este yacimiento tiene una explotación del orden de los 800 a 900 metros de profundidad y, con este equipo, estamos yendo a una nueva formación, lo cual nos va a permitir delinear desarrollos futuros a partir del resultado obtenido”, señaló el empresario.

El perforador, alquilado a la empresa San Antonio, llegó a los 1000 metros y está a escasos 300 metros de su objetivo, el cual se alcanzará en pocos días.

Mientras tanto, Aconcagua aguarda el estreno de un flamante equipo de perforación que adquirió y está armando en su base en Catriel. Lo mostró al final del recorrido, cuando la visita oficial terminó en su sede urbana.

Según contó un supervisor que coordina el armado, el equipo es de mediano a grande con unos 1.300 HP, lo que la da una capacidad para perforar pozos de hasta 4.000 metros de profundidad. Pasará a formar parte del parque de cuatro equipos de torre, que tiene la empresa en la zona.

“Uno fue puesto en marcha incluso durante la pandemia, lo que garantizó poder sostener la producción e incrementar las fuentes laborales durante ese período de dificultades para el país. Estas inversiones vienen a ratificar que hay actividad y posibilidades para hacer desarrollo petrolífero en campos convencionales”, señaló Basso.

Dentro de 3 a 4 meses finalizaría el ensamblado del equipo y estará en condiciones de empezar a perforar. En ese momento, según adelantó el responsable de Aconcagua, aguardan generar nuevos puestos de trabajo. “Serán adicionales a los actuales. Estamos considerando que vamos a estar en el orden de las 60 personas adicionales para su operación”, estimó.

La Secretaria de Estado de Energía, Andrea Confini, encabezó el recorrido oficial junto a la Secretaria de Hidrocarburos, Mariel Moya; el legislador provincial, Carlos Johnston; la intendenta local, Viviana Germanier; y varios representantes de los sindicatos de Petroleros Jerárquicos y de Petróleo y Gas Privado, entre otros.

Confini se mostró expectante por conocer los primeros resultados “ya que es lo que necesitamos para ayudar a evitar la caída de la curva productiva a nivel general”. “Celebramos las inversiones que siguen llegando a nuestra provincia, como la de Aconcagua Energía, que adquirió un nuevo perforador. Eso ayuda a superar el cuello de botella que tienen las compañías en relación con la falta de equipos. Además, en paralelo, está realizando un pozo exploratorio cerca de Catriel en un lugar que aún parece tener mucho para dar”, destacó.

“En este caso puntual, vemos que esta vocación de crecimiento de la empresa se materializa en hechos concretos, que aguardamos acompañen la necesaria recuperación de la producción hidrocarburífera para generar más trabajo rionegrino”, añadió la funcionaria.

Sobre el área
El área Catriel Oeste tiene una superficie de 45,2 Km2, de los cuales 35,83 Km2 (79%) se encuentran desarrollados y 9,37 Km2 (21 %) son superficie remanente.

Se encuentra ubicada en noroeste provincial y es el lugar donde se descubrió petróleo en Río Negro en 1959. Tras ello, el inicio de explotación comercial comenzó en 1965 (YPF SE). A fines de 2018 fue concesionada a Petrolera Aconcagua Energía SA, en el marco del proceso licitatorio 01/18.











Thaler Hnos.
Soldaduras y Montajes

SCAN ME

LÍDERES EN SOLUCIONES EN
ACERO INOXIDABLE

TRABAJOS DE CORTE, SOLDADO,
PLEGADO HASTA 8 MM,
TORNERÍA, MONTAJES Y MÁS.

COBERTURA NACIONAL.

CONTACTANOS AHORA:

(+54) 9 11 6694-7239

/THALERHNOS

THALERHNOS@HOTMAIL.COM

(+54) 9 11 3106-4459

RÍO NEGRO

Presentaron las ofertas para la línea ALIPIBA II

La obra reforzará el sistema eléctrico de la Bariloche y de Villa La Angostura. Implica una inversión de 75, 5 millones de dólares y un ahorro de 152 millones en gasoil.

Se realizó la presentación de las ofertas técnicas correspondientes a la licitación de la Línea de Alta Tensión ALIPIBA II, en el marco del Plan Federal de Transporte Eléctrico III.

Se trata de un electroducto fundamental para incrementar la capacidad de transporte en Bariloche y Pilcaniyeu, además de permitir la conexión definitiva de Villa La Angostura al Sistema Argentino de Interconexión (SADI).

El ALIPIBA II es una obra muy esperada por los habitantes de esa región, ya que complementa las necesidades de abastecimiento para las localidades involucradas, que hasta el momento dependen de la primigenia ALIPIBA. Para Villa La Angostura, significa reducir su dependencia de la generación térmica local.

Se trata de una obra prioritaria por su importancia para la mejora en las condiciones de vida de 160.000 habitantes, así como por su contribución al desarrollo productivo de la zona andina, informaron desde la cartera de Energía.

"Trabajamos en conjunto con los dos gobiernos provinciales, con quienes coincidimos en una mirada a largo plazo, que trascienda las administraciones y cumpla con los requisitos que le pedimos a una obra eléctrica: expandir el crecimiento industrial y, en este caso también turístico, en Bariloche y Villa La Angostura, y también ahorrar combustibles fósiles" sostuvo la secretaria de Energía, Flavia Royon.

La consolidación del abastecimiento eléctrico en San Carlos de Bariloche y Villa La Angostura irá de la mano con la sustitución de generación forzada por combustibles fósiles.

Por su parte, la gobernadora Arabela Carreras valoró la presencia de Royon y de los representantes nacionales.

Ahorro

Gracias a la segunda línea de ALIPIBA Villa La Angostura quedará integrada al sistema de transporte y reducirá de 17 a 7 los camiones cisterna necesarios para abastecer su central.

La menor generación de electricidad a base de gasoil se traduce en un ahorro total estimado en 152 millones de dólares, donde se cuentan 23 millones que corresponden a la reducción al 50% del costo de reserva fría y la reducción en el uso del combustible, la cual se conforma con 87 millones correspondientes a Neuquén y otros 42 millones a Río Negro.

Durante el evento se cumplió con la apertura y recepción de información técnica, con un total de 12 propuestas.

En el conjunto de obras que forman parte del nuevo electroducto se destaca el trazado, en forma paralela a la original, de una segunda terna de Línea de Alta Tensión (LAT) de 132 kV, que se divide en dos tramos de 75 km (Alicurá-Pilcaniyeu Norte) y 38 km (Pilcaniyeu Norte-Dina Huapi), respectivamente.

A esto se agregan la construcción de una LAT 132 kV Dina Huapi – Bariloche (20 km) y de otra LAT 132 Kv Dina Huapi – El Cruce en Neuquén (7 km), y el refuerzo de capacidad para la línea preexistente mediante la instalación de 30MVar de MVAr de compensación capacitiva shunt en 33 kV en la ET Bariloche.

Originalmente, la obra se iba a financiar a través del Fideicomiso Obras de Transporte para el Abastecimiento Eléctrico (FOTAE), que cuenta con fondos del Estado Nacional. Más tarde se definió que quede bajo la órbita del Plan Federal de Transporte Eléctrico III.

Hidrógeno verde

Durante la actividad, la secretaria resaltó las iniciativas que las provincias patagónicas llevan adelante en materia de hidrógeno, como el caso de Río Negro en relación con el hidrógeno verde, y consideró que "es un tema que abordamos desde el Consejo Federal de Energía Eléctrica, con el aporte de todas las provincias". Y afirmo: "Buscamos construir un plan de transición que contemple una mirada federal, por eso también realizamos un encuentro en Y-Tec con las autoridades energéticas de todo el país".

En la misma línea, anunció: "Ya tenemos casi terminado un proyecto de ley sobre el hidrógeno que va a brindar un marco de garantías, seguridad jurídica e incentivos fiscales para desarrollar todo el potencial que esta industria tiene en la Argentina. Nuestro objetivo es construir una cadena de valor y de transferencia tecnológica alrededor del hidrógeno".



LONERIA - TAPICERIA NEUQUEN

Lonas para pileta anti derrame

Lonas cubre tanque de agua

Fundas protectoras carros matafuego

Lonas cubre carretel de cables

Protectores cilindro de equipos

Carpas de Soldador

Estructura y media sombra para estacionamientos

Venta de Geo textil

NEUQUÉN: PRIMEROS POBLADORES 1057

Tel. 299 442 1234 / 443 4441
Visitas, asesoramiento y presupuesto a empresas petroleras.

ASESORAMIENTO PERSONALIZADO

HIDROCARBUROS

Crecen las inversiones en Mendoza

Aumentaron un 80% en un año. En 2022 llegaron a U$D 301.000.000. El 2023 se proyecta con más avances, entre ellos, perforaciones en Vaca Muerta.

Tras un ciclo de una baja que se acentuó exponencialmente durante el aislamiento por la pandemia COVID-19 y el derrumbe del barril de petróleo en 2020, Mendoza logró revertir la tendencia y atraer inversiones: en 2021 aumentaron 32%, y 2022 cerró con una suba de 80% con respecto a 2021.

En total, durante el año que cerró se pusieron en marcha en la provincia proyectos por USD 301.000.000, en una industria que es fundamental para la economía local. Estas inversiones corresponden a proyectos de upstream, es decir, actividades de exploración y producción de crudo y gas natural.

Estos trabajos también abarcan la construcción y el mantenimiento de infraestructuras e instalaciones de superficie, como plantas de tratamiento de crudo, tanques, oleoductos, plantas de tratamiento de agua, instalaciones de inyección de agua o instalaciones de producción de gas.

Esta tendencia, además, se traduce en una suba de las regalías que recibe la Provincia, que crecieron 16% en promedio.

Desde el gobierno provincial aseguran que "esto se logró gracias al trabajo conjunto y la sinergia entre la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Economía y Energía y el sector privado, que dio excelente respuesta a todas las políticas que se implementaron para la recuperación del sector".

Con estos números, Mendoza pasó de tener más de 300 pozos inactivos a una proyección de producción total aproximada de 300.000 metros cúbicos de petróleo hasta fin de 2026
El Gobierno de Mendoza implementó un plan de reactivación hidrocarburífera en varios frentes. Uno de ellos fue Mendoza Activa Hidrocarburos, que en su convocatoria de enero atrajo $14.800 millones, cifra que se suma a los $10 mil millones del total de todos los llamados anteriores.

"Además, Mendoza cerró 2022 con récord de inspecciones de áreas petroleras y un nuevo modelo de licitación continua, que garantizará que las 12 áreas que se lanzan en 2023 tengan llamados sucesivos y garanticen la senda de crecimiento del sector", aseguraron desde el gobierno provincial a través de un comunicado.

Las inspecciones de la Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Economía y Energía alcanzaron un número total de 144 en un año, lo que cubre 100% de las áreas petroleras de la provincia. "Estas son fundamentales para un crecimiento controlado, sustentable y seguro de una industria que es central para la matriz productiva local", explicaron.

"Las acciones del Gobierno de Mendoza incluyeron un fuerte trabajo coordinado en inversiones, más inspecciones, negociaciones con YPF y aliento a las tareas de recuperación terciaria y activación de más de 300 pozos que estaban paralizados", aseguraron.

Este año, YPF avanza en el primer plan piloto no convencional, que evaluará el potencial del lado mendocino de Vaca Muerta, con una inversión inicial de USD 17 millones. Los trabajos de perforación comenzaron a concretarse a finales de febrero.

En 2023 se licitarán 12 áreas, 11 de las cuales se encuentran en Malargüe, y una, en la Cuenca Cuyana. Se trata de permisos de exploración para Boleadero, Bajada del Chachahuén, Chachahuén Norte, CN V, Loma El Divisadero, Malargüe, Payún Oeste, Ranquil Norte, Zampal, Calmuco y Sierra Azul Sur. Además, una concesión de explotación en Puesto Molina Norte.

Entre las ventajas que tendrá este modelo de licitación, se suprimirá el canon por renta extraordinaria y el concepto de canon extraordinario de producción, y dejará el 12% establecido por la Ley de Hidrocarburos.

Para este fin, la Dirección de Hidrocarburos, dependiente del Ministerio de Economía y Energía, abrió una consulta pública para la aprobación del pliego de bases y condiciones que regulará las licitaciones para la exploración y explotación en áreas hidrocarburíferas de la provincia.

Las empresas operadoras y de servicios pueden manifestar inquietudes y sugerencias durante 20 días, con el objetivo de que "todo el proceso tenga la máxima transparencia", afirmaron.

Entre los principales proyectos de la provincia se encuentran: El Sosneado; Lindero de Piedra; Llancanelo; Cuenca Cuyana y la recuperación terciaria en Malargüe.

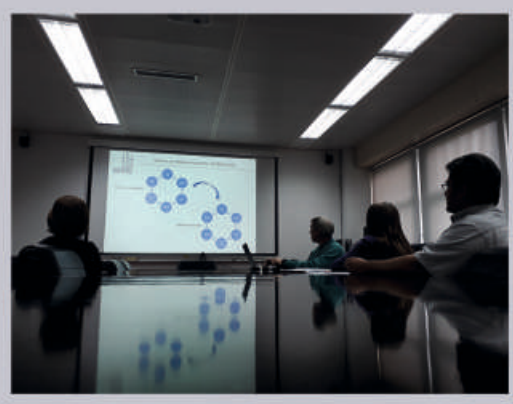


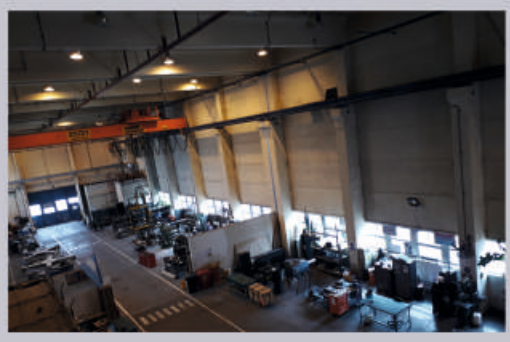
ENSI

Empresa Neuquina de Servicios de Ingeniería











Al servicio de la industria

- Operación y Mantenimiento
- Mantenimiento Industrial
- Inspección y Monitoreo de Condición
- Laboratorio de Metrología
- Laboratorio Químico
- Mediciones Ambientales y Laborales

Ruta 237 Km. 1278 | +54 299 5805554 | comercial@ensi.com.ar
www.ensi.com.ar | +54 299 4650850 | rrii@ensi.com.ar

CERTIFIED ISO 9001:2015 COMPANY

ENSI

ACTUALIDAD

Nueva gestión para los técnicos de Mendoza

Florencia Calderón se convirtió en la primera mujer en presidir el Colegio de Técnicos de esa provincia. Su administración como presidenta será hasta el año 2027.

Han transcurrido 23 años de vida institucional del Colegio de Técnicos de Mendoza y, la Maestro Mayor de Obras Florencia Calderón, quién junto a un equipo de colegas representarán a esta prestigiosa entidad.

Una vez más, Mendoza es ejemplo de institucionalidad, amplia representatividad de género e inclusividad. Un hecho histórico ya que, será la primera mujer que presidirá un colegio profesional técnico a nivel país.

"Mi historia debe ser similar a la de muchos colegas que han cumplido un rol en representación de los matriculados. La entidad siempre está trabajando para sumar a jóvenes en distintas áreas y yo me inicié como asambleísta ante la Caja Previsional Técnica en el año 2014. Fue una primera gran responsabilidad donde se toman decisiones importantes y se llevan adelante proyectos en favor de los afiliados técnicos y de las demás profesiones", relató la flamante presidenta.

"Posteriormente, y habiendo adquirido experiencia en varias temáticas, formé parte del Tribunal de Ética y Ejercicio Profesional donde logré una amplia experiencia en lo procedimental, ético y legal, desempeñándome en el cargo de vice-presidente", remarcó Calderón.

La dirigente resaltó que es una persona responsable, trabajadora, empática que valora la unidad de nuestro sector y la gestión institucional en pos de representar óptimamente a los profesionales técnicos.

Destacó que la gestión anterior fue excelente. "Esto lo expreso desde el punto de vista de los proyectos y objetivos logrados y otros que están gestándose. A modo de ejemplo, desde la Federación que nuclea a los Colegios Profesionales y Entidades de Técnicos FACPET donde Mendoza ejerce la presidencia a través de Claudio Dagne se firmó por primera vez un convenio de cooperación institucional con las Federaciones de Arquitectos y de Ingenieros: FADEA, FADIC y FADIE", aseveró.



Posteriormente, destaca la federalización o democratización de las capacitaciones, ya que se organizaron cursos en formato virtual y esto posibilitó a estudiantes, colegas técnicos, ingenieros y arquitectos de todo el país, poder participar y nutrirse de saberes para un mejor desarrollo profesional. Se posicionó y visibilizó aún más a los profesionales técnicos en distintos ámbitos tanto provinciales como nacionales. "Mi intención es seguir por este camino con el acompañamiento de quiénes formamos parte de esta gran entidad", comentó.

Con respecto al plan de trabajo para su gestión, remarcó que es "muy" importante sumar a jóvenes que, en conjunto con los colegas que tienen mayor experiencia se pueda conformar una sinergia que beneficie a nuestra institución.

"Esta acción es ya una realidad y mi persona es el reflejo de ello. También es fundamental acrecentar el contacto con empresas para generar ámbitos de empleabilidad o salida laboral. Otro de los puntos destacados es el de mejorar las tramitaciones en ámbitos municipales en cuanto a minimizar los tiempos de aprobación de documentación técnica y unificación de criterios de presentación, entre otras gestiones", expresó.

Posteriormente subrayó: "Uno de mis mayores anhelos, es el de seguir acompañando a los estudiantes y profesionales técnicos para optimizar su perfeccionamiento manteniendo vigentes los cursos de capacitación que brinda nuestra institución. Otro objetivo es continuar el mejoramiento del sistema de tramitación a distancia para generar mayor practicidad y





comodidad a los matriculados".

Calderón precisó que pondrá énfasis en la vinculación con el gobierno educativo para exponer nuestro pensamiento, aportes en la formación técnica con el fin de poder colaborar para que los futuros egresados ejerzan correctamente la profesión.

Mensaje para los matriculados técnicos

"Ante todo, no quiero dejar de destacar y agradecer a quienes confiaron en mi persona, a matriculados, asambleístas y directivos de la Caja, miembros del Tribunal de Ética y del Consejo Directivo y al ex -presidente Claudio Dagne. Estoy muy feliz por esta oportunidad de poder sumar mi visión a una de las instituciones más importantes de la provincia y del país", subrayó.

La maestra mayor de obras, aseguró que le gustaría dar un consejo para aquellas y aquellos jóvenes, tanto los que aún no egresan, los que ya lo hicieron, para los matriculados, y todo aquel que pertenece al Colegio de Técnicos.

"En la vida podemos lograr todo lo que nos propongamos, siendo perseverantes, humildes, teniendo siempre presente nuestros valores, manteniéndonos en la senda de lo correcto, de lo legal y sobre todo aprendiendo de nuestros errores", dijo.

Calderón agradeció a todas las personas que se mantuvieron a su lado y están presentes actualmente en este camino lleno de experiencias y sabiduría tomada de quiénes llevan más tiempo en las gestiones institucionales.

"Es mi mayor deseo poder cumplir con las expectativas y visión a futuro en este mandato venidero. Por último, voy a trabajar fuertemente para que nuestra institución siga creciendo y juntos sigamos fortaleciendo el orgullo de ser profesionales técnicos", finalizó.



- Servicio de mantenimiento y recarga de extintores bajo sello de certificación BUREAU VERITAS - IRAM 3517/II.
- Venta y distribución oficial de extintores YUKON.
- Venta de elementos de protección personal, ropa de trabajo y seguridad vial.
- Realización de Memorias de Protección Contra Incendios, Capacitaciones y Practicas de Extinción.

Buenos Aires Norte 281, sobre Ruta 22, Plottier, Neuquén
servicios@mdvnqn.com.ar 0299 493-8890
ventas@mdvnqn.com.ar matafuegosdelvalle1



AMBIENTE

Avanza la planta piloto de flowback

El proyecto de Confluencia Ambiental espera las habilitaciones correspondientes para comenzar con la construcción. La nueva infraestructura busca acondicionar el recurso hídrico para reducir el uso de agua fresca en la industria.

El aumento de la producción hidrocarburífera genera nuevos proyectos en la zona para mermar el impacto ambiental como así también fomentar un funcionamiento industrial más limpio. El Grupo Confluencia está a pasos de comenzar con un moderno emplazamiento que busca reducir el uso de agua dulce en las empresas petroleras.

"El tratamiento de flowback apunta a trabajar en un esquema de reuso de agua. La idea es instalar una Planta Piloto al norte de San Patricio del Chañar para que todas las empresas que operan en la zona como Finix, Shell, Vista, Plus Petrol, Pampa Energía utilicen el agua de fractura. Con esto se busca bajar la tasa de inyección a pozo sumidero y reducir el consumo de agua dulce del río", explicó Pedro Brissio, director técnico corporativo del Grupo Confluencia.

El consumo proyectado para abastecer esa zona es de unos 25 mil metros cúbicos por día. El módulo de tratamiento que se va a instalar, en principio, comenzaría con 300 metros cúbicos por día y prevé alcanzar entre 2500 a 3000 metros cúbicos diarios.

"En principio estamos pensando reemplazar entre un 10 y un 15 por ciento el agua fresca que se utiliza. Por otro lado, la intención también es reducir el agua que va a pozo sumidero que, si bien están en un marco jurídico, tiene sus riesgos relacionados a aspectos sísmicos y potencial afectación ambiental, más allá que hay estudios que resguardan esta práctica. Lo más importante tiene que ver con la reducción del uso de agua fresca y con la reducción a pozos sumideros, que en este caso el porcentaje es más elevado, ya que la idea es llegar a cubrir un 50 o 60%".

Para dimensionar esos valores, 25 mil metros cúbicos podrían llegar a suplir entre un 50 y un 60% de las operaciones de El Chañar para este año y el año siguiente. Y en términos de consumo de agua de una población, cubriría alrededor de 100 mil habitantes aproximadamente según explicó el técnico corporativo.



El proyecto pretende reducir el uso de agua dulce.

La construcción de la Planta Piloto está prevista que comience a mediados de marzo o abril, aunque este plazo se encuentra sujeto a las habilitaciones restantes. Este proyecto va en coincidencia con un proceso de regularización y ordenamiento de transferencia de agua y servicios petroleros en general que está llevando adelante la municipalidad de El Chañar.

En este sentido, cabe destacar que Confluencia Ambiental además de proveer este sistema de flowback para las empresas hidrocarburíferas está pensando en fomentar su uso para proyectos de forestación al norte de la ciudad, ya que no solo haría el tratamiento de flowback sino que también se haría el blent, la mezcla de agua dulce con agua salada, para poder darle otro uso aparte de la fractura.

"El municipio también nos exige la entrega de un caudal excedente para productores, por lo que, de los 25 mil metros cúbicos a las empresas, el 10% de ese caudal excedente hay que entregarlo a productores a un valor subsidiado a los fines de potenciar superficies productivas agrícola-ganadero-vitivinícola", agregó Brissio. El objetivo del Grupo es buscar soluciones que se resuelvan en el lugar y le entreguen al cliente un producto o la disposición final.

Cabe destacar que en la zona, no existe un proyecto de tal magnitud: "De lo que es flowback hubo varios proyectos de planta piloto, pero tal como está pensado acá con el trabajo en conjunto con el municipio, con una empresa privada pensando en una finalidad más estratégica es el primero en la provincia", aseguró Brissio.



PETRÓLEO

La AIE prevé un año récord

La Agencia Internacional de Energía estima que la baja en la producción rusa y el fin de las medidas sanitarias en China aumentarán la demanda de crudo a nivel global.

La Agencia Internacional de Energía (AIE) pronosticó que 2023 será un año récord en la demanda de petróleo, tras revisar al alza sus pronósticos por la finalización de las restricciones sanitarias y de movilidad de China, el mayor consumidor mundial de crudo, que absorberá casi la mitad del crecimiento del consumo.

En su reporte mensual de enero, la AIE señaló que la demanda global subirá dos millones de barriles diarios este año, llegando a un total de 101,9 millones, y superaría en 1,4 millones la demanda de 2019, antes de la pandemia.

La mayor parte del impulso llegará desde la región de Asia-Pacifico, con una expansión de la demanda de 1,6 millones de barriles, gran parte de la cual provendrá de China, con un consumo que se elevaría en 900 mil barriles diarios.

Además de China, otro factor que empujará al petróleo será la recuperación del tráfico aéreo y, por ende, la demanda por el combustible de los aviones, que llegaría este año a 90% de los niveles de 2019.

La agencia destacó que, tras casi un año de desencadenarse la invasión rusa en Ucrania, “los mercados de petróleo se sitúan en una relativa calma”, con los precios del petróleo “regresando a los niveles previos a la guerra, con excepción del diésel”.

Con respecto a la oferta, la misma se mantuvo estable en enero último, situándose en 100,8 millones de barriles diarios.

La AIE espera que la oferta supere la demanda en la primera mitad del año para luego revertirse la situación en el resto del año con la recuperación de la demanda y la menor producción rusa.

Según la agencia, las disponibilidades crecerán en 1,2 millones de barriles este año, por detrás de la demanda, impulsadas por los países que no forman parte de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+), como Estados Unidos, Brasil, Noruega, Canadá y Guyana, que alcanzarán récords en su producción este año.

En cambio, el cártel petrolero tendrá una menor oferta debido a las sanciones dirigidas a Rusia y las limitadas ganancias en producción del resto de los miembros, pese a que Arabia Saudita y Emiratos Árabes también marcarían récords. En enero, previo a la entrada en vigor del embargo de la Unión Europea y el techo de precio del G7 a los productos refinados, las exportaciones petroleras de Rusia subieron a 8,2 millones de barriles diarios.

Según la AIE, Rusia logró ingresar US$ 13.000 millones en ventas al exterior de crudo, una ligera expansión respecto a diciembre, pero 36% por debajo a las cifras de hace un año.



PYMES

Eficiencia y eficacia en tareas laborales

Comunicar Seguridad trabaja en resguardar la Seguridad e Higiene de las empresas y sus trabajadores para un óptimo funcionamiento del rubro en el contexto que esté inserto.

El funcionamiento de las empresas, independientemente del rubro, requieren determinadas habilitaciones y estudios que deben mantener actualizados para proteger a sus trabajadores, el producto como también el entorno socio-ambiental.

Para esto es necesario contar con un servicio de calidad que responda en tiempo y forma. Comunicar Seguridad es la opción indicada para garantizar la Seguridad e Higiene de tu empresa.

Se trata de una organización conformada por jóvenes profesionales dedicados a brindar soluciones integrales y/o específicas tanto en mediciones de seguridad e higiene laboral, como en mediciones ambientales, con amplia experiencia efectiva en diferentes rubros (industrial, comercial, administración, construcción, energía, minería, servicios y gubernamentales, entre otros).

"Si bien brindamos servicios de Seguridad e Higiene, nuestro fuerte son los estudios de Ambiente Laboral. Hace un par de años también incorporamos el Control de Contratistas en Buenos Aires y el objetivo a corto plazo es impulsarlo acá en la Patagonia", detalló Leonardo Rosales, socio gerente y responsable técnico de la Consultora.

La empresa asentada en General Roca, Rio Negro dio sus primeros pasos en Buenos Aires donde mantienen sus clientes y siguen creciendo. Una de las características de esta marca es la pronta respuesta; priorizan por igual a todos sus clientes sin importar sus características.

"Lo que tiene esta profesión es que ofrece un abanico muy grande pero nos abocamos mayormente al Ambiente Laboral, Control de Contratistas y Ergonomía", especificó Rosales.

Algunos servicios a destacar son:

• Control de Contratistas: la empresa ofrece la gestión integral de accesos mediante un Sistema informático el cual permite revisar, controlar y gestionar la documentación del mismo agrupándolo en: Personal, Vehículos y Maquinarias. Cabe resaltar que el



sistema se configura acorde a la necesidad del cliente y/o contrato. A su vez, se generan los permisos de usuarios que el cliente desee para que puedan visualizar el estado documental en simultáneo y en tiempo real.

Estudios Ergonómicos: Asesoramiento para integrar este aspecto en todos los niveles de la empresa, lo que contribuye a disminuir los riesgos de aparición de lesiones debidas a manejo de cargas, posturas inadecuadas o movimientos repetitivos. El objetivo es minimizar los riesgos ergonómicos en los trabajadores y los costes asociados al ausentismo en la empresa, lo que mejora su satisfacción y productividad. Cabe destacar que el Programa de Ergonomía Integrado PEI se realiza acorde Res MTESS 295/03 y Res. SRT 886/15 con Profesionales especializados en Ergonomía Ocupacional.

• Estudios de Ambiente Laboral: En este caso, son varios los aspectos a tener en cuenta, por un lado, la medición de los niveles de iluminación laboral y la uniformidad de la misma, para corroborar que se encuentren dentro de los límites legales permitidos en cada puesto de trabajo y espacios comunes. Estos aspectos también buscan verificar las mediciones sonoras. Asimismo ofrecen un servicio para evaluar los niveles, tipos de intensidad y de emisión sonora que afecten al vecindario, como así también el Impacto Ambiental que el establecimiento pueda generar a la comunidad. Por último, y respaldados por la Resolución SRT 861/15 aprueba el Protocolo para Medición de Contaminantes Químicos en el Aire de un Ambiente de Trabajo, realizan estudios sobre la concentración de contaminantes químicos en el ambiente laboral.

Contacto:
info@comunicarseguridad.com.ar
Teléfono: 011-1555671324.

BOMBAS
CIMMA S.A.S

CIMMA

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

PYMES

Metalúrgica Albace, “en desarrollo contínuo”

La firma entrerriana con presencia en Neuquén apuesta e invierte en la industria oil and gas. Fabrican equipos para almacenaje de fluidos de perforación y terminación de pozos y diseñan y montan estructuras metálicas industriales, entre otros servicios.

Albace es una importante empresa metalúrgica de Entre Ríos que ofrece sus productos a la industria del petróleo y el gas desde 2015.

La firma cuenta con una sucursal en la ciudad de Neuquén, para estar más cerca de sus clientes y atender las necesidades específicas de la industria.

Para estar a la altura del exigente sector del Oil & Gas, la empresa trabaja bajo los estándares que la propia industria establece, sus reglamentaciones y las nuevas tecnologías del mercado. Para esto, Albace cuenta con procedimientos de soldadura, soldadores calificados, recubrimientos especiales, ensayos no destructivos, trazabilidad y calidad de materiales.

La firma es parte del Grupo Argentino de Proveedores Petroleros, GAPP.

El brazo petrolero de Albace está dedicado a la fabricación de equipos para almacenaje de fluidos de perforación y terminación de pozos. Además del servicio de diseño y fabricación de estos equipos, también ofrece el ya desarrollado servicio de diseño y montaje de estructuras metálicas industriales.

Para conocer más de esa importante compañía del sector metalúrgico, dialogamos con integrantes de su staff, quienes brindaron detalles sobre los orígenes de la firma, sus servicios para la industria petrolera y sus perspectivas futuras.

¿Cómo fueron los inicios de Metalúrgica Albace?
Metalúrgica Albace se inicia alrededor de 2005 como empresa proveedora de la industria frigorífica, a través de máquinas, equipos y estructuras metálicas. Esto nos ha dado un impulso en cuanto a estructura y profesionalismo, llegando a ser notablemente reconocidos en el sector.

A través del tiempo, desarrollamos un sólido equipo de ingeniería y un confiable sistema de calidad, que nos permitió proveer a la industria del gas y petróleo atendiendo los requisitos más exigentes.



¿Qué equipos los introduce en la industria del gas y petróleo?
En principio, estructuras metálicas. Contamos con un área de diseño, fabricación y montaje de estructuras metálicas de gran porte, realizando desde el cálculo de cargas, simulación, hasta el montaje en obra, bajo los requisitos del cliente.

También desarrollamos piletas de acumulación de agua o petróleo, columnas de iluminación, cercos perimetrales, sistemas de inyección de polímeros, módulos de almacenamiento de acero inoxidable, filtros para baterías, entre otros equipos del rubro.

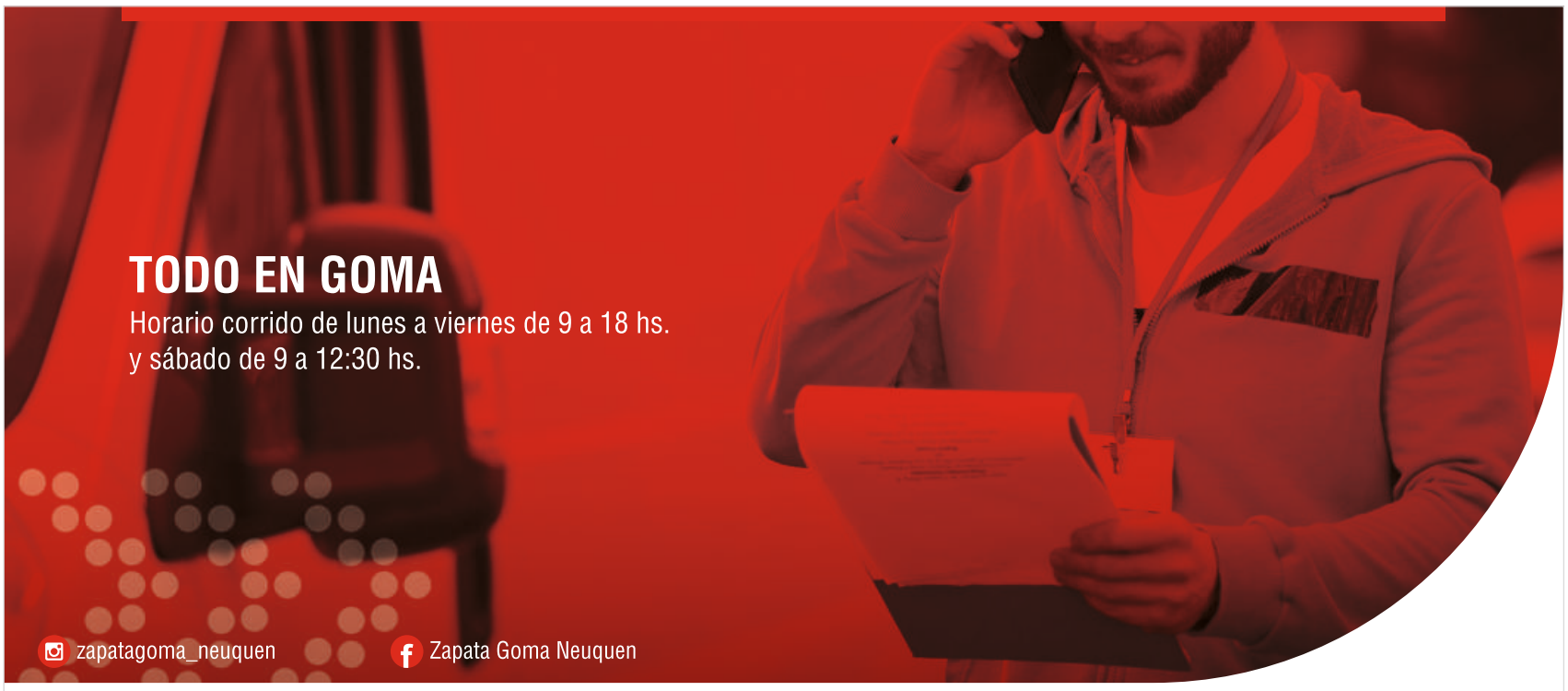
¿Cuáles son sus principales clientes?
A lo largo de nuestro recorrido por el sector petrolero, venimos trabajando con grandes empresas reconocidas, como son CAPSA, YPF, Total Austral, Baker Hugues, Pecom, Transener; a través de las cuales desarrollamos proyectos en yacimientos de Neuquén, Rincón de Los Sauces, Añelo, Comodoro Rivadavia, entre otros polos industriales.

¿Qué es lo que los distingue en la industria?
Buscamos la mejora continua constante. Contamos con un Sistema de Gestión de Calidad certificado bajo ISO 9001.2015, lo cual nos permite trabajar permanentemente en la mejora de los procesos.

En cuanto a calidad de productos, definimos puntos de inspección en las etapas críticas de las tareas, con instrumental calibrado y personal certificado para cada actividad.

¿Cuáles son sus perspectivas a futuro?
Nuestras inversiones están destinadas a maquinaria de última generación, equipos para montajes, automatismos y formación profesional, por lo que apostamos a seguir desarrollándonos en la industria.

Buscamos el crecimiento continuo de nuestra marca y, con ello, de nuestro equipo de trabajo. Somos profesionales en permanente formación que busca ofrecer un servicio de calidad y que supere los requisitos propuestos.



MENDOZA
Casa Central: Salta 745, Cdad.
ventas@zapatagoma.net.ar
0261-4252138 / 0261-4257979
2616676370

NEUQUEN
San Martín 1175, Cdad.
sucneuquen@zapatagoma.net.ar
0299-4487729
2994278135

ZAPATA GOMA

ESTE AÑO

Vista apunta a aumentar su producción en un 13%

Para conseguir ese objetivo prevé invertir 600 millones de dólares. También informaron el aumento en sus reservas que sus reservas de petróleo y gas.

Vista informó a los mercados una actualización de sus proyecciones 2023 en las que planea invertir US$600 millones, reducir el lifting cost un 27%, aumentar su producción total un 13% y disminuir emisiones de GEI en un 47%.

El anunció se realizó en la presentación de resultados anuales y del cuarto trimestre de 2022, la cual fue encabezada por el presidente y CEO de la compañía, Miguel Galuccio.

En la oportunidad, el dato destacado fue la actualización de las cifras de inversión para 2023 que alcanzará los US$600 millones que se enfocarán en sus operaciones en la formación no convencional de Vaca Muerta.

La compañía anunció ayer que cerró un acuerdo con la firma Aconcagua Energía para la operación de sus activos convencionales de la cuenca neuquina, con lo que pasará a enfocarse de manera exclusiva en el desarrollo de shale oil.

Vista estimó que la operación, incluyendo el pago en efectivo, la producción retenida y el valor de otros acuerdos comerciales asociados, será por un total aproximado de US$ 400 millones.

En cuanto a los resultados de 2022, se destacó que las reservas probadas totales al 31 de diciembre alcanzaron 251,6 millones de barriles de petróleo equivalente (MMboe), un incremento de 39% comparado con 181,6 MMboe al 31 de diciembre de 2021.

El incremento fue impulsado principalmente por el desempeño en las áreas que opera la compañía en Bajada del Palo Oeste y Aguada Federal.

La producción total de 2022 fue 25% mayor a la de 2021, y las exportaciones de 6,567 MMboe representaron el 44% del volumen vendido, con un incremento interanual de 115%.

Los ingresos totales durante 2022 fueron de US$ 1.143 millones, un aumento del 75% comparado con US$ 652 millones de 2021, en tanto que los ingresos por exportaciones durante 2022 fueron de US$ 574 millones, un 216% mayor que durante 2021.

El EBITDA ajustado para 2022 fue de US$ 764 millones, resultando en un margen de EBITDA ajustado de 67%. Este valor representa un aumento del 101% comparado con el EBITDA ajustado de US$ 380 millones durante 2021, impulsado por el aumento en los ingresos totales frente al menor costo operativo por boe.

Reservas en aumento

La compañía también informó que sus reservas probadas estimadas y certificadas de petróleo y gas crecieron 39% en Argentina en 2022, con un volumen equivalente a 251,6 millones de barriles de crudo.

"Estos logros ratifican la consolidación de Vista como una compañía que genera crecimiento orgánico, rentable y sustentable, a través de nuestros activos de alta calidad como Bajada del Palo Oeste y Aguada Federal, ubicados en el epicentro productivo de Vaca Muerta, y de un equipo de trabajo de alto desempeño", afirmó Miguel Galuccio, presidente y CEO de Vista, en un comunicado.

Precisaron que el índice de reemplazo de reservas fue de 495%, con lo que desde que inició sus operaciones en 2018, la compañía cuadruplicó el nivel de sus reservas probadas.

En el cuarto trimestre del 2022, Vista alcanzó una producción de 54.718 barriles de petróleo equivalente por día, lo que significó un aumento de 33% respecto del mismo período 2021.

Es este marco, Vista, considerado como el tercer productor de petróleo y segundo de shale oil de la Argentina, proyectó para 2026 alcanzar una producción de 80.000 barriles de petróleo equivalente diarios y avanzar en la descarbonización de sus operaciones en la Cuenca Neuquina.

Por sector, las reservas probadas certificadas de petróleo y gas natural de Bajada del Palo Oeste fueron estimadas en 186,4 millones de barriles de petróleo equivalente, un incremento del 20% respecto de 2021.

En esa zona, Vista puso en producción 20 pozos nuevos de shale oil durante 2022 y lleva conectados 60 pozos desde 2018.

En tanto, en Aguada Federal, las reservas probadas certificadas de petróleo y gas natural fueron de 37,4 millones de barriles equivalente de petróleo al 31 de diciembre de 2022; el bloque no certificó reservas a fines de 2021.



PROVEEDORES

Prueba auspiciosa

Tecpetrol puso a prueba un nuevo modelo para la compra de equipos. Con el diseño y la ingeniería de Exterran, una empresa nacional fabricó un equipamiento clave que antes se importaba.

La firma Tecpetrol implementó un cambio de paradigma en la compra de equipamiento crítico de campo, con "resultados muy auspiciosos".

Este nuevo modelo de seguimiento se aplicó a los calentadores de gas. Se trata de instrumentos vitales en la producción. Cada vez que se perfora, el gas del pozo a altísima presión va encontrando presiones menores al salir y se produce un enfriamiento. Allí entran en acción los calentadores de gas, que permiten que el combustible pueda fluir hasta la planta.

Hasta ahora, Tecpetrol había utilizado calentadores importados de la compañía estadounidense Exterran (ahora Enerfex), y si bien se habían ensayado proyectos para fabricarlos en el país, por primera vez esta iniciativa se emprendió con éxito.

A través de una licitación, la pyme industrial SICA – radicada en Esperanza, provincia de Santa Fe, Argentina – se adjudicó la fabricación de los calentadores para los nuevos pozos de Fortín de Piedra, con el diseño y la ingeniería de Exterran, "y con un precio incluso más competitivo que los equipos importados", señalaron desde la empresa.

"Una línea de sustitución de importaciones se ejecuta en la medida que sea más competitiva, manteniendo la performance de calidad", explicó Luis Lanziani, Supplier Development Sr. Manager de Tecpetrol.

A través de ProPymes brindaron asistencia técnica en el gerenciamiento de este proyecto, que va en sintonía con el desarrollo de la economía nacional que caracteriza al programa. "A nivel operativo, poder desarrollar a una empresa local también implica un conocimiento más profesional para las actividades de mantenimiento y posventa del equipo y posibilidad de poder ajustar detalles a medida de las operaciones de Tecpetrol".

Modelo de seguimiento

Se aplicó un nuevo modelo de gestión y seguimiento distinto al de otras compras. "Pudimos mantener la visibilidad durante todo el proceso y detectar los casos en los que hacía falta la interacción de las partes para resolver los problemas que se fueron presentando en la fabricación", explicó José Bonifacio, Field Services & Facilities Procurement Manager de Tecpetrol, quien fue asignado como gerente de proyecto.

La aplicación de este modelo logró que los equipos –unos 30 calentadores, que se aplican a uno por PAD– se fabricaran en los plazos necesarios y con la calidad que requería.





PRODUCCIÓN

Los planes de Wintershall Dea para Argentina

La firma alemana prevé desembolsar 450 millones de euros en sus proyectos en el país. Tras su salida de Rusia, el portfolio local es de gran relevancia para la compañía.

La compañía alemana Wintershall Dea, la mayor productora independiente de crudo y gas de Europa, anunció inversiones por 450 millones de euros para el desarrollo de sus proyectos en la Argentina, que pasó a ocupar el segundo mercado productivo en importancia para la petrolera.

Thilo Wieland, miembro del Directorio de Wintershall para América Latina, destacó este hecho durante una rueda de prensa con medios argentinos tras la conferencia de prensa anual 2023 que la compañía realizó desde Alemania.

"Argentina sigue siendo un país central y se convirtió aún en más importante con los cambios en nuestro portfolio y está en el segundo lugar de cara a la producción luego de un 2022 muy exitoso con 63.000 barriles al día", explicó Wieland, tras referirse a la salida de la firma alemana de sus operaciones en Rusia.

Para el directivo, "siendo ya uno de los más grandes productores en la Argentina, Wintershall pretende consolidar esa posición, invirtiendo 450 millones de euros en los próximos cuatro años" en los activos de los que participa en el país.

En ese sentido, Wieland señaló que en Vaca Muerta la compañía tiene dos proyectos: San Roque y Aguada Pichana, este último en el que destinará una inversión de 300 millones de dólares en los próximos dos años para el desarrollo de 20 pozos adicionales para la producción de shale gas.

El otro gran proyecto es el que lleva adelante como parte del consorcio con Total y Pan American Energy, en la Cuenca Marina Austral, con una inversión conjunta de 700 millones de dólares para el proyecto offshore Fénix, que a partir de 2025 aportará unos 10 millones de m3/día al sistema.

A partir de la experiencia de la compañía y en el actual contexto global, el directivo consideró que "Argentina se enfrenta a una fase muy interesante en la que el gas será cada vez más importante y le ofrece muchas oportunidades de dejar de ser un importador para pasar a ser un exportador".

"Hay una gran oportunidad para aprovechar el mercado global actual, donde el gas natural se necesita urgentemente, y sería muy útil en ingresos para la Argentina" insistió al referirse a la posibilidad de que el país sea un gran productor de GNL, para lo cual "se necesitan para este tipo de inversiones tener un entorno estable a largo plazo para confiar en las condiciones iniciales".



La empresa tiene activos en Vaca Muerta y la Cuenca Austral.

Wieland dijo que "ya se ven los primeros proyectos en marcha con el gasoducto Néstor Kirchner y se ha hecho muchísimo por parte de las autoridades para que esas inversiones sean posibles".

Sobre la posibilidad de que la empresa participe de alguno de los proyectos de GNL en el país, el director de Wintershall explicó: "Si vemos un potencial con papel positivo para las posiciones de upstream investigaremos si podemos participar en una planta. Pero eso lo veríamos caso por caso".

A tono con su estrategia global en la gestión de las emisiones y la captura de carbono y el desarrollo del hidrógeno con varios proyectos piloto en el norte de Europa, aseguró que "el gobierno está al tanto de los desafíos del sector energético y que hay cosas por hacer".

"Vemos -continuó- que se busca dar incentivos en el mercado de divisas para proyectos de gas y petróleo en determinados volúmenes. Es un paso positivo, pero al final como compañía internacional necesitaríamos acceso libre a los mercados como parte de los servicios disponibles solo en dólares".

Previamente, Wintershall Dea anunció que en 2022 registró pérdidas no monetarias extraordinarias de 7.000 millones de euros, la mayoría asociadas a su actividad en Rusia, tras el fin de sus operaciones a raíz de la invasión a Ucrania.

A pesar de la difícil situación del año pasado, por el buen rendimiento y al entorno de precios de las materias primas, cerró 2022 con un EBITDA de 5.900 millones de euros y ganancias netas ajustadas de 900 millones de euros, ambos sin considerar el segmento Rusia.





INVERSIÓN

Acuerdo por tierras para el GNL

Puerto bahiense firmó un convenio con YPF y Petronas. Realizarán estudios técnicos para determinar la viabilidad del proyecto.

Con motivo de la firma del convenio de reserva y disponibilidad de tierras en el Puerto de Bahía Blanca para el proyecto integrado de GNL, el presidente del Consorcio de Gestión del Puerto de Bahía Blanca, Federico Susbielles, se reunió con el presidente de YPF, Pablo González; el CEO Pablo Luliano y Adnan Zainal Abidin, COO & EVP de la firma Petronas.

"La reserva se mantendrá por un período inicial de seis meses, durante el cual YPF y Petronas realizarán estudios técnicos, económicos, marítimos, de suelo y ambientales, que permitan determinar la forma de viabilizar el proyecto, haciéndolo competitivo a nivel internacional", señalaron desde el ente portuario en un comunicado.

Según se indicó, "al final de ese período las empresas presentarán una “Iniciativa Privada” que tendrá por objeto obtener la “Declaración de Interés Portuario”, y el otorgamiento de un contrato de concesión a largo plazo".

“Esta reserva representa un nuevo paso en el camino de este proyecto que podría cambiar el rumbo energético y económico de la Argentina", agregaron, al indicar que "actualmente se continúa avanzando en los marcos legales del proyecto de ley necesario para definir la inversión".

YPF y Petronas, la compañía nacional de petróleo y gas malaya, firmaron el primero de septiembre de 2022 un Acuerdo de Estudio y Desarrollo Conjunto para liderar un proyecto integrado de GNL en la Argentina que abarca el desarrollo de los recursos de gas no convencional de Vaca Muerta, y la construcción de plantas de licuefacción de gas natural para producir hasta 25 millones de toneladas por año, que serán exportadas al mercado global.

El proyecto incluye el diseño y la construcción de un gasoducto dedicado, el cual duplicará la capacidad total actual de la Argentina, más las instalaciones portuarias y complementarias requeridas, con una inversión estimada en unos US$ 50.000 millones.

Según se señaló, el Proyecto GNL permitirá aprovechar los recursos de Vaca Muerta y generar un gigantesco impacto positivo en la economía argentina, creando miles de empleos, incorporando tecnologías de última generación y conectando a la Argentina con los principales centros de desarrollo del mundo.

Por su parte, el presidente del ente portuario, Federico Susbielles, dijo que "la reserva de tierras es un hito trascendente en la senda que venimos transitando".

"Seguiremos realizando los esfuerzos necesarios para que este gran proyecto se concrete”, puntualizó.





FLOTA PESADA

Conocimiento para un transporte seguro

CPEC lanzó un nuevo curso de conducción de flota pesada. La capacitación apunta a mejorar los índices de seguridad en el manejo, en consonancia con las exigencias de las operadoras y la legislación vigente.





CPEC lanzó al mercado, su nuevo curso de Conducción Preventiva y Eficiente de Flota Pesada Nivel 2.

El abordaje de esta temática es fundamental debido al gran movimiento de equipos pesados que operan en una industria que no para de crecer en nuestra región.

Esto genera que las Operadoras Petroleras eleven sus exigencias en términos de seguridad y que las empresas de servicios deban alinearse a ciertos requerimientos para ingresar a sus áreas.

Estos requisitos abarcan los tipos, modelos, revisiones técnicas y características de los camiones y equipos como también el grado de instrucción que deben tener los conductores profesionales que los operan.

Específicamente, para que un conductor conduzca un equipo pesado, debe obtener todas las habilitaciones nacionales correspondientes, que aplica al tipo de vehículo que puede operar y la clase de cargas que transporta: cargas generales y/o cargas peligrosas.

Habiendo cumplidos estas instancias, el conductor profesional debe realizar un curso de Conducción Preventiva de Flota Pesada y esta capacitación, como la empresa que lo dicta, debe estar auditada y homologada por la Operadora.

Estos cursos pueden durar de 8 a 72 horas según las exigencias de cada compañía.

CPEC es una de las empresas que capacita en esta temática desde hace unos 10 años. El plus que presentan estos cursos, es que tienen un módulo teórico y un módulo práctico. Las prácticas se realizan en el Autódromo de Centenario donde el asistente debe demostrar diferentes conocimientos y aptitudes para ser aprobado.

CPEC también cuenta con un Simulador de Camiones, como una herramienta más para capacitar.

Los cursos tienen un vencimiento que puede variar desde 1 a 5 años según el criterio de la operadora, y deben ser renovados.

Un Segundo Nivel de Conducción de Flota Pesada permite al conductor ver nuevos temas y abordajes y ampliar sus conocimientos en la materia.

Todo conductor debe mostrar estas credenciales que los habilitan para poder ingresar a las áreas petroleras. Este sistema de capacitación permite contar con conductores con mejor formación y por ende, mejorar los índices de seguridad en el manejo.

Objetivos del curso

- Comprender la realidad actual en la Argentina en materia de Seguridad Vial.
- Adquirir herramientas para la conducción segura y eficiente en camiones.
- Conocer técnicas seguras para resolver situaciones.
- Desarrollar la percepción del riesgo.
- Conocer el equipo y las posibles fallas que se pueden presentar.
- Conocer Legislación vigente para transporte de cargas Generales y Cargas Peligrosas.
- Conocer con qué recursos debo contar y cómo debo utilizarlos en un vehículo pesado.
- Actualizar sobre tecnologías en los equipos.
- Plantear posibles situaciones adversas de conducción en el campo y como resolverlas.

Temario del curso

- Safe driver.
- Revisión del vehículo (check-list).
- Cargas.
- Dimensiones (Legislación).
- Sujeción de cargas.
- Neumáticos.
- Colocación de cadenas.
- Frenos.
- Distracciones
- Maniobras (Reversa, Acople y Desacople).

Más información

CPEC (Centro Patagónico de Entrenamiento y Capacitación)
San Martin 4756, Neuquén
(0299) 442 5182
info@cpeccsp.com.ar
https://cpeccsp.com.ar/





INFRAESTRUCTURA

Pampa Energía inauguró un ciclo combinado

La petrolera de Marcelo Mindlin e YFP finalizaron la obra para la Central Térmica Ensenada. Ahora la potencia instalada es de 847 MW.

Pampa Energía e YPF inauguraron el ciclo combinado de la Central Térmica Ensenada Barragán. El acto contó con la presencia del presidente Alberto Fernández.

Ambas compañías invirtieron más de 250 millones de dólares en la finalización del cierre del ciclo combinado de la central ubicada en la localidad bonaerense de Ensenada.

Con esta inversión, la central alcanza una potencia instalada de 847 MW, equivalente al consumo de 1,5 millones de hogares. Durante su construcción se generaron más de 1900 puestos de trabajo.

El presidente de la Nación, Alberto Fernández, junto a funcionarios nacionales, provinciales, municipales y de ambas empresas, realizaron la inauguración de este ciclo combinado de 847 MW, uno de los cuatro más grandes y eficientes del país.

Marcelo Mindlin, presidente de Pampa Energía, afirmó: “Esta obra es un ejemplo más de que cumplimos con nuestra palabra cuando anunciamos inversiones. En 2019, cuando adquirimos esta central con YPF, dijimos que íbamos a poner en marcha el ciclo combinado que estaba paralizado, luego de haber sido iniciado en 2011, y hoy inauguramos esta obra que va a incrementar en un 50% la capacidad de generación de esta planta, sin gastar una molécula más de gas o de combustibles líquidos. Esta mejora de eficiencia permitirá un menor consumo de 1.8 millones de m3/d de gas que equivalen a un ahorro anual de aproximadamente 350 millones de dólares. A partir de hoy será una de las centrales más eficientes y amigables con el medio ambiente del país”.

Pablo González, presidente de YPF, señaló: “Estas inversiones en infraestructura energética, como las que estamos haciendo en otras partes del país, nos permiten generar la energía confiable y eficiente que el país necesita. En este caso, con menos gas vamos a generar más energía eléctrica en una zona de alto consumo industrial y residencial”.

El ciclo combinado, que suma 280 MW a los 567 MW con los que contaba la central, tiene la gran ventaja de generar mayor cantidad de electricidad sin consumir más combustible, ya que la turbina de vapor es alimentada por los gases que emanan las turbinas de gas existentes. Este proceso permite mayor eficiencia en la generación y contribuye a la sustentabilidad del sistema eléctrico nacional.

La Central Térmica Ensenada Barragán (CTEB) fue adquirida por Pampa e YPF en 2019, turnando con YPF S.A. la operación cada 4 años.





MIDSTREAM

Quedó inaugurado el ducto Sierras Blancas - Allen

El oleoducto de Shell, Pan American Energy (PAE) y Pluspetrol que tiene 105 kilómetros de extensión y permitirá incrementar en 125 mil barriles diarios la evacuación de crudo desde Vaca Muerta.

Shell, como líder del proyecto, junto a PAE y Pluspetrol inauguraron un oleoducto clave para evacuar la producción incremental de Vaca Muerta.

Se trata del ducto Sierras Blancas-Allen, una obra de 100 millones de dólares y 105 kilómetros de extensión que permitirá incrementar en 125 mil barriles diarios la evacuación de crudo desde la formación. La obra aliviará el cuello de botella que existe por el fuerte incremento de producción que se produjo en Vaca Muerta.

El oleoducto se encuentra operativo desde finales del 2022. Su puesta en marcha implica ampliar la capacidad de evacuación de petróleo producido en Vaca Muerta hasta las refinerías y puntos de exportación de crudo.

Con el ducto Sierras Blancas-Allen Shell Argentina cumple con su primera inversión midstream en sus 108 años de presencia en el país, siendo una obra clave dentro del esquema de producción de la compañía en Vaca Muerta, en la que invirtió 500 millones de dólares solo en 2022 y un total de 2000 desde que produce petróleo no convencional en la zona.

El acto de inauguración formal de la obra se realizó en la localidad neuquina de Sierras Blancas, punto de partida del ducto y la cabecera principal de las operaciones de Shell en Vaca Muerta, desde donde parte el caño hasta Allen, en la provincia de Río Negro, lugar en el que conecta con el troncal de Oleoductos del Valle (Oldelval).

Allí, la secretaria de Energía, Flavia Royon explicó que “este oleoducto incrementará sustancialmente la capacidad de transporte de petróleo desde Vaca Muerta a las refinerías y destinos de exportación. Es una obra que nos va a permitir dar vuelta nuestra balanza energética, ya que la producción que circule por ella podrá destinarse tanto al consumo interno como a la venta al exterior”.

En ese sentido, Royon destacó: “Con las exportaciones de crudo y las exportaciones de gas estamos encaminados a tener una balanza energética positiva. Nos hemos trazado una hoja de ruta que es la del autoabastecimiento energético, donde el Gasoducto Néstor Kirchner es un camino concreto”.

El Presidente de Shell Argentina, Chile y Uruguay, Ricardo Rodríguez explicó que el nuevo oleoducto forma parte de las inversiones de la compañía centradas en Vaca Muerta, a la que consideran “una gran apuesta, por eso hemos invertido más de 2 mil millones hasta la fecha y hemos pasado a la fase de desarrollo todo nuestro bloque, con cuatro áreas en las que esperamos alcanzar una producción de 45 mil barriles”.

Con una inversión de 100 millones de dólares, constituye la primera inversión financiada en su totalidad por capitales privados en materia de midstream en la cuenca. A partir de esta obra, todas las operadoras activas en Vaca Muerta podrán transportar su producción hasta la red del oleoducto Oldelval, lo que viabilizará la ampliación en la escala de los proyectos de extracción de crudo no convencional.

Los 105 kilómetros de caño cuentan con 16 pulgadas de diámetro y están en condiciones de transportar unos 125.000 barriles diarios de petróleo, cifra equivalente a 20.000m3.

Shell fue la adjudicataria y líder del emprendimiento (60%) e integró un consorcio con PAE (25%) y Pluspetrol (15%), mientras que las tareas de construcción estuvieron a cargo de Techint-SIMA y la operación corresponderá a Oldelval. La mayor parte de los 50 proveedores y contratistas involucrados fueron de origen local y regional.

El CEO de PAE, Marcos Bulgheroni, trazó un panorama de las proyecciones sobre Vaca Muerta: "Sabemos que se ha hecho un enorme esfuerzo inversor y se han obtenido resultados importantes en cuanto al incremento de producción. En los últimos 5 años Vaca Muerta cuadruplicó su producción de petróleo y casi triplicó su producción de gas no convencional. Hoy la producción de petróleo no convencional de Vaca Muerta está en 276 mil barriles diarios mientras que la de gas no convencional está en ~48 MMm3/día. Esperamos seguir creciendo por los próximos años hasta alcanzar unos 750 mil barriles diarios de petróleo y unos 150 MMm3/día para 2030".

Al vincularse con las estaciones de bombeo de Oldelval el nuevo caño podrá transportar los incrementos en la producción de Vaca Muerta .





COOPERACIÓN BILATERAL

Argentina y Brasil avanzan en un acuerdo minero

Buscan promover la integración energética con la actividad minera. Apuntan a avanzar en la industrialización del litio.

La subsecretaria de Desarrollo Minero de la Nación, Pamela Morales, se reunió con el ministro de Minería y Energía de Brasil, Alexandre Silveira. Las autoridades analizaron mecanismos para profundizar la cooperación bilateral para el desarrollo energético de la región, con avances en la industrialización del litio.

La comitiva, encabezada por la Secretaría de Energía, Flavia Royón, viajó a Brasilia para participar del encuentro de trabajo con el ministro de Minería y Energía del país vecino. La delegación argentina también estuvo integrada por el embajador argentino, Daniel Scioli, el subsecretario de Hidrocarburos, Federico Bernal, la subsecretaría de Planeamiento Energético, Cecilia Garibotti, y la subsecretaría de Coordinación Institucional, Florencia Álvarez Travieso.

Las autoridades de la Secretaría de Energía y Minería analizaron con sus pares brasileños la actualidad del panorama energético de ambos países, las proyecciones y las posibilidades de profundizar la cooperación en una serie de áreas.

La actividad minera fue uno de los ejes principales del temario de la reunión. La delegación argentina resaltó el potencial en materia de reservas y recursos materiales con los que cuenta el país, que resultan fundamentales en el contexto de la transición energética mundial. Brindando información sobre los proyectos que se encuentran en operación para la producción de litio, cobre y potasio, entre otros.

“Las exportaciones mineras argentinas han crecido, en 2022 alcanzaron los 3.857 millones de dólares, traccionadas por las crecientes demandas mundiales de cara a la transición energética mundial. Tenemos la intención de coordinar acciones junto con el principal socio comercial del país y la ciencia para potenciar el desarrollo de la actividad, impulsando la industrialización del litio”, aseguró la subsecretaria Pamela Morales.

Por su parte, en cuanto a los tiempos, Royón afirmó: "Vamos a trabajar para aumentar la importación energética. En el mediano plazo, la idea es que la industria crezca y que se agregue valor a la minería, fortaleciendo la transición energética en nuestros países, así como las infraestructuras energéticas. En el largo plazo, la idea es tornar a nuestros países proveedores energéticos de relevancia mundial con hidrógeno verde".

Luego de la presentación de las características de la actividad, junto con las perspectivas a futuro y las posibilidades de inversión en la Argentina, desde ambos lados, existió un consenso sobre la importancia de potenciar la cadena de valor.



- Interpretación simultánea, consecutiva y acompañamientos en congresos, conferencias, seminarios, exposiciones, ferias comerciales, reuniones de negocios, visitas a fábricas y otras instalaciones, acompañamiento en viajes
- Intérpretes profesionales con amplia experiencia y trayectoria
- Idiomas: español, inglés, francés, portugués, italiano, ruso, chino, lengua de señas
- Traducciones públicas, técnicas, científicas
- Asesoramiento técnico para que el evento o la reunión cumpla con las expectativas de excelencia y calidad que requiere el mercado en la actualidad, evaluando la conveniencia de utilizar un sistema convencional de traducción simultánea y el soporte de sala necesario, o un sistema de traducción con equipos portátiles.

DyP
ES EN FR
INTERPRETACIÓN Y TRADUCCIÓN
Mariana Panella +54 9 11 4439-8578
Corina Díaz +54 9 11 5126-9854
www.dypinterpretacion.com.ar



INDUSTRIALIZACIÓN EN ORIGEN

Y-TEC avanza hacia una planta de celdas y baterías

Iniciará el primer polo tecnológico de Latinoamérica con Livent para el aprovechamiento del litio.

La empresa argentina de investigación y desarrollo para la industria energética Y-TEC (YPF Tecnología S.A.) firmó un acuerdo con la compañía Livent, pionera en la producción de litio en nuestro país, con el objetivo de impulsar el cambio de la matriz energética hacia energías limpias en Argentina, a través del desarrollo y fomento local de celdas.

"En breve pondremos en marcha Unilib y comenzaremos a producir las primeras celdas de baterías de ion litio en el país. Es importante para nosotros contar con el carbonato de litio para hacer realidad un emprendimiento que tiene más de 12 años de investigación científica", sostuvo Roberto Salvarezza, presidente del Directorio de Y-TEC, tras firmar el acuerdo en Torre Madero de YPF.

En este sentido, YPF Tecnología S.A brinda soluciones tecnológicas al sector energético desde 2013 y forma académicamente a especialistas para el desarrollo de la industria en la región, por este motivo, en conjunto con la Universidad Nacional de La Plata, iniciarán una planta dedicada al proceso de la industria local, denominada Unilib, que comenzará a producir en 2023.

En este marco, Salvarezza añadió que, con este acuerdo, "estamos transfiriendo el conocimiento desarrollado a las provincias -entre ellas Catamarca-", por lo que las primeras celdas serán producidas con carbonato de litio catamarqueño.

Las celdas de ion-litio serán utilizadas en baterías estacionarias, principalmente para atender las necesidades de acumulación en sistemas que producen energía limpia, y su potencial utilización en movilidad eléctrica.

Por su parte, Paul Graves, presidente y CEO de Livent, subrayó el compromiso de la empresa en apoyar el desarrollo de una industria nacional de almacenamiento de energía, y expresó que, "la asociación con Y-TEC continuará posicionado a Livent como un contribuyente clave para el crecimiento de la energía limpia en Argentina".

En paralelo, la compañía creada por YPF y el Conicet trabajará para que el producto abastecido por la empresa de litio sea destinado a proyectos de desarrollo y fomento con impacto (directo o indirecto) en la provincia de Catamarca.



Las celdas serán producidas con litio catamarqueño.

Por último, el gobernador de la provincia de Catamarca, Raúl Jalil expresó su orgullo de continuar trabajando junto a Livent para el beneficio de la provincia y el sector energético del país, "debido a que es una de las mayores generadoras de empleo del sector privado", además, aseguró que esta alianza será clave para impulsar la industrialización del mineral en la Argentina.

Del encuentro participaron Hernán Letcher, Vicepresidente de YPF Litio; José Ignacio Costa, Director de Asuntos Corporativos de Livent; Luciano Mancuso, Director de Operaciones de Livent; Marcelo Murúa Palacio, Ministro de Minería de la Provincia de Catamarca; Karina Veras, funcionaria de la sección económica responsable en temas de minería de la Embajada de Estados Unidos en Argentina; y representantes de Asuntos Gubernamentales de AmCham Argentina (Cámara de Comercio de los Estados Unidos en Argentina).





INFRAESTRUCTURA

San Juan tendrá un nuevo parque solar

IMPSA lo construirá "llave en mano". Tendrá una potencia instalada de 50 MW.

La empresa de tecnología e infraestructura IMPSA, en la cual el Estado nacional tiene mayoría accionaria, tendrá a su cargo mediante un "contrato llave en mano" la construcción del Parque Solar Ullum Alfa, con una inversión de 40 millones de dólares, según se informó oficialmente.

El secretario de Industria y Desarrollo Productivo, José Ignacio de Mendiguren y la presidenta del Banco de la Nación, Silvina Batakis, firmaron un convenio con el gobernador de San Juan, Sergio Uñac, para construir el nuevo parque fotovoltaico, con una potencia instalada de 50 MW, con el que se abastecerá de energía eléctrica a unos 50 mil hogares.

Se trata de un nuevo aprovechamiento financiado en conjunto por la Nación y la provincia a través del Banco Nación, en la provincia que "está a la vanguardia en materia de parques a nivel nacional, con 16 parques en acción y 4 en ejecución".

Así lo describió el gobernador Uñac, quien aseguró que en San Juan "somos líderes absolutos en energía solar" y que "esta política de Estado está dando resultados" y destacó que "son todos privados y de YPF y éste será el primero de la provincia".

El Parque Solar tendrá una potencia instalada de 50 MW, generará energía para cubrir el consumo anual de aproximadamente 50.000 viviendas familiares, y el proceso de construcción generará entre 100 y 150 puestos de trabajo.

El proyecto se convertirá en el parque solar sanjuanino número 21, y estará ubicado en el departamento Ullum, dentro del Parque Fotovoltáico Solar Ullúm.

Será el Parque Solar más grande operado por la sanjuanina EPSE (Energía Provincial Sociedad del Estado), la que contrató a IMPSA como Especialista o proveedora del servicio EPC, lo que habitualmente se conoce como "Contrato llave en mano".

Esta modalidad de contratación abarca tanto la construcción como la puesta en marcha del parque solar.

De Mendiguren dijo al finalizar la ceremonia que "San Juan crece por encima del promedio de otras provincias y es una síntesis del desarrollo nacional y la integración regional", a lo que sumó que "este nuevo proyecto, que lo concretamos en muy poco tiempo, busca modificar la matriz productiva de San Juan".

La generación de energía fotovoltaica evita la emisión de gases contaminantes al medio ambiente producto de la quema de combustibles líquidos o gas natural necesarios en centrales con tecnologías no limpias.





EMPRESAS DATA DRIVE

El origen de los datos

Conocer el momento de las compañías puede ofrecer herramientas para implementar un exitoso sistema para la toma de decisiones basadas en datos.

Suele pasarnos mucho a quienes vivimos del asesoramiento de empresas, sobre todo en el caso particular de quienes aplicamos la metodología de empresas gobernadas por datos, que muchas veces podemos abrumar a quienes están en períodos de nacimiento de sus empresas.

El motivo es, en la mayoría de los casos, no haberse sentado a entender en qué etapa del emprendimiento nos encontramos, o no haber planificado correctamente la evolución y escalabilidad de los sistemas de datos que vamos a implementar.

En cualquier caso, podemos identificar tres momentos de las compañías que, desde distintos ángulos, nos servirán como un prólogo del que podría ser un exitoso sistema para la toma de decisiones en el futuro.

Etapa 1: el emprendimiento
El nacimiento de cualquier empresa no importa el tamaño posterior que tenga, se conoce como emprendimiento. En esta etapa la operatividad supera, en la mayoría de los casos, ampliamente la administración, lo que podría significar falta de datos registrados y, por lotanto, la imposibilidad de generar métricas para hacer un correcto seguimiento del negocio.

Siempre sugerimos a quienes emprenden que se hagan al hábito de llevar un registro de sus operaciones de ventas y compras lo más detallado que se pueda a los efectos de ir recopilando datos que nos permitirán, en un corto plazo, identificar los KPI de un negocio incipiente.

En artículos anteriores abordamos el tema de los KPI, aunque vale la pena recordad que son los índices clave mediante los cuales se mide un negocio (ejemplo: el tiempo de producción de una parte determinada en un proceso industrial)

Etapa 2: la consolidación
En la consolidación de la empresa el emprendedor ya ha comprobado empíricamente cuál es su veta de negocio y, sobre esta, ha desarrollado habilidades y ventajas competitivas que le darán acceso a su propia porción del mercado.

Aquí ya contaremos con una suficiente cantidad de datos como para poder definir en forma eficiente nuestros KPI, es decir, podremos tener en tiempo real (o en el menor tiempo desde que se generaron los datos) información en tableros de control que nos den un panorama realista de nuestro negocio y nos permitan evaluar contra períodos similares nuestro rendimiento.

En muchos casos, durante esta etapa la empresa ya comienza a contar con un departamento interno administrativo que facilitará la tarea de recopilación de datos en softwares dedicados.

Etapa 3: el desarrollo
Todos los mercados son diferentes, pero se parecen en una cosa: mutan. Sobre esta premisa, cada empresa que ya ha logrado la consolidación comenzará a desarrollarse entendiendo que, si bien la administración está supeditada a la operación, la primera es necesaria para poder planificar en forma eficiente midiendo cómo cada decisión impacta en nuestro crecimiento.

Durante el desarrollo será útil (y necesario) definir los OKR del negocio y poder medirlos constantemente para saber cómo estamos funcionando y, más importante, cómo podemos mejorar.

Recordemos que los OKR ofrecen objetivos y resultados clave, midiendo la incidencia de la corrección de los desvíos para mejorar. Definiendo los OKR del negocio, ya no estamos evaluando sólo un índice, sino que la conjunción de dos o más de estos en un período determinado de tiempo, con el afán de mejorar un aspecto puntual del negocio.

En resumen, los OKR nos darán resultados medibles y ambiciosos que se efectivizarán como resultado de una acción o tarea concreta.

Las etapas pueden darse en distintas escalas de tiempo.

Independientemente de esto, sabemos que todas las empresas gobernadas por datos nos darán un resultado mucho más eficiente y duradero que aquellas que solo toman decisiones basadas en los resultados que, alguna vez, supieron tener.

Por: Sebastian Rizza
sebastianrizza@estudiorizza.com





LUCY'S HOUSE ®



www.lucyshousearg.com

lucyshouse.arg

3518090563 / 3516645704 / 3512580007

Monseñor Pablo Cabrera 7500. Córdoba

MÓDULOS DE VIVIENDA TRANSPORTABLES PARA LA INDUSTRIA PETROLERA Y DE EXPLOTACIÓN DE RECURSOS NATURALES









Fabricados a medida con sistema Steel Frame

Estructura, revestimientos, techos y sistemas de aislación aptos para la industria y climas diversos

Fabricación y entrega en plazo de 60 días

Transportables y re ubicables

Equipamiento a elección

Empresa líder absoluta en el país en entrega de módulos habitables de estas características

SUSTENTABILIDAD

Un estudio para potenciar la industria renovable

La Cámara Eólica Argentina presentó un trabajo con el objetivo de mejorar el sistema de transporte eléctrico para potenciar las fuentes alternativas de generación.

La Cámara Eólica Argentina (CEA)presentó un estudio sobre la Ampliación en el Sistema de Transporte. Lo hizo ante los organismos gubernamentales y la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (Cammesa).

El estudio, realizado por la propia cámara, tiene como objetivo trabajar en conjunto para resolver la falta de capacidad y potenciar la industria renovable.

El estudio de la CEA se denomina "Ampliación en el Sistema de Transporte. Compromisos de descarbonización, metas y resultados económicos: motivos urgentes para acelerar una tarea pendiente". El trabajo fue presentado en una reunión con el Consejo Federal de Energía Eléctrica, la Subsecretaría de Energía Eléctrica y Cammesa.

El documento se llevó adelante con el fin de resolver, en conjunto con dichos organismos, la falta de capacidad de transporte remanente en el sistema eléctrico, que hoy resulta "el principal límite", para potenciar la industria renovable y fortalecer la matriz energética actual, según la Cámara Eólica Argentina.

"Ni la ley ni los compromisos asumidos en la COP 26 han ido de la mano del desarrollo de herramientas concretas para la ampliación del sistema de transporte en alta tensión que sean consistentes con dichas metas", expresó el documento.

En este sentido, el informe afirma que la mayor penetración renovable en Argentina viene produciendo "efectos positivos muy significativos", que se extenderán durante las próximas décadas.

En consecuencia, "los elementos de análisis externos e internos convergen en el sentido de la necesidad de consolidar las políticas de desarrollo del sector", teniendo en cuenta el contexto actual en el que las presiones internacionales por acelerar la transición energética van en crecimiento.



El transporte es el eslabón más débil de la cadena de valor.

Además, el estudio subraya la importancia que adquiere para el sector privado "un marco normativo claro", a la hora de invertir en el desarrollo y construcción de proyectos.

"El sector privado podría acompañar o complementar un plan de expansión del sistema de transporte orientado a la incorporación de energía renovable liderado por el Estado Nacional", señaló.

Además, los costos elevados de este tipo de proyectos no solo redundarían en beneficios para el sistema en su conjunto, sino que también imposibilitan "internalizar plenamente en contratos en el Mater (mercado donde opera la compra y venta de energía renovable entre privados) inversiones tan importantes en transporte a cargo del sector privado".

Por último, el estudio sostiene que tanto la Cámara Eólica como el sector privado tienen "la vocación de colaborar activamente", para que "la convergencia de intereses", se transforme en proyectos concretos que dinamicen la actividad y permitan cumplir las metas trazadas por el Estado Nacional.

