www.energiapatagonia.com

ENERGIA PATAGONIA®

LA ACTUALIDAD ENERGÉTICA DE RÍO NEGRO Y NEUQUÉN

AÑO 9, NÚMERO 96
DICIEMBRE 2022

DISTRIBUCIÓN GRATUITA

28
Oportunidad de inversión

"Añelo Nuevo" es un desarrollo inmobiliario ubicado en el corazón de Vaca Muerta. La primera etapa contempla edificios de uso residencial con locales comerciales.

22
Nueva concesión

Tecpetrol operará el área Puesto Parada. La empresa prevé perforar 164 pozos. Invertirá durante toda la concesión alrededor de 2.500 millones de dólares.

27
Saber para prevenir

Black Fire Argentina organizó una capacitación especial a partir de un incendio de tanques de petróleo ocurrido en Cuba.



32
ENERGÍA ATÓMICA
Interacción positiva

Frente al fin de las concesiones de las represas neuquinas, ¿qué posibilidades se abrirían para la región con la incorporación de centrales nucleares modulares tipo CAREM?. Una propuesta para el futuro.

07
Adjudican dos plantas

Son para el primer tramo del gasoducto Néstor Kirchner. Su construcción estaba prevista para el 2024, pero se adelantaron los plazos.

MINERÍA

Planta de baterías litio

Llegó el equipamiento para su puesta en marcha. Marcará un hito en la cadena de valor del mineral.

NUCLEAR

Así es el reactor Carem

Es modular y será capaz de generar 32 megavatios eléctricos. La obra está al 77%.

RENOVABLES

Créditos verdes para pymes

Serán para asistir en Generación Distribuida y Off-Grid al sector agroindustrial.



AXION ahora es axionlift

0800 555 0202 | axionlift.com

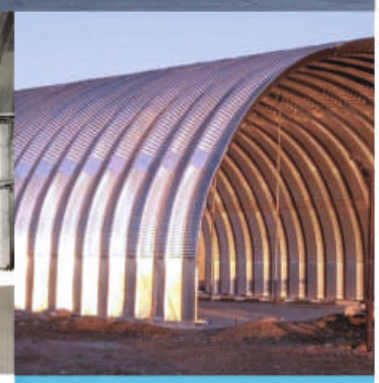
axionlift





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

PLAN GAS

Adjudican volúmenes a 13 empresas

La Secretaría de Energía formalizó el lanzamiento de las etapas 4 y 5 del plan de estímulo a la producción de gas.

La Secretaría de Energía adjudicó los volúmenes de gas natural a un conjunto de trece compañías, en el marco del lanzamiento de las etapas 4 y 5 del Plan Gas. El anuncio, a cargo del ministro de Economía, Sergio Massa, "permitirá al Estado un ahorro en subsidios por un monto estimado en alrededor de US$ 19.500 millones hasta 2028", estimó el funcionario.

La medida se formalizó a través de la Resolución 860/2022, publicada en el Boletín Oficial, en el marco de la extensión del Plan Gas establecida en la Resolución 770 del 11 de noviembre de este año.

Las empresas que resultaron adjudicatarias de las Rondas 4 y 5 del Plan Gas Ar fueron: YPF, Shell, Pampa Energía, PAE, CGC, Pluspetrol, Tecpetrol, Total, Exxon Mobil, Petrobras, Vista y Wintershall Dea.

El lanzamiento se realizó en el Centro Cultural Néstor Kirchner, con la participación de Massa; la secretaria de Energía, Flavia Royon, los gobernadores de Chubut, Mariano Arcioni, y de Neuquén, Omar Gutiérrez; el presidente de YPF, Pablo González, entre otros funcionarios y representantes del sector privado.

"Es la oportunidad más grande de construir orden fiscal, con inversión privada e incentivos del sector público bien alineados. Estimamos que en los próximos cinco años estaremos ahorrando US$ 19.500 millones en subsidios", sostuvo Massa en ese acto.

La extensión del denominado oficialmente "Plan de reaseguro y potenciación de la producción federal de hidrocarburos, el autoabastecimiento interno, las exportaciones, la sustitución de importaciones y la expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028", abarca a los compromisos asumidos por los adjudicatarios en la Cuenca Neuquina, en el marco de los procedimientos realizados para las rondas 1 y 3 del Plan Gas. Ar 2020-2024.

También la adjudicación de hasta 11 millones de metros cúbicos en el denominado Gas Plano Julio entre el 1 de julio de 2023 y el 31 de diciembre de 2028; hasta 3 millones en Gas Plano Enero, entre el 1 de enero de 2024 y fines de 2028; hasta 7 millones en Gas Pico 2024 entre el 1 de mayo y el 30 de septiembre de 2024 a 2028 y hasta 7 millones en Gas Pico 2025 en el mismo período que el anterior, pero entre 2025 y 2028.

Además, se extienden los compromisos de los adjudicatarios que realizaron ofertas en Chubut y Santa Cruz en el marco de la Ronda 1 del Plan Gas.Ar 2020-2024, así como la presentación de proyectos de Gas Incremental en las cuencas Austral y Noroeste.

Se busca "propender a la potenciación de la actividad hidrocarburífera", se añadió.





GASODUCTO PNK

Pablo González visitó un obrador

Desde allí resaltó los desafíos que se abren para las empresas tras su construcción.

El presidente de YPF, Pablo González, visitó uno de los obradores del gasoducto Néstor Kirchner -que se encuentra en construcción-, ubicado en la provincia de Río Negro.

Desde allí, el ejecutivo resaltó el desafío que impone a las empresas la construcción de ese conducto para el transporte de gas.

"El desafío de las empresas para este tramo del gasoducto es ofrecer 11 millones de metros cúbicos por día", afirmó González durante un contacto con la prensa.

González resaltó que "YPF creció casi un 100% en dos años su producción de gas no convencional" y aclaró que "lo que falta es capacidad de transporte para seguir produciendo".

El Obrador PK 60 -ubicado en Río Negro- se encuentra a 60 kilómetros de la localidad de Tratayen, en Neuquén, considerado como uno de los nodos centrales del futuro gasoducto que conectará Vaca Muerta con la localidad de Salliqueló, en la provincia de Buenos Aires.

El obrador PK 60 es uno de los cuatro que tiene la obra; y, junto con otros dos, es gestionado por la Unión Transitoria de Empresas (UTE) conformada por las firmas Techint y Sacde.

La UTE se encarga de la construcción de un tramo de alrededor de 440 kilómetros entre las localidades de Tratayén en Neuquén y General Acha en La Pampa.

El obrador PK 60 cuenta actualmente con 800 trabajadores y recibe un afluente de 100 tubos por día en 25 camiones.

Los tubos se sueldan entre sí con un moderno equipamiento que permite agilizar el tendido y mejorar los tiempos de la obra.

El obrador PK 60 cuenta actualmente con 800 trabajadores y recibe un afluente de 100 tubos por día en 25 camiones.

Se espera que para entre diciembre y enero se llegue al número de 1.500 trabajadores directos y más de 8.000 indirectos entre proveedores, hotelería y gastronomía.

El titular de YPF participó de la recorrida junto con el ministro del Interior, Eduardo De Pedro; la secretaria de Energía, Flavia Royon; el presidente de Energía Argentina, Agustín Gerez, y los gobernadores de Neuquén, Omar Gutiérrez, y La Pampa, Sergio Ziliotto.



Desde allí, el ejecutivo resaltó el desafío que impone a las empresas la construcción de ese conducto para el transporte de gas.

Argentina frente a una “oportunidad única”

El director ejecutivo de YPF, Pablo Iuliano, destacó la "oportunidad única en términos energéticos" que tiene el país, durante el encuentro de empresarios de Argentina y Estados Unidos en el Palacio San Martin.

En el encuentro, Iuliano aseguró que “en términos de seguridad energética tenemos por primera vez en muchos años en Argentina una oportunidad única en donde podemos de poder construir una plataforma de producción como también de energía exportable al mundo".

Con respecto a la proyección de recursos de Vaca Muerta, dijo que se estima que tiene recursos de producción de gas "para 200 años del consumo actual de la Argentina".

Además, de ser una oportunidad en materia de exportaciones de crudo, Iuliano, consideró, que "permite ofrecer energía de baja huella de carbono al mundo", e indicó que hay "proyectos de obras de infraestructura" en ejecución que permitirán "equilibrar la balanza comercial y reemplazar importación de gas de Bolivia".

El directivo consideró que uno de los desafíos que hoy se presentan es "mejorar la exportación de crudo desde este sector que hoy que tiene una posibilidad crecimiento muy grande".

El intercambio tecnológico con otros países, "sobre todo con Estados Unidos, nos ha permitido incorporar procesos que nos han llevado hoy a ser competitivos respecto de lo que hacen hoy las compañías internacionales", puntualizó Iuliano.

JAULA ANTIVUELCO INTERIOR
MARCA REGISTRADA Y CERTIFICADA
EQUIPAMIENTOS
GV
CALIDAD CERTIFICADA

JAULA ANTIVUELCO INTERIOR
CON CERTIFICACION
PARA VEHICULOS DE TRANSPORTE
DE PERSONAL
REPARACION Y VENTAS
COLOCACION DE CAÑOS DE ESCAPE
SILENCIADORES
TODO TIPO DE VEHICULOS
Y CAMIONES EN GENERAL
ANTIVUELCO - EXTERIOR - INTERIOR
COBERTORES - PROTECCIONES
winterequipamientos@yahoo.com.ar Winter 356/376 - Tel: 299 - 4423518 - (8300) Nqn.

JCB

Una empresa familiar
A ESCALA GLOBAL

JCB no es una compañía cualquiera: desde el sueño de un hombre, Joseph Cyril Bamford, hemos crecido hasta convertirnos en una de las mayores empresas familiares de maquinaria para la construcción.

Desde 1945, la atención al detalle, la pasión por el progreso y el espíritu familiar nos han hecho más fuertes.

Hoy, JCB opera en los cinco continentes, con 22 fábricas en el Reino Unido, Brasil, Alemania, China, Norteamérica e India.
Con más de 1.500 distribuidores apoyando y promoviendo nuestros productos en más de 150 países, somos uno de los tres líderes en la fabricación de equipos de construcción, con una de las mejores instalaciones de ingeniería del mundo.



Lord Anthony Bamford
Hijo de Mr. JCB,
Presidente de la
Junta Directiva de JCB

Conozca más sobre nuestra historia de esfuerzo, innovación y progreso ingresando acá:



Hoy, JCB fabrica una amplia gama de más de 300 equipos.

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

JCB AXION

patagonia@axionlift.com / jcbaxion.com

RECORD

Histórica producción de petróleo en Neuquén

La producción de petróleo en la provincia superó en noviembre los 303.000 barriles por día. Vaca Muerta aportó el 90 por ciento de la producción total.



La producción de petróleo en noviembre último en la provincia de Neuquén fue la mayor de los últimos 23 años. Según las cifras brindadas por el ministerio de Energía y Recursos Naturales, el mes pasado se produjeron 303.270 barriles por día, apenas por debajo de los 306.100 barriles de mayo de 1999.

En noviembre se superaron los 303.000 barriles por día. Este logro se explica principalmente por la aceleración en el desarrollo de Vaca Muerta, que aportó el 90 por ciento de la producción total.

La producción de noviembre tuvo un incremento del 0,07 por ciento con respecto a octubre y del 28,04% en comparación con noviembre de 2021. En tanto, la variación acumulada de 2022 registra una suba del 38,01%.

El aumento del mes pasado se debe principalmente al incremento en la producción de las áreas Sierras Blancas, Bajo del Choique-La Invernada, Aguada Federal, Mata Mora Norte y Lindero Atravesado.

"Estoy convencido de que en este mes de diciembre alcanzaremos la producción de petróleo máxima en la historia de la provincia, que fue de 308.000 barriles por día", aseguró el gobernador Omar Gutiérrez y agregó: "esto es fruto de estas inversiones; imaginen dónde estaríamos si no hubiésemos desarrollado Vaca Muerta, si no se hubiesen invertido este año 5.000 millones de dólares". Señaló que este año Vaca Muerta generará 2.500 millones de dólares en exportaciones de petróleo y gas.

En cuanto a la producción de gas, en noviembre fue de 78,04 millones de metros cúbicos por día, lo que representó una caída del 6,92 por ciento con respecto a octubre. En tanto, en comparación con noviembre de 2021, la producción tuvo un incremento del 0,87% y del 17,91 en la variación acumulada de este año.

La baja con respecto a octubre se explica básicamente por la disminución de producción en el área Fortín de Piedra, que tuvo una parada de planta programada por mantenimiento durante siete días. También hubo leves caídas de producción en las áreas Loma La Lata-Sierra Barrosa, El Mangrullo y La Ribera Bloque I.

El gobernador destacó que "este año el 6% de la producción de gas se ha exportado a Chile y también se ha exportado más del 20% de la producción de petróleo, atendiendo primero el autoabasteciendo del mercado interno". Esto "lo hemos hecho los neuquinos y neuquinas, pero siempre resguardando nuestra independencia y autonomía".



GASODUCTO PNK

Adjudicaron las dos plantas compresoras

Son para el primer tramo del ducto. Su construcción estaba prevista para el 2024, pero se adelantaron los plazos.

La empresa estatal Energía Argentina adjudicó las obras de Ingeniería, provisión de equipos y materiales, y construcción de las plantas compresoras Tratayén y Salliqueló para el Gasoducto Presidente Néstor Kirchner.

Como resultado del proceso de la Licitación Pública Nacional GNK 12, la compañía adjudicó la Planta Compresora Tratayén a la Sacde de Construcción y Desarrollo Estratégico y la Planta Compresora Salliqueló a la UTE Contrera Hermanos-Esuco.

Ambas ofertas establecen como fecha de apto para funcionar -la fecha en que las plantas estarán operativas- el 9 de julio en el caso de Tratayén y el 17 de agosto para la de Salliqueló, tal como estaba previsto en el cronograma.

La construcción de estas plantas compresoras, previstas para la etapa siguiente del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, estaba prevista para 2024, pero fueron adelantadas un año.

De esta manera, se espera poder incrementar al finalizar la primera etapa del tendido de caños del Gasoducto Néstor Kirchner de 11 a 22 millones de metros cúbicos por día la capacidad.

Para esta licitación habían presentado propuestas cuatro oferentes: BTU, Esuco-Contreras, Sacde yTechint.

Tras la evaluación de las ofertas técnicas y económicas, la empresa decidió adjudicar el renglón 1 al oferente Sacde por un monto total de $ 19.925.776.438 y el renglón 2 al oferente Contreras Hermanos-Esuco s.a. por un monto total de $16.706.271.512.

La primera etapa del Gasoducto permitirá la evacuación de 11 millones de metros cúbicos diarios (MMm3/d) adicionales de gas a producir en la formación de Vaca Muerta, capacidad que casi se duplicará con la implementación de dos plantas compresoras.

Todas las obras son parte del proceso de licitación que lleva adelante la empresa estatal Energía Argentina, que cuenta en la actualidad con un primer tramo en ejecución de 573 kilómetros, desde la localidad neuquina de Tratayén hasta Saliqueló, en la provincia de Buenos Aires.

Ese tramo requerirá la instalación de unos 56.700 caños de 12 metros de largo, de los cuales el 89% son de 36 pulgadas y el restante 11% de 30 pulgadas, los cuales salen a diario desde comienzos de octubre de la planta de Tenaris Siat, en la localidad bonaerense de Valentín Alsina.

Según informó Agustín Geréz, presidente de la empresa Energía Argentina, “el cronograma se viene ejecutando con normalidad”. Además, destacó que “incluso notamos algún sobrecumplimiento en alguno de los cronogramas. Eso obviamente tiene que ver con el compromiso que han puesto las empresas, que han incorporado tecnología de última generación”.



VACA MUERTA

Ritmo sostenido: 1.159 fracturas en noviembre

La cifra supera a la registrada en el mismo periodo del 2021, aunque no alcanzó los resultados obtenidos en octubre.

La actividad en Vaca Muerta registró en noviembre 1.159 etapas de fractura, por encima de las 1122 de igual mes de 2021, pero por debajo de las 1.236 de octubre pasado.



Los resultados se desprenden del informe elaborado por Luciano Fucello, country manager de la firma internacional NCS Multistage, que releva el nivel de actividad de las petroleras que operan en la formación no convencional neuquina.

La técnica de fractura (fracking en inglés) es la forma en que se estimulan los pozos de recursos no convencionales como el de Vaca Muerta, y es un indicador para medir el nivel de actividad en los campos.

De acuerdo con el reporte, durante noviembre YPF fue la operadora que mayor nivel de fracturas alcanzó con 532 etapas, es decir que representó el 46% del total de la formación.

El informe también se destacó el desempeñó de Shell, con 160 fracturas; Vista con 135 fracturas; Pan American Energy con 121; Pluspetrol con 77; Pampa Energía con 75;, y Tecpetrol con 59.

La actividad en los campos acompaña generalmente el nivel de producción, la cual le permitió a Neuquén alcanzar en octubre los 303.000 barriles por día, el mayor volumen registrado en los últimos 23 años.

En cuanto al gas, la producción de octubre fue de 83,84 millones de metros cúbicos por día (m^3/d), 3,26% menor que septiembre, aunque 8,84% superior a igual mes de 2021.

En tanto que la producción de petróleo en noviembre último en la provincia de Neuquén fue la mayor de los últimos 23 años. Según las cifras brindadas por el ministerio de Energía y Recursos Naturales, el mes pasado se produjeron 303.270 barriles por día, apenas por debajo de los 306.100 barriles de mayo de 1999.

La producción de noviembre tuvo un incremento del 0,07 por ciento con respecto a octubre y del 28,04% en comparación con noviembre de 2021. En tanto, la variación acumulada de 2022 registra una suba del 38,01%.

El aumento del mes pasado se debe principalmente al incremento en la producción de las áreas Sierras Blancas, Bajo del Choique-La Invernada, Aguada Federal, Mata Mora Norte y Lindero Atravesado.

En cuanto a la producción de gas, en noviembre fue de 78,04 millones de metros cúbicos por día, lo que representó una caída del 6,92 por ciento con respecto a octubre. En tanto, en comparación con noviembre de 2021, la producción tuvo un incremento del 0,87% y del 17,91 en la variación acumulada de este año.




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

NEUQUÉN

Acuerdan reactivar la Planta de Agua Pesada

La provincia y la CNA buscan avanzar en la puesta en marca del complejo industrial de Arroyito, "uno de los más importantes del país".



El gobernador Omar Gutiérrez y la presidenta de la Comisión Nacional de Energía Atómica (CNEA), Adriana Serquis reafirmaron el compromiso de puesta en marcha de la Planta Industrial de Agua Pesada (PIAP) y acordaron un plan para reactivarla.

La planta produce un insumo clave para las centrales nucleares argentinas, que también se utiliza a nivel internacional en la industria electrónica y de insumos médicos, situación que convierte al agua pesada en un producto de exportación.

El presupuesto 2023 del Poder Ejecutivo de Neuquén incluye una partida de mil millones de pesos destinada a este plan en la PIAP.

Desde el gobierno provincial destacaron la decisión política de avanzar en la puesta en marcha del complejo industrial de Arroyito, "uno de los más importantes del país", según afirmó el gobernador.

Gutiérrez recalcó que, "trabajando juntos y a la par con el gobierno nacional, vamos a poder actualizar la PIAP, poniéndola al servicio del país y de la provincia, manteniendo las fuentes de trabajo y generando ingresos que se volcarán al sistema productivo".

"Con el gobernador Omar Gutiérrez acordamos empezar a trabajar en conjunto en la reactivación de la PIAP. En dicha planta, que tiene dos líneas de producción, se aplicaría una de ellas a la producción de 80 Tn por año de agua pesada, mientras que la segunda línea se orientaría a la producción de Urea, proyecto en el cual se trabaja en la elaboración de un plan de negocios y participa también Y-TEC", manifestó Serquis.

La instalación es propiedad de CNEA y está operada por la Empresa Neuquina de Servicios de Ingeniería (ENSI), una sociedad conformada entre la CNEA y la provincia del Neuquén, que tiene la mayoría accionaria.

La planta fue inaugurada en 1993 y su capacidad de producción era de 200 toneladas de agua pesada por año, lo que en su momento la convirtió en la más grande del mundo.

El agua pesada es uno de los insumos principales en las centrales nucleares que utilizan como combustible el uranio natural. En la actualidad, el principal objetivo para la puesta en marcha de la PIAP es la producción de las 485 tn que se necesitan para garantizar la provisión de las tres centrales en operación –Atucha I, Atucha II y Embalse- hasta el fin de su vida útil.



Lo seguimos produciendo acá.
En eso, tampoco se hacen cambios.



ACCELO CON CAJA AUTOMATIZADA

- Hecho en Argentina en sus dos versiones: 815 y 1016.
- Caja de velocidades automatizada de 6 marchas.
- Modos de conducción: Eco-Roll y Power
- Seguridad: ABS + EBD + ASR + Asistente de arranque en pendiente.
- Asiento de conductor neumático.
- 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

CELEBRACIÓN

Neuquén celebró los 115 años del Petróleo

En la ocasión, funcionarios provinciales destacaron el rol de Vaca Muerta y repasaron los resultados de la formación. El foco estuvo puesto en la infraestructura.



Cada 13 de diciembre se celebran un nuevo aniversario del descubrimiento del petróleo en Argentina. El Gobierno y las empresas celebraron los 115 años de ese hito nacional en un almuerzo convocado por Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG), del que participaron directivos de las principales firmas hidrocarburíferas.

Durante el encuentro, el gobernador Omar Gutiérrez remarcó "la importancia de poder anticipar las inversiones, en este momento de evacuación y transporte, para poder comercializar, conectando la producción con los distintos mercados de demanda" y reiteró "la necesidad de avanzar con las cañerías de evacuación, oleoductos y gasoductos, para anticipar el flujo de inversión comprometido".

"Fuimos al gasoducto Néstor Kirchner. Verdaderamente es una obra que contagia, como el seleccionado argentino. Una obra que va a muy buen ritmo y una obra que abre nuevas posibilidades y oportunidades", resaltó el mandatario provincial.

Además, se refirió al acuerdo con Oldelval y reconoció que "hace más o menos 1 año, comprendí que es necesario que dejemos ejecutada y en marcha las infraestructuras, las pistas, los oleoductos y los gasoductos que permitan un nuevo escalón de crecimiento, progreso y desarrollo, que permitan llegar a la producción de un millón de barriles de producción de petróleo".

"Cuanto antes hagamos las pistas de evacuación y transporte de petróleo y gas, más rápido se va a dar la inversión, más rápido para la producción y más rápido para la generación de más trabajo. Entonces, cuando vienen y me preguntan si estamos capacitados para acompañar ese crecimiento, en cuanto a la provisión de bienes y la prestación de servicios, podemos decir que sí, que estamos capacitados".

"¿Cómo no vamos a llegar a un millón de barriles?", se preguntó Gutiérrez y señaló que este año con la producción de octubre se lograron 303.000 muy cerca de los 308.000 proyectados para el año.

El mandatario destacó la concesión anticipada a Oldelval y señaló que "han llegado a un acuerdo los cargadores con los accionistas para incrementar el proyecto de 36.000 metros cúbicos adicionales, es decir, de los 225.000 barriles día de petróleo que estaban previstos a 315.000 barriles día de petróleo".

Explicó que se incorporará 120.000 barriles, a más tardar, en el primer trimestre de 2024. Y los restantes 195.000, en el primer trimestre de 2025.

"Algunos preguntan para qué vamos a anticipar o acelerar esta producción. Tenemos que acelerar la fortaleza y sacar el músculo para conectarnos con el autoabastecimiento energético que vamos a conseguir a fines de 2024 y principios de 2025. Tenemos que seguir consolidando la relación estratégica para Neuquén, para la cuenca Neuquina, para la Patagonia del país, que representan Chile y Brasil", expresó.

"Me parece muy importante que hoy nos encontremos y que nos podamos felicitar porque ha sido un año histórico. Hemos superado todos los récords; la producción de petróleo creció este año 40 por ciento y la de gas 26 por ciento. De cada 10 barriles que producimos el año pasado, tenemos cuatro barriles más", resaltó el gobernador.

Monteiro destacó los resultados

El ministro de Energía de Neuquén señaló que "gracias al trabajo que han llevado adelante todas las compañías operadoras y de servicio, y los trabajadores, Neuquén cuenta hoy con un recurso muy competitivo, que nos va a permitir tener abastecimiento energético y lograr un flujo de exportaciones que hoy nuestro país tanto necesita".

Precisó que actualmente el petróleo no convencional representa el 89% de la producción petrolera neuquina. Y el petróleo neuquino a su vez, es el 48% del total del volumen de producción argentina. En el caso de la producción de gas no convencional, ya representa el 82% del total del gas que produce Neuquén, y el total de gas producido en Neuquén, alcanza el 64% a nivel nacional.





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

ENERGÍA NUCLEAR

Avanza la construcción de CAREM

Será capaz de generar 32 megavatios eléctricos. Aseguran que incorpora soluciones de ingeniería similares a las de otros reactores, pero utilizadas de manera novedosa.



Avanza la construcción del reactor nuclear CAREM. La secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royon, realizó una recorrida por la obra y supervisó los avances del proyecto. CAREM es la primera central nuclear diseñada y construida íntegramente en Argentina por la Comisión Nacional de Energía Atómica (CNEA).

"La obra del proyecto CAREM se encuentra en un 77 por ciento y confiamos que este modelo será una ventana hacia el mundo que ya observa a nuestro país en materia nuclear", dijo Royon.

La funcionaria estuvo acompañada por Santiago Yanotti, Subsecretario de Energía Eléctrica, Adriana Serquis, presidente CNEA, Sol Pedre, Gerente de Área CAREM y miembros de distintas áreas del CAREM, quienes recorrieron la obra en construcción del prototipo del reactor nuclear modular de potencia de 32 MWe, ubicado en la localidad de Lima, Zárate, provincia de Buenos Aires.

El 70% de los insumos, componentes y servicios utilizados en la obra son provistos por empresas argentinas, certificados bajo altos estándares de seguridad y calidad, supervisados por Comisión Nacional de Energía Atómica.

Hoy, en el mundo, más de ochenta países se encuentran en pleno diseño de reactores, y solo tres países (China, Rusia, y Argentina) están en plena obra.

En el caso del prototipo en construcción del CAREM, en el que trabajan 280 personas, se trata de un tipo de reactor único que incorpora soluciones de ingeniería similares a las de otros reactores, pero utilizadas de manera novedosa; y que cuenta además con algunos componentes de diseño completamente original.

Luego de la recorrida por las instalaciones, Royon puso de relieve la importancia estratégica que tiene "la energía nuclear como parte del plan de transición energética de Argentina". Precisó que el nuclear "es un sector en el que Argentina tiene mucha experiencia y es reconocida a nivel mundial, y dentro de esa posición, el CAREM es una apuesta concreta en la que queremos avanzar. Creemos firmemente en el sector de la energía nuclear y este proyecto va a ser un orgullo para nuestro país."

100% argentino

El CAREM es el primer reactor nuclear de potencia íntegramente diseñado y construido en la Argentina. Se trata de un reactor modular de baja y media potencia (SMR, por sus siglas en inglés).

Esta clase de reactores tienen una gran proyección para el abastecimiento eléctrico de zonas alejadas de los grandes centros urbanos o de polos fabriles e industriales con alto consumo de energía (incluyendo la capacidad de alimentar plantas de desalinización de agua de mar).

El prototipo está siendo construido en Lima, provincia de Buenos Aires. El edificio que lo contendrá comprende una superficie de 18.500 m2, de los cuales alrededor de 14.000 m2 corresponden al llamado 'módulo nuclear', el sector que incluye la contención del reactor, la sala de control y todos los sistemas de seguridad y de operación de la central. La obra civil comenzó el 8 de febrero de 2014, momento desde el cual el CAREM se ha constituido como el primer SMR del mundo en estar oficialmente en construcción.

Esta primera versión de los reactores tipo CAREM será capaz de generar 32 megavatios eléctricos, y se destaca por un riguroso estándar de seguridad aplicado desde el diseño, obtenido mediante soluciones de alta ingeniería que simplifican su construcción, operación y mantenimiento.

En paralelo al desarrollo del prototipo, la CNEA avanza en el diseño conceptual del que será el módulo comercial del CAREM, el cual tendrá una potencia mayor (de entre 100 y 120 Mwe), y sería la base de una central multi-reactor que permitirá alcanzar costos muy competitivos para el mercado internacional.



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

POLÍTICA

Se reunió el Consejo Federal de Energía

Del encuentro participaron las autoridades provinciales del sector y nación. El objetivo fue articular políticas de Estado en materia de eficiencia y transición energética en el ámbito federal.

La secretaria de Energía, Flavia Royon, abrió la jornada de trabajo del Consejo Federal de Energía (CFE). En ese marco, anunció el lanzamiento del Programa de Gobernanza para el desarrollo del Plan Nacional de Transición Energética Justa y Sostenible.

"A la par que avanzamos en el cumplimiento de nuestros compromisos ambientales, asumidos en ámbitos internacionales, debemos pensar una transición justa y sostenible mediante un sendero de descarbonización de nuestra actual matriz energética que sea acorde a nuestras posibilidades macroeconómicas y que tome en cuenta nuestro contexto social" manifestó la secretaria en sus palabras de apertura.

En consonancia con el eje que representa el proceso de transición en materia energética, Royon consideró este desafío como una oportunidad para motorizar las economías regionales e impulsar la generación de empleos calificados.

La secretaria propuso a los representantes del CFE una hoja de ruta con varios ejes: el desarrollo integral del sector eléctrico a mediano plazo, que incorpore el rol de la eficiencia energética, la sostenibilidad financiera y la sustitución de generación forzada por fuentes renovables.

En este último aspecto, de acuerdo con las estadísticas elaboradas por la Secretaría de Energía, la presencia de la generación renovable muestra una tendencia creciente, ya que el sector en su conjunto logró un abastecimiento promedio acumulado de la demanda eléctrica de 17,8%.

"El desarrollo de las energías renovables implica una doble dimensión estratégica: la incorporación de las fuentes limpias a la matriz nacional y la significación federal que contiene, porque posibilita a las distintas regiones del país insertarse en la producción de energía a partir de sus características geográficas particulares", resaltó.

A su vez, en relación con el proceso de descarbonización, afirmó: "Debemos federalizar el desarrollo energético y consensuar un plan sostenible que tenga en cuanta al gas como vector para la transición energética".

Royon insistió en que esta situación "hace que podamos y debamos transformar los desafíos en oportunidades que nos permitan impulsar un crecimiento sostenible con inclusión social, al mismo tiempo que alcanzar el autoabastecimiento energético y saldos exportables para los países de la región y del mundo".

Como parte de las iniciativas destinadas a la planificación integral del sector energético en el conjunto del territorio nacional, la secretaria adelantó que "la semana entrante la Secretaría de Energía publicará los lineamientos para el desarrollo integral del sector eléctrico a mediano plazo, que proponen enfocarse en cinco ejes temáticos: la eficiencia energética, la generación y transmisión, el fortalecimiento de las redes de distribución, la segmentación tarifaria y la sostenibilidad financiera del sector".

En su presentación ante el CFE, además de anunciar que en el año próximo la Secretaría presentará ante el Congreso Nacional un Proyecto de Ley de Eficiencia Energética, Royon hizo hincapié en que la sostenibilidad del sistema energético en su conjunto requiere afianzar el sendero de segmentación de los subsidios a las tarifas de luz y gas.

Al respecto, explicó: "Nuestro gobierno tiene bien en claro que la energía es un derecho humano, y como tal debe ser garantizado a todas las familias. Por ello dispusimos una segmentación que apunta a revisar la incidencia distributiva de los subsidios y diferenciar entre los usuarios de ingresos altos, medios y bajos. Entendemos que este mecanismo le permite al Estado cuidar a la población vulnerable".

Dentro de este punto, la secretaria adelantó que "en 2023 año mantendremos los criterios para la actualización del PEST y PIST, buscando obtener tarifas justas y responsables" y convocó a los integrantes del Consejo a "continuar profundizando la colaboración entre la Nación y las distintas jurisdicciones provinciales para avanzar en el plan de segmentación".

Al cierre de su exposición, la secretaria recordó que, mientras se avanza a paso firme hacia la inauguración del primer tramo del Gasoducto Néstor Kirchner para junio de 2023, el Estado Nacional consiguió la asistencia financiera del Banco Nacional de Desarrollo de Brasil (BNDES) y de la CAF, quienes aportaran respectivamente U$S 689 y U$S 540 millones respectivamente.

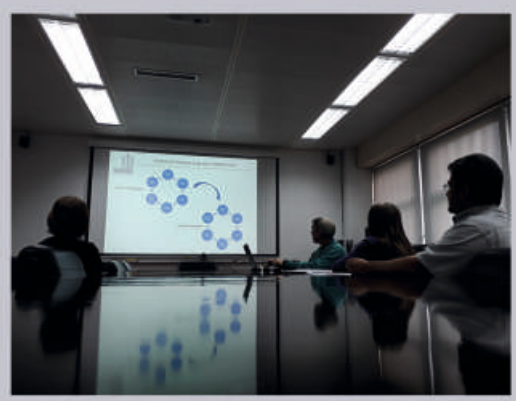
30 AÑOS
Representante exclusivo de HYTORC en Argentina, líder en sistema torque y tensión
MULTITEC SUDAMERICANA S.R.L.
Servicio técnico oficial
Venta de equipos de torque
Alquiler de equipos
Capacitaciones
Asesoramiento exclusivo
LITHIUM SERIES® II Electric Torque Tool
Funcionalidad Ampliada
Nueva Tecnología TorcSenseTM.
Función Snug.
Tecnología Inalámbrica Bluetooth®.
Funciones Avanzadas de empernado; Ángulo de giro, control de par, rotaciones.
MAYOR Durabilidad
Motor sin escobillas de 36 v cc.
Nuevas cajas de cambios: 20% más fuertes.
Mango de aluminio - resistente.
Nuevo protector de choque de la cubierta trasera.
Utilidad Mejorada
Nuevos menús & iconos intuitivos.
Capacidad de menú personalizable.
Pantalla de alta resolución, agarre lateral.
HYTORC
Hernán Rodríguez
Asesor Técnico Comercial
Intendente Mango 1415 - Neuquén
+54 0299 6272502 / +54 0299 4295988
Hernan.rodriguez@multi-sud.com.ar
tallernqn@multi-sud.com.ar
www.hytorc.com.ar

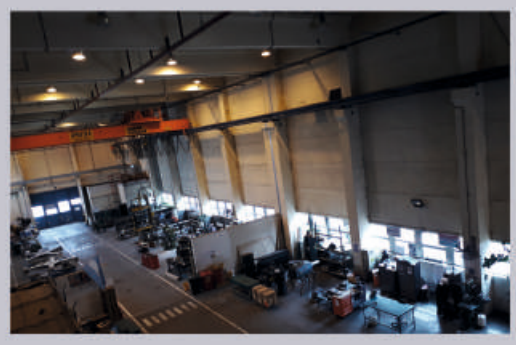
ENSI

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

EXPORTACIONES

Nueva audiencia pública por un área offshore

Es por un área operada por YPF en sociedad con Equinor. El bloque CAN 102 tiene una superficie de exploración sísmica de 2400 km2 y 8000 km2 superficie total.

Autoridades nacionales y provinciales abrieron una nueva audiencia pública convocada por el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible sobre el proyecto de exploración sísmica 3D en la Cuenca Argentina Norte (CAN 102) que operará la petrolera YPF en sociedad con la noruega Equinor.

En la audiencia se analizó el posible impacto de la prospección sísmica, que se realizará a más de 300 kilómetros de la costa argentina, en la que un barco especializado emite ondas acústicas a través del agua hacia el fondo marino y el subsuelo para relevar las condiciones apropiadas para una futura exploración y eventual explotación de recursos.

La apertura de la audiencia se realizó de manera on line. Al inicio de la misma había inscriptos unos 1.500 oradores.

Durante la apertura, la secretaria de Cambio Climático, Cecilia Nicolini, se pronunció a favor de una transición energética equilibrada, "consciente de las capacidades y urgencias que tenemos y con la voluntad política de todas las áreas de Gobierno".

Asimismo, prometió que "todo proyecto que se encare en nuestro territorio deberá generar un desarrollo armónico entre las partes económicas, sociales y ambientales."

Por su parte, la secretaria de Energía, Flavia Royon, fue la encargada de presentar los "lineamientos para la transición energética del Gobierno nacional que sitúan al gas natural como vector de desarrollo y eje de la transición energética".

"Para el país, la energía es un eje central para el desarrollo económico y social integrado", agregó la funcionaria, al entender que "es indispensable incrementar los desarrollos exploratorios y productivos para aprovechar al máximo la ventana de oportunidad que se plantea."

En ese sentido, resaltó la necesidad de "potenciar el conjunto de la actividad hidrocaburífera, por su efecto multiplicador para las economías regionales y el robustecimiento de los entramados productivos, como mayor multiplicador de empleo, con puestos de trabajo calificado y que en el costa afuera repercute en sectores clave de agregado de valor y empleo industrial".

A su turno, Federico Bernal, subsecretario de Hidrocarburos, calificó de "política de Estado" a la exploración offshore en el marco de la actividad sísmica en el bloque CAN 102.

En ese sentido, agregó que "el 30% del petróleo que se consume en el mundo proviene del offshore; son más de 50 los países que producen hidrocarburos offshore" y avizoró que "esta iniciativa posicionará al país, sin lugar a dudas, entre las grandes potencias productoras de hidrocarburos".

Subrayó además que “la tecnología avanzó significativamente en las últimas décadas minimizando los riesgos ambientales: la actividad tiene que cumplir con normas internacionales de seguridad además de las normas nacionales”.

Al cerrar su exposición, Bernal recordó que "la Argentina cuenta con una experiencia realmente extraordinaria en esta materia, cumpliendo con los estándares internacionales y nacionales que requiere este tipo de actividad, y que demanda realizarlos de manera segura y sustentable".



En el primer bloque de la jornada, el subsecretario de Energía de la provincia de Buenos Aires, Gastón Ghioni, recordó que el distrito cuenta con "una enorme cantidad de empresas y pymes que son proveedoras de servicios a la industria petrolera".

"La provincia de Buenos Aires tiene una matriz energética muy rica, es una provincia petrolera porque tiene el desarrollo de una infinita cantidad de productos relacionados con la cadena de producción", dijo la funcionaria en relación a las enormes perspectivas de desarrollo que se abren a nivel provincial con esta actividad.

Luego, la presidenta del Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (Conicet), Ana Franchi, aseveró que "con el offshore, Argentina puede generar más de 32.000 millones de dólares y unos 22.000 empleos directos e indirectos. Si es exitoso, puede generar ingresos por 98.000 millones de dólares y 65.000 empleos para seguir adelante con un país más soberano e inclusivo."



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 ZG

EXPLORACIÓN

Offshore: “un proyecto estratégico para el país"

Así lo aseguró Pablo Iuliano, CEO de YPF. Además, destacó las posibilidades de transición energética limpia que ofrece el gas y el abastecimiento futuro para la Argentina.

El CEO de YPF, Pablo Iuliano, expresó que el desarrollo del offshore argentino es "un proyecto estratégico" para el país.

A su vez, el ejecutivo aseguró que "aporta al desarrollo económico de la nación, debido a que contribuye a la descarbonización de la matriz energética" e impulsa "la industrialización de los hidrocarburos y amplía la oferta petroquímica".

Los dichos de Iuliano se desprenden de su participación en la Audiencia Pública 2/22 organizada por el Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible de la Nación, en la que se analizó el proyecto de prospección en el bloque CAN102, en la Cuenca Argentina Norte.

En la audiencia expusieron el CEO de YPF; la country manager de Equinor, Nidia Álvarez Crogh, y la Gerenta de Relaciones Corporativas de Shell Argentina, Verónica Staniscia.

"El potencial del offshore con recursos comparables en volumen a los existentes de Vaca Muerta nos permitirá asegurar el abastecimiento futuro de la demanda nacional de energía de manera responsable, con el mayor compromiso del cuidado del medio ambiente, acompañando el desarrollo de las renovables, impulsando la industrialización de los recursos hidrocarburíferos y ampliando la oferta petroquímica", afirmó Iuliano.

En su presentación, el CEO de YPF destacó que "sin este magnífico potencial se perdería la oportunidad de abastecer a otros países del mundo y ayudarlos a reemplazar el carbón por gas natural" en el marco de "transiciones energéticas que toman en cuenta los recursos de cada país y sus necesidades de desarrollo".

"El desarrollo del offshore argentino es un proyecto estratégico para el futuro del país que, desarrollado con responsabilidad en el cuidado ambiental y excelencia operacional, aporta al desarrollo económico y social y contribuye a la descarbonización de la matriz energética nacional y de otros países", concluyó Iuliano.

Álvarez Crogh, por su parte, dijo que su empresa "cuenta con experiencia en realizar estos proyectos en Mar Argentino con los más altos estándares de la industria".

Staniscia, a su turno, describió que la actividad petrolera offshore “es una gran oportunidad económica y productiva única para la Argentina; experiencias como las de Brasil y Noruega lo demuestran”.

También por el lado de YPF, habló su vicepresidente de Upstream Convencional, Gustavo Astie, quien defendió la exploración y producción de hidrocarburos offshore.



- 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



INVERSIONES

Más socios para el GNL

YPF y Petronas buscarán nuevos acuerdos para participar en el proyecto de construcción de la planta en el país.

Con la sanción de una ley de promoción para la actividad se buscará sumar nuevos jugadores para acelerar las inversiones previstas y desarrollar el proyecto de la planta de Gas Natural Licuado (GNL).

La normativa permitirá a YPF y Petronas sumar la participación de terceras empresas y desarrollar la iniciativa, cuya inversión inicial se estima en US$10.000 millones.

Fuentes de la compañía nacional revelaron a la agencia de noticias Télam que existe una gran expectativa en torno al proyecto. Actualmente, el borrador de la normativa se encuentra bajo análisis en el Ministerio de Economía. El proyecto de ley pretende ofrecer un marco legal a la industria del GNL.

El objetivo es generar el marco normativo necesario que transforme las condiciones de desarrollo de esa actividad productiva en una política de Estado de largo plazo, dando previsibilidad y estabilidad a las inversiones millonarias que requerirá cualquiera de los proyectos de GNL en carpeta.

El 1 de septiembre pasado, YPF y la petrolera malaya Petronas firmaron un Acuerdo de Estudio y Desarrollo Conjunto para un proyecto integrado de GNL en Argentina que abarcará la producción de gas no convencional, el desarrollo de gasoductos e infraestructura de licuefacción y portuaria marítima que se podría localizar en la zona de Bahía Blanca, que demandará una inversión inicial conjunta de US$ 10.000 millones.

El entendimiento incluyó un compromiso de confidencialidad que se mantendrá vigente hasta la sanción en el Congreso de la futura ley marco para la actividad productiva y de exportación del GNL. La norma permitiría iniciar el desarrollo del proyecto y abrirlo a otras petroleras interesadas en participar de su financiamiento.

Debido a la magnitud del proyecto, las mismas fuentes explicaron a Télam que hasta que se comience a concretar la construcción de las cinco plantas modulares de licuefacción previstas, se podrá avanzar en el tendido de un gasoducto desde la formación de Vaca Muerta hasta el sur bonaerense, lo que demandaría al menos un año de obras.

A partir de ese ducto, de similar envergadura al que se lleva adelante con la construcción del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner para asegurar el abastecimiento interno, la idea es iniciar el proceso de exportación de GNL mediante la contratación de dos barcos de licuefacción, de mayor capacidad al que YPF charteó en su momento.

Petronas es una de las cuatro empresas proveedoras más importantes de GNL en el mundo, y trabaja junto a YPF desde hace 8 años en el desarrollo de Vaca Muerta.

Ahora, juntas se embarcaron en el proyecto que contará con unos 10.000 millones de dólares de inversión, en la primera etapa, lo que permitirá producir hasta 5 millones de toneladas/año de GNL.

En un plazo de 10 años, cuando la obra esté finalizada, se podrán producir y exportar más de 25 millones de toneladas/año de GNL, por un equivalente a US$ 20.000 millones por año.

En la actualidad, el país importa en el pico de consumo de invierno alrededor de 35 barcos de GNL por año.

Por el contrario, cuando la planta de GNL alcance su capacidad máxima, Argentina exportará más de 460 barcos anuales, convirtiendo al GNL en uno de los principales generadores de divisas para el país.

El marco legal de la futura ley también comprenderá otros aspectos relacionados con aprovechar las capacidades de Vaca Muerta, como el que analizan la empresa estadounidense Excelerate Energy -dedicada a soluciones de abastecimiento mediante unidades flotantes de regasificación- con la empresa local Transportadora Gas del Sur (TGS) para la construcción de otra planta en la zona de Bahía Blanca.

También está en estudio un proyecto que dejó trascender la provincia de Río Negro que podría encarar la empresa Tecpetrol -el brazo petrolero de Techint- y que incluiría la construcción de un gasoducto y una terminal portuaria con su correspondiente planta de licuefacción on shore.

La expectativa es que la Argentina pueda sumarse a un negocio traccionado por la demanda internacional de gas natural que aumentó de manera exponencial en las últimas décadas y crecerá todavía más debido al rol de este recurso en la transición energética.

Entre 2001 y 2021, el crecimiento anual del consumo de gas fue del 2,6% en promedio a nivel global.



COMERCIO

GyP hizo su primera exportación de crudo

Se enviaron 12.550 barriles a Brasil. La petrolera neuquina trabaja en el proceso de las autorizaciones para enero.

La empresa petrolera provincial Gas y Petróleo del Neuquén (GYP) concretó su primera exportación de crudo. Los primeros días de noviembre terminó el proceso de carga de un volumen de crudo equivalente a los 12.550 barriles, dando lugar a la primera exportación de crudo realizada por la empresa. El destino final es una refinería de Brasil.

Si bien desde principios del año 2021 viene colocando parte de su producción en el mercado externo, hasta ahora lo hacía de la mano de algunos de sus principales socios en Uniones Transitorias de las que forma parte.

Este hito le abre nuevos mercados para su producción proveniente de distintas áreas situadas sobre la formación Vaca Muerta, en momentos en los que su curva es marcadamente ascendente y se generan excedentes respecto del consumo en el mercado interno.

En este marco, GyP se encuentra a su vez participando de los concursos de ofertas para adquirir mayor capacidad de transporte, almacenaje y evacuación, que llevan adelante las empresas Oldelval S.A. y Oiltanking Ebytem S.A. respectivamente.

En cuanto a la operatoria de exportación, el buque Chemtrans Polaris, contratado por la empresa Trafigura Pte Limited arribó al Puerto de Bahía Blanca el día 4 de noviembre, realizándose la carga total entre el 9 y el 10 de noviembre.

En esta operación participaron con su producción cinco empresas petroleras para completar la carga por un total de 63.000 m3. El cliente final es una refinería de Brasil, gestión que corre por cuenta de Trafigura, compañía líder en comercialización de materias primas a nivel global.

El precio que se obtendrá con esta exportación se definirá con las cotizaciones del ICE BRENT 2nd MONTH publicadas los días posteriores a la carga, estimándose valores entre 80 y 90 usd/bbl de acuerdo a los registros de las últimas operaciones realizadas.

Siendo la primera carga por su cuenta que realiza la petrolera estatal neuquina, se debió completar una serie de pasos que incluyó la presentación de oferta de exportación al mercado interno, la obtención del permiso de exportación por parte de la Secretaría de Energía de la Nación, inscripción en registros aduaneros de la AFIP para gestionar el permiso de embarque, inscripción en la Cámara Argentina de Exportadores para obtener los certificados de origen, así como las respectivas programaciones, entre otros.

Con la futura habilitación del gasoducto PNK y la rehabilitación del Oleoducto Trasandino, las exportaciones neuquinas seguirán creciendo.





VACA MUERTA

Otorgaron una nueva concesión

Se trata del área Puesto Parada, que será operada por Tecpetrol. La empresa prevé perforar 164 pozos e invertirá durante toda la concesión alrededor de 2.500 millones de dólares.

El gobierno de la provincia del Neuquén anunció el otorgamiento de una nueva concesión de explotación no convencional de hidrocarburos (Cench), a la empresa Tecpetrol como operadora y titular del área. Se trata de Puesto Parada, que tiene una superficie de 159 kilómetros cuadrados.

El acto fue presidido por el gobernador de la provincia, Omar Gutiérrez y contó con la participación del vicegobernador, Marcos Koopmann; el intendente de Neuquén, Mariano Gaido; el ministro de Energía y Recursos Naturales, Alejandro Monteiro, el CEO de Tecpetrol, Ricardo Markous y el vicepresidente de la Cuenca Neuquina y Vaca Muerta Martín Bengochea.

Durante el acto, el CEO de Tecpetrol, Ricardo Markous, expresó que "tenemos previsto, al menos, perforar 164 pozos, invertir durante toda la concesión alrededor de 2.500 millones de dólares. En una primera etapa estamos previendo una inversión cercana a los 500 millones de dólares para poner en marcha esta producción de Puerto Parada para poder llegar a una producción de, al menos, 15 mil barriles". Agregó que "si los resultados son buenos podemos, inclusive, duplicar esta producción y llegar a los 30 mil barriles de petróleo".

Por su parte, el gobernador Omar Gutiérrez agradeció la confianza "de Tecpetrol para invertir en Neuquén" y recalcó que "el trabajo articulado entre municipios, Provincia, empresas y trabajadores nos ha permitido disminuir a la mitad la tasa de desempleo en la provincia, llegando prácticamente a los niveles que teníamos antes de la pandemia".

También destacó que el área concesionada se expande hacia Plottier y Senillosa, lo que permite impactar territorialmente en distintas economías, localidades y pueblos".

"Esta compañía está diversificando el objeto de su desarrollo hidrocarburífero en la cuenca neuquina. Está apostando al desarrollo del petróleo no convencional, a partir de toda la curva de aprendizaje que ha desarrollado en materia de gas. Sin lugar a dudas, es un jugador decisivo, fundamental, y estratégico, socio y aliado en la provincia, que ha permitido que este año en el país haya gas", expresó Gutiérrez.

Más adelante, aseguró: "Llevamos adelante las distintas gestiones tendientes a lograr una inversión récord 2.300 millones de dólares en un año y medio. Sin lugar a dudas creímos en un trabajo articulado, en equipo, y esto es lo que posibilita que ahora Tecpetrol diga presente en el desarrollo del petróleo no convencional.
El gobernador indicó que la empresa "no solo está desarrollando los caños que habrán de permitir la construcción y la apertura el 20 de junio de 2023 del gasoducto Néstor Kirchner, sino que también está proveyendo los caños para la construcción del nuevo oleoducto de Oldelval a Bahía Blanca. De la misma manera, somos auspiciosos y positivos con las últimas pruebas que se están desarrollando del oleoducto de Otasa a Chile, que permitirá que nuevamente podamos transportar aproximadamente 115 mil barriles de petróleo a Chile".

Puesto Parada

Es un área de 159 kilómetros cuadrados que, de acuerdo a la ventana de distribución de fluidos en la formación Vaca Muerta, produce petróleo negro. La nueva Cench se desprende del área Los Bastos, que en 2016 se dividió para otorgar la concesión no convencional de Punta Senillosa a la misma compañía.

En la etapa piloto que contempla un periodo de tres años, Tecpetrol perforará y pondrá en producción cinco pozos horizontales de entre 2.100 y 2.500 metros de rama horizontal, con un mínimo de 30 etapas de fractura por pozo. Estos trabajos requerirán una inversión de 58,1 millones de dólares.

También se construirá una línea de conducción para la producción y adecuación de las instalaciones cuyo desembolso será de otros 7,5 millones de dólares, por lo que la empresa terminará invirtiendo un total de 65,6 millones de dólares en la etapa piloto. Una vez transcurrido el periodo de tres años, en la etapa de desarrollo continuo se prevén perforar 158 pozos nuevos, sumando un total de inversión por 2.400 millones de dólares.

Esta nueva concesión representa ingresos para la Provincia -además de lo que se perciba por regalías durante su etapa productiva- por un total de 4,7 millones de dólares. Por Responsabilidad Social Empresaria (RSE) serán 1,9 millones de dólares; por Bono de Infraestructura 1 millón de dólares; Impuesto de Sellos, 918 mil dólares; y por Bono de Explotación ingresarán 880 mil dólares.



VACA MUERTA

Autoridades de ExxonMobil en Neuquén

El flamante Senior Vice President de No Convencionales de la compañía llegó a la provincia para conocer Vaca Muerta.

Thomas Schuessler, quien asumió recientemente el cargo de Senior Vice President de No Convencionales de ExxonMobil, visitó Neuquén en un viaje exclusivo para conocer de primera mano Vaca Muerta.

En la provincia, el empresario fue recibido por el gobernador Omar Gutiérrez y el ministro de Energía y Recursos Naturales.

Del encuentro, que se desarrolló en la residencia oficial del gobierno de la provincia, participaron también los gerentes generales de Central Basin y Argentina, Bryan Pickett y de Exxonmobil Exploration Argentina, Daniel De Nigris.

En la oportunidad, además de la presentación formal de Thomas Schuessler, los empresarios hicieron un repaso del estado de los proyectos que la compañía lleva adelante en la cuenca neuquina y los resultados obtenidos hasta el momento.

Schuessler es el responsable mayor de todas las operaciones no convencionales de la empresa. Asumió el cargo recientemente y en un viaje exclusivo desde Houston (Estados Unidos) a Neuquén, además de tomar contacto con las autoridades neuquinas, recorrerá las áreas en las que opera ExxonMobil y que están ubicadas en la formación Vaca Muerta.

Demanda contra la UE

La firma estadounidense ExxonMobil demandó a la Unión Europea (UE) para intentar bloquear el nuevo impuesto a los beneficios extraordinarios de las petroleras, al considerar que Bruselas se ha excedido en su autoridad legal para imponer el gravamen.

Según se adelantó el Financial Times, las filiales alemana y holandesa de Exxon han presentado este miércoles la demanda en el Tribunal General de la Unión Europea, en la que la compañía objeta que la Comisión y el Consejo de la UE hayan hecho uso de sus poderes de emergencia.

Estos poderes se regulan en el artículo 122 del Tratado de Funcionamiento de la UE, donde se establece que los Estados miembros podrán aprobar legislación directamente en la Comisión, sin pasar por el Parlamento europeo, "en particular si surgen dificultades graves en el suministro de ciertos productos, especialmente en el área de la energía".

ExxonMobil, que calculó en noviembre que este nuevo gravamen le supondrá 1.882,6 millones de euros (2.000 millones de dólares), destacó que el impuesto es "contraproducente" y que socavará "la confianza de los inversores, desalentará la inversión y aumentará la dependencia de la energía importada". El Tribunal General definirá si se pronuncia sobre la demanda.





INVERSIÓN

Edificio corporativo en Comodoro Rivadavia

Será para la compañía PAE. Estiman que en tres años estará operativo.

Pan American Energy (PAE) construirá un edificio corporativo en la ciudad de Comodoro Rivadavia. La compañía colocó la piedra fundamental de la sede que concentrará su actividad a nivel regional. Su construcción llevará 3 años de trabajo y contará con la participación de empresas y trabajadores locales.

Pan American Energy anunció el inicio de la construcción de su edificio corporativo que estará ubicado en el barrio industrial de Comodoro Rivadavia. “De esta manera, en el año de su 25° aniversario, la compañía reafirma su compromiso con la región del Golfo San Jorge”, indicaron desde la empresa.

El Group CEO de Pan American Energy, Marcos Bulgheroni, el gobernador de Chubut, Mariano Arcioni, y el intendente de Comodoro Rivadavia, Juan Pablo Luque, encabezaron el acto en el que se colocó la piedra fundamental de la futura sede corporativa. También participaron el secretario General del Sindicato de Petroleros Privados, Jorge Ávila; el secretario de Petroleros Jerárquicos, José Lludgar y el secretario General de la UOCRA, Raúl Silva.

Además, asistieron ejecutivos de Pan American Energy, funcionarios nacionales, provinciales y municipales, legisladores, representantes del Poder Judicial, de las Fuerzas de Seguridad, del sector empresario y miembros de la comunidad. Durante la ceremonia, el obispo auxiliar de Comodoro Rivadavia, Roberto Álvarez, bendijo el terreno en el que se construirá la sede.

Marcos Bulgheroni, Group CEO de Pan American Energy, afirmó que “en Comodoro Rivadavia sentamos nuestras bases, primero con Bridas y, desde hace 25 años, con Pan American Energy. La construcción de la nueva sede es una muestra más de la fuerte unión que tenemos con esta querida ciudad y su comunidad”.

El edificio, que ocupará una superficie de 7.300 metros cuadrados, tendrá 6 niveles de plantas con una capacidad para más de 400 personas. A su vez, contará con un simulador de operaciones de perforación de última tecnología, salas de control para monitorear la actividad de los yacimientos, un auditorio con capacidad para 100 personas, aulas para capacitación y áreas de salud ocupacional. También, tendrá una planta de tratamiento de aguas grises que buscará reducir el consumo de agua e instalaciones de control de efluentes.

La construcción de la futura sede, que concentrará la actividad de PAE a nivel regional, llevará tres años de trabajo y contará con la participación de empresas y trabajadores locales.

PROGRAMA DE BECAS

Visitaron Lindero Atravesado

Becarios PAE y autoridades de la UNCO visitaron el yacimiento de la compañía.

Alumnos de la Universidad del Comahue, que integran el programa de becas PAE, realizaron una recorrida por el yacimiento con el objetivo de vincular la experiencia académica con la industria energética.

Pan American Energy recibió a 17 estudiantes de diversas carreras de Ingeniería de la Universidad Nacional del Comahue, a la Decana de la Facultad de Ingeniería, Ing. Ana M. Basset, y al Secretario de Extensión y Vinculación Tecnológica de la facultad, Sergio Abrigo, quienes visitaron el yacimiento Lindero Atravesado que opera la compañía en Neuquén.

El recorrido incluyó una inducción a la industria y la visita a un equipo de perforación y la planta de tratamiento de crudo, entre otras instalaciones vinculadas a la línea de producción de petróleo y gas.

Nicolás Fernández Arroyo, líder de Relaciones Institucionales de PAE en Neuquén, señaló: "estas visitas nos permiten fortalecer el vínculo con la universidad y que los futuros profesionales tengan sus primeros contactos con la industria conociendo de cerca nuestros procesos".

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

INVERSIONES

Mega ampliará su capacidad de producción

La firma 20% la capacidad de producción de combustible. Invertirá en una obra de ampliación en la Planta Fraccionadora Bahía Blanca.



La compañía Mega invertirá para aumentar su capacidad de producción. La Secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royon, confirmó que la empresa avanzará con una obra de ampliación en la Planta Fraccionadora Bahía Blanca que permitirá aumentar en un 20% la capacidad de su producción.

"Es una muy buena noticia para el sector y para el país saber que las empresas deciden ampliar y seguir apostando por la producción nacional. Celebro el compromiso de inversión de Compañía Mega, porque reafirma que estamos en el camino correcto de trabajo conjunto entre el Estado y las empresas", destacó la Secretaria Royon.

El proyecto de ampliación consiste en la construcción de un nuevo tren de Fraccionamiento en la Planta Fraccionadora Bahía Blanca, que permitirá, a mediados de 2025, aumentar en un 20%, la capacidad de producción de propano, butano y gasolina natural, lo que equivale a sumar 900 TN/diarias, a la producción actual.

En los últimos 4 años Compañía Mega ha realizado inversiones (aproximadamente U$ 100 millones) para ampliar su capacidad de captación de gas con la construcción del Gasoducto Tratayen Loma La Lata, trabajos de infraestructura en sus instalaciones, a fin de eliminar cuellos de botella tanto en las plantas de Neuquén como de Bahía Blanca, y actualizaciones tecnológicas de equipos y muelle de carga, instalaciones y sistemas que permitieron aumentar la producción en alrededor de un 15%.

En el futuro, luego de otras obras a analizar, la Compañía podría llevar la producción hasta un 50% sobre la actual, esto es de 4.700 TN/d a 7.000 TN/d aproximadamente.





PYMES

En busca de oportunidades comerciales

Empresarios de Neuquén y La Pampa se vincularon a través de una ronda de negocios. La actividad fue organizada de forma conjunta por los gobiernos de ambas provincias y se realizó en Neuquén capital.

Mediante una ronda de vinculación entre empresas, los gobiernos de Neuquén y La Pampa encabezaron una iniciativa para facilitar acuerdos y oportunidades de negocios.
La actividad contó con la participación de integrantes del gabinete provincial de Neuquén, encabezado por el jefe de Gabinete, Sebastián González, quien estuvo acompañado por el ministro de Producción e Industria, Facundo López Raggi; el ministro de Energía y Recursos Naturales, Alejandro Monteiro; y el gerente general del Centro PyME-ADENEU, Anabel Lucero Idizarri.

La apertura del evento estuvo a cargo también de Sebastián Lastiri, director ejecutivo de la Agencia I-Comex de La Pampa. Estuvo acompañado por el ministro de Gobierno, Justicia y Derechos Humanos, Ariel Rauschenberger, y representantes de cámaras empresarias.

Sobre la relación con la provincia de La Pampa, González señaló que la geografía y la historia marcan que tiene que ser mucho más potente de la que tenemos en la actualidad.

"La Pampa para Neuquén es muy importante, no solamente porque somos dos provincias mediterráneas, con todo lo que eso implica para la competitividad de nuestras economías, para la logística que tenemos que tener aceitada para poder llegar a los mercados; somos provincias vecinas que compartimos un desafío en común que es Vaca Muerta. La Pampa también es parte de esto, no solo en el sur de su región, sino también porque en buena parte de su territorio va a pasar en breve un gasoducto muy importante, que va a permitir llevar la producción de Vaca Muerta, de gas, a los principales mercados del país y del exterior. Con lo cual La Pampa, Neuquén y Río Negro son tres provincias que comparten en este sentido un destino común, algunos desafíos geográficos, económicos, logísticos, y por eso tenemos que ser capaces de plantear estrategias comunes que nos permitan llegar a donde tenemos que llegar de la mejor manera posible", sostuvo González.

Además, agregó que "nosotros destacamos particularmente en estos años de Vaca Muerta, el interés que ha despertado en muchas regiones del país este polo energético, y la manera diferente en la que las provincias han intentado tender puentes con la provincia de Neuquén, con el empresariado local. No es habitual este tipo de iniciativas como las que propone I-Comex y el gobierno de La Pampa".

López Raggi indicó que "sabemos de la necesidad mutua que tenemos de vincular empresas" y aseguró que "nosotros desde el Estado generamos los ámbitos para que se den estos vínculos y tratamos de facilitar posibilidades".



La industria energética fue uno de los ejes de trabajo.

Por su parte, Lastiri explicó que "somos una agencia muy similar a Adeneu, con una estructura también conformada por el sector privado y público, y eso muestra una mirada de los gobiernos que van en el mismo sentido".

Expresó que "no hay duda de la complementariedad de nuestras economías", y se esperanzó en que "podamos encontrar espacios en los que los bienes y servicios que se producen en la Pampa puedan servir a la economía y a las empresas de Neuquén y los bienes y servicios producidos en Neuquén puedan servir a la provincia de La Pampa".

Indicó que "esta iniciativa tiene que ver con la reapertura del centro de negocios La Pampa-Neuquén que estuvo cerrado durante la pandemia".

El encuentro de vinculación constó de 21 reuniones de negocios, en donde participaron 9 empresas de La Pampa y 7 empresas de Neuquén.

A la hora de los balances, las empresas neuquinas ofrecieron su punto de vista tras el encuentro. Federico Idañez de la firma Neucor indicó que la actividad "permitió establecer vínculos con otra provincia para establecer puntos en común y ver de establecer operaciones con clientes de La Pampa, o compra de materiales en La Pampa que nosotros necesitemos acá en la zona".

Sobre su empresa, Idañez informó que "fabricamos todo tipo de envases de cartón y cartulina, por lo cual podemos atender a muchos rubros de la zona para la distribución de sus productos".





SEMINARIO BOILOVER

Historial de un evento catastrófico

Black Fire Argentina organizó una capacitación especial a partir de un incendio de tanques de petróleo ocurrido en Cuba.

Bajo la organización de Black Fire Argentina (BFA) -con base en Añelo-, en las instalaciones del Ecotel Pragma Añelo, se llevó a cabo el 24 de noviembre pasado un seminario dedicado a la temática del "Boilover".

El término Boilover refiere a un fenómeno catastrófico que ocurre en tanques de almacenaje de petróleo cuando se da el rebosamiento de crudo incendiado, cuya densidad y punto de ebullición son inferior y superior, respectivamente, a las del agua. Esto produce la ebullición brusca del agua situada bajo el líquido combustible.

El área de Vaca Muerta cuenta con instalaciones petroleras de proceso y almacenaje de crudo. Este tipo de fenómenos se dan únicamente en sitios donde existe el almacenaje del petróleo tanques de gran capacidad.

El 8 de agosto del presente año ocurrió un incendio de magnitud en un tanque de almacenaje en la terminal de Bahía Matanzas en Cuba.

Los rayos provenientes de tormentas de la zona vulneraron los sistemas de captación, e impactaron fuertemente contra el tanque de almacenaje. Tras el impacto, se produjo la voladura del techo e incendio total del mismo.

Consecuentemente, se produjo el primer boilover en el tanque. Su propagación "volcánica" de petróleo desató una cadena de boilover en los tanques adyacentes.

Al provocarse el fenómeo, quedó desnudo el segundo fallo: las instalaciones fijas contra incendio no estaban a la altura de la emergencia y no consiguieron extinguir el incendio en su etapa inicial.

Cuando se produce el incendio total de un tanque de petróleo y las instalaciones fijas fallan, se hecha mano a los medios de extinción de incendios portátiles, a las Brigadas de Emergencia, a los Bomberos locales y de la región que, en su mayoría, no están a la altura de las circunstancias.

Aquí encontramos el tercer y más tremendo fallo: enviar gente de a pie, Brigadistas o Bomberos, con medios de extinción, formación y entendimiento de lo que estaba sucediendo, insuficientes.

El mismo Comando de Incidente, con menor formación que los Brigadistas y Bomberos, resulta en la fórmula perfecta para el desastre y así ocurrió en Cuba.

A partir de este suceso, Black Fire Argentina tuvo la iniciativa de llevar conocimientos e información sobre estos eventos en un contexto académico, humano, técnico, por medio de sus profesionales con capacidad técnica y operativa de campo, intentando llegar a la comprensión de estos y otros eventos propios de la industria del gas y el petróleo.





DESARROLLO

Añelo Nuevo, la inversión que la industria necesita

La reconocida inmobiliaria Soldati, junto a la Inmobiliaria Mellado-Duran como pata local, comercializan la obra residencial y comercial más importante para el sector petrolero. El proyecto busca atender la demanda de los miles de trabajadores que operan en la zona.



Un novedoso proyecto urbanístico que invierte en el sector petrolero



Desde que YPF firmó el contrato con Chevron para su explotación, en 2013, la producción hidrocarburífera va en constante aumento y, como consecuencia, la nómina de trabajadores fue in crescendo. Por esto, el crecimiento de la población y las necesidades de las compañías que se instalaron en la zona, generaron una gran demanda de residencias y servicios para sus trabajadores. Se estima que por día viajan, desde Neuquén al lugar, entre 25 y 28 mil personas a trabajar con traslados de por lo menos tres horas de duración como mínimo de ida y vuelta. En este contexto nace Añelo Nuevo, un proyecto inmobiliario de avanzada para la necesidad actual de la ciudad.

"Lo que viene en esta primera etapa es una serie de edificios de uso residencial con locales comerciales como complemento, el objetivo de estos comercios es que abastezcan a los residentes del complejo, como así también será una importante área de servicios que complemente la poca oferta comercial y de servicios que existe en Añelo", Alejandro Schuff, director de Emprendimientos de Soldati.

En su primera etapa, el proyecto que se encuentra en la entrada de la localidad, contempla 6 edificios de 30 unidades cada uno, con dos ambientes y cochera. Esta primera etapa estará lista para marzo del 2023. El edificio 7, que ya fue encargado, estará destinado al rubro comercial con el objetivo de saldar demandas recreativas y de consumo del lugar. Se prevé el inicio de la construcción para octubre del 2023.

"Lo novedoso del proyecto es su calidad constructiva, es un proceso industrializado de fabricación en serie, las partes se construyen de forma modular, se trasladan y se ensamblan en el lugar. Cada departamento pesa 50 toneladas, salen terminados de la planta de fabricación, se montan en el lugar y se conectan los servicios", explicó Schuff.

La compañía Acindar, del grupo ArcelorMittal, es la constructora elegida para montar este proyecto. Se trata de una vivienda llave en mano, terminada en fábrica que permite reducir errores, desvíos, desperdicios y costos. Además su sistema sustentable potencia un ahorro de hasta un 40% de energía.

"Lo estamos pensando como un desarrollo urbanístico, con paisajismos, espacios comunes, con un sector comercial; un proyecto lindo y práctico a la vez, para todos sus habitantes, en Añelo hay poco y nada de este tipo de

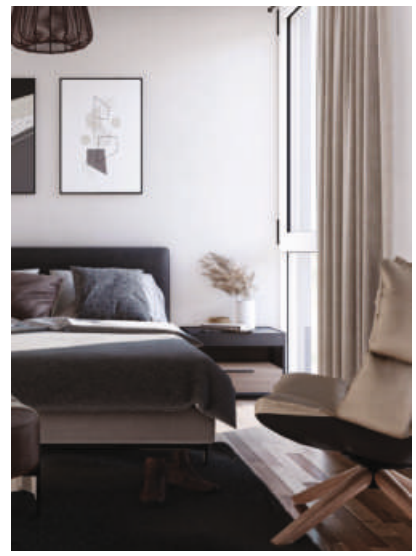












complejos. Nosotros queremos ser funcionales pero además le estamos poniendo mucho trabajo a lo que vamos a entregar, priorizando la calidad en las terminaciones, la arquitectura y el paisajismo que lo circunda", remarcó el director de emprendimientos de Soldati.

Desde la Inmobiliaria Mellado-Durán deslizaron que en Añelo faltan entre 3500 y 4000 plazas. Además reciben no menos de 10/12 llamadas diarias solicitando alquileres y el 50% son personas que no trabajan en las empresas de esa zona.

"Las condiciones de trabajo en este rubro son difíciles y duras, las personas normalmente tienen importantes distancias hacia sus lugares de trabajo (locaciones), trabajan normalmente a la intemperie, bajo las difíciles inclemencias del tiempo, cuando termina su horario laboral solo desean descansar y llegar a un lugar cómodo, con agua caliente, con buena calefacción o aire acondicionado; hay que entender lo que vive el operario de la industria para brindarles servicios que cubran sus necesidades, es importante entender sus necesidades para satisfacerlas.", Antonio Mellado, dueño y martillero público de la inmobiliaria neuquina.

Ventajas de invertir en Añelo Nuevo:

- La rentabilidad en alquileres que se estima será del 14% anual en USD. Los contratos de alquiler son temporales, no se rigen por la ley de alquileres residenciales, por lo que se ajustan periódicamente en pesos tanto por inflación como por la oferta (escasa e insuficiente) y demanda (insatisfecha y creciente) en viviendas en la zona.
- Posibilidad de participar de un pool de rentas (mitigando riesgos de vacancia individual). Los compradores son dueños de la unidad (escritura) y reciben su renta sin ocuparte de nada.
- Departamentos residenciales de 35 mt2 cubierto, 12 mt2 semicubiertos, cochera y amenities.
- Calidades premium de terminación. Aberturas PVC, vidrios DVH, pisos vinílicos símil madera, instalación televisión por cable e internet en todos los ambientes, paredes de alta eficiencia térmica (frio/calor), split frio/calor incluido en living y dormitorio.
- Construye Acindar (Grupo ArcelorMittal). Respaldo y garantía post-venta.
- Precio USD 68.000. Precio promocional contado USD 63.000 por tiempo limitado.

Contacto
En la zona para comercialización y visitas:
Inmobiliaria Mellado-Duran
Celular: 299 5210242
Email: antoniomellado@gmail.com



PROYECTO

Tecpetrol avanza en una planta piloto de litio

Se trata de un desarrollo de última generación para la extracción directa. El plan se hizo en colaboración con Techint E&C.

Ubicada en Salta, Argentina, a 4100 metros sobre el nivel del mar, allí se prueba la tecnología seleccionada de extracción directa de litio con salmueras de distintos salares. Los resultados hasta ahora son prometedores y han permitido la realización de optimizaciones, que a su vez proporcionan datos esenciales para poder escalar el proceso.

En colaboración con Techint Ingeniería y Construcción, Tecpetrol realizó el proyecto desde el diseño de detalle de la planta piloto de Extracción Directa de Litio (DLE, por sus siglas en inglés) hasta las fases de ejecución, comisionado y su puesta en marcha.

El proyecto representó un gran desafío dada su ubicación remota y el entorno hostil, pero se logró ejecutar en un tiempo récord de siete meses. Además, significa un hito tecnológico, ya que es la primera planta de este tipo que opera en América Latina; y podría definir el nuevo concepto predominante de diseño para el desarrollo de la DLE en la región. “Esta tecnología permite la recuperación y concentración selectiva de litio, con tiempos de ciclo cortos, bajo consumo de agua y efluentes listos para ser reinyectados en los salares”, explica Nicolás Fiandrino, Technology Expert de la Unidad de Transición Energética de Tecpetrol. “El proceso mejora la eficiencia de la producción al acortar significativamente los tiempos de procesamiento, y extrae alrededor del 90% del litio en comparación con el 30-50% que se obtiene con el uso de métodos evaporíticos en las plantas tradicionales”.

El litio obtenido en 'El Triángulo', es decir, la zona compartida por Argentina, Chile y Bolivia, proviene de salmuera, una solución acuosa bombeada desde el subsuelo.

En el proceso tradicional, esta se vierte en grandes piletas, que pueden tener una superficie de hasta 60 km o más. Luego, la salmuera se concentra por evaporación, después de lo cual se trata para eliminar otros metales, como el sodio y el magnesio, y finalmente, el litio se precipita como carbonato de litio. Todo esto lleva mucho tiempo, generalmente alrededor de dos o tres años.

Por este motivo se está apostando a la DLE, un proceso químico de múltiples etapas que reemplaza la evaporación natural, y se cree será un avance disruptivo en la extracción de litio de las salmueras provenientes de salares. Este fue el motor que impulsó la construcción de la nueva planta piloto en Salta.

El futuro de la energía

El litio es una pieza clave en el proceso de almacenamiento de energía. Una de sus principales aplicaciones es en las baterías utilizadas por los teléfonos móviles, computadoras y vehículos eléctricos (VE). La mejor alternativa para descarbonizar el sector del transporte de pasajeros, es a través de vehículos eléctricos impulsados por energía renovable. Una consecuencia probable de esta tendencia es que siga creciendo tanto la demanda como el precio del Litio.

El objetivo final de la planta es escalar la tecnología DLE a escala industrial. En la actualidad, la planta tiene capacidad de 25 t/año de LCE (carbonato de litio equivalente) y puede procesar unos 1000 litros de salmuera por hora.

“Para el Grupo Techint, es la punta de lanza que nos permite ingresar al mundo del litio por un camino productivo, eficiente y más amigable con el medio ambiente”, explicó Fiandrino.



Condiciones desafiantes en un entorno hostil

La planta está ubicada a 4100 metros sobre el nivel del mar. Entre los muchos desafíos, se encuentra la falta de rutas asfaltadas y la poca infraestructura general.

Además, hay importantes amplitudes térmicas y de humedad. Sin embargo, estas condiciones fueron parte del diseño del proyecto: la tecnología debe demostrar su rendimiento en un sitio representativo y ser viable aún en el peor de los escenarios.

Patricio Prandi, Gerente Comercial de Techint Ingeniería y Construcción, destacó que “trabajar en estas alturas fue un verdadero desafío, pero precisamente, ese es el diferencial de la empresa con respecto a sus pares. Lo logramos gracias a la planificación detallada de cada actividad, y es un proyecto que nos permitirá desarrollar nuevas capacidades en el segmento de litio donde buscamos posicionarnos”.





LATINOAMÉRICA

La planta de baterías de litio está cerca

Llegó el equipamiento para su puesta en marcha. Se trata de uno de los hitos más importantes para el desarrollo de la cadena de valor del elemento en el país.

Días atrás se comenzó con la instalación del equipamiento necesario para que comience a operar la primera Planta Nacional de Desarrollo Tecnológico de Celdas y Baterías de Litio (UniLiB), creada por la Universidad Nacional de La Plata (UNLP) e Y-TEC, la empresa de tecnología de YPF y el CONICET.

"A partir de la alianza estratégica entre la UNLP e Y-TEC, el país estará en condiciones de sumar valor agregado a este recurso para fabricar celdas y baterías y desarrollar sistemas de almacenamiento de energía más eficientes, limpios y ligeros", se destacó en un comunicado.

"Una vez más, nuestra Universidad es parte de un hecho histórico. La agenda científica tecnológica de la UNLP está a la vanguardia del desarrollo nacional y de la agenda social de nuestro país. Este acuerdo es una clara muestra del modelo de Universidad reformista que queremos involucrada y comprometida con la actividad académica, el conocimiento científico, el desarrollo tecnológico y la producción industrial", subrayó Fernando Tauber, el vicepresidente académico de la UNLP, durante una visita al predio de la futura planta.

"Estamos cumpliendo un hito muy importante con la llegada de los equipos. Avanzamos en la dirección correcta para tener esta planta, la primera en su tipo en Latinoamérica", expresó el presidente de Y-TEC y destacó además la importancia de "más de 12 años de generación de conocimiento en el sistema científico argentino, base fundamental para avanzar en nuevas etapas de desarrollo". Agregó: "ahora, con la Universidad de La Plata, estamos dando otro paso fundamental para consolidar la cadena de valor del litio en nuestro país".

UniLiB se encuentra ubicada en el predio del Polo Productivo Tecnológico "Jorge Alberto Sabato", que la UNLP posee en La Plata. La obra civil del edificio estuvo a cargo de la propia Universidad y su construcción finalizó meses atrás. En tanto, la adquisición del equipamiento tecnológico estuvo a cargo de Y-TEC, con apoyo del Ministerio de Ciencia, Tecnología e Innovación de la Nación. La inversión total para la fábrica fue de 7 millones de dólares.

En cuanto a la formación de los recursos humanos, la provincia de Buenos Aires otorgó un subsidio especial para la capacitación del personal que trabajará en la fábrica. La Escuela de Oficios de la UNLP capacitó a una primera tanda de operarios para la fase inicial de puesta en marcha de la planta.



Energía limpia y eficiente, el beneficio de este desarrollo.

Una vez en funcionamiento, la planta tendrá una capacidad de producción anual -medida en energía almacenada de 13 MWh, equivalente a 1000 baterías para almacenamiento estacionario de energías renovables o unas 50 para colectivos eléctricos.

El proyecto es una apuesta estratégica para desagregar el paquete tecnológico respecto al diseño y la fabricación de las celdas y baterías, y generar las condiciones propicias para realizar transferencias tecnológicas a pymes empresas nacionales y provinciales interesadas en la fabricación de baterías de litio.



OPINIÓN

¿Energía nuclear neuquina?

Cuenta regresiva para las concesiones que permiten la operación de las centrales hidroeléctricas de la región. ¿Qué papel puede jugar la energía nuclear?.

Frente al vencimiento del plazo de las concesiones para la operación de las centrales hidroeléctricas de la región del Comahue el próximo año 2023, nos parece oportuno recordar parte de la historia de la evolución de las mismas.

Las inundaciones sufridas en la zona del alto valle del Río Negro debido a las crecidas de los ríos Limay y Neuquén promovieron la inquietud desde principios del siglo XX de buscar lugares adecuados para la construcción de represas tanto en el curso del Río Limay cómo Neuquén, es así que en 1938 la comisión de técnicos de la Dirección General de irrigación comienza los estudios para la eventual construcción de los embalses.

En 1953 se traza el primer Programa Hidráulico Nacional donde se propone el embalse frontal en el río Limay y el desvío del Río Neuquén hacia la cuenca de cerros colorados. La empresa estatal Agua y Energía Eléctrica desarrolla el proyecto de El Chocón y Cerros Colorados con los siguientes objetivos:
1- Atenuación de crecidas
2- Riego de 650.000 hectáreas
3- Generación de energía eléctrica
Desde 1963 hasta 1966 los procesos licitatorios resultan infructuosos por no conseguir financiación adecuada.

A partir de 1967 se consigue la buscada financiación por parte del Banco Mundial, pero con una serie de condicionamientos entre los que se destacan la exclusión de las obras de riego y la creación de una empresa específica para la construcción y explotación de los embalses, nace así HIDRONOR SA con capital mayoritario del Estado Nacional. A partir de aquí el riego dejó de ser un objetivo.

En 1993 se crea el mercado eléctrico nacional y se concesiona la explotación de las centrales hidroeléctricas en el marco de un negocio eléctrico fragmentado por actividades: Generación, transmisión, distribución, con la participación de los comercializadores.

Dentro de este contexto, dónde el negocio eléctrico adquiere cada vez más preponderancia sobre las demás necesidades hídricas y en un marco de penurias hídricas que se proyectan por lo menos hasta el año 2050 es que llegamos al momento del vencimiento de las concesiones.

Tal vez sea hora de plantearnos cómo podemos recuperar el agua para los usos que dieron origen a estos proyectos y lanzarnos al futuro con la creatividad y seriedad necesarias que esta instancia nos presenta como desafío.

Teniendo en cuenta los múltiples argumentos para Re estatizar el manejo de las centrales Hidroeléctricas, o renovar la concesión, lo que se observa sin demasiado análisis, es que de una u otra manera, el estado es el que hará los desembolsos necesarios para prolongar la vida útil de las mismas que, por otra parte, ya están sobre el final, según fueran diseñadas.

Se podrán hacer mejoras electrónicas, mecánicas o de gestión, pero difícilmente se pueda mejorar todo eso si no hay agua en la cuenca. Por lo que publica AIC estamos bastante lejos de los iniciales 980 m3/seg que entre ambos ríos se podrían turbinar en promedio.

Según el Documento de Trabajo N°7A: Balance Hídrico de la Cuenca del río Limay Provincia del Neuquén, se prevé una merma en promedio de entre un 12% y 27% en los caudales del Río Limay para 2050.

Si suponemos que para la cuenca del río Neuquén los descensos de caudal son similares, y teniendo en cuenta que desde hace 15 años venimos experimentando una extensa sequía en la región, el negocio energético asociado aparece francamente arriesgado, nadie con uso de razón arriesgaría un enorme capital en un negocio de baja o nula productividad. De allí que las posibilidades que se asignen al mismo, tanto desde el estado como desde el ámbito privado son cada vez menores, y realmente hay que analizar con muchísima seriedad los alcances, riesgos y consecuencias de las decisiones que se tomen al respecto, puesto que tanto el capital privado como el estatal resultan al menos escasos.

En tal sentido, hemos propuesto como alternativa reunir esfuerzos de ambos sectores con la finalidad de dar la batalla desde una dirección con mejores posibilidades ecológicas, técnicas y económicas. La propuesta consiste en instalar en cercanías de cada central Hidroeléctrica, centrales modulares de tipo CAREM, con potencias equivalentes a las originales de cada presa.

Así, aprovechar todo el sistema de transporte ya instalado, seguir erogando grandes cantidades de energía eléctrica (esta vez energía de Base), y generar con hidroeléctricas solo frente a las demandas pico. El ahorro de recurso hídrico, permitirá restituir los niveles de los lagos y disponer del agua para el desarrollo de actividades relacionadas con el turismo, forestación, piscicultura, ganadería, agro e industria. En pocas palabras, darle un destino más sustentable al futuro de las generaciones venideras.

Como consecuencia necesaria, las centrales nucleares, asociadas al manejo de las represas, requerirán de personal altamente especializado para su operación, mantenimiento y renovación, de empresas certificadas, técnicos calificados, gran cantidad de científicos y personal altamente preparado disponible en la región. Esto se resume simplemente como adquisición de nuevas capacidades tecnológicas, lo que implica una enorme ventana de oportunidad para las provincias de Neuquén y Río Negro.

Por: Ing. Conrado Sergio Cargnel
quinocargnel@yahoo.com.ar

Ing. Jorge Pistagnesi
jorgepistagnesi@hotmail.com





RÍO NEGRO

Lanzan línea de créditos para pymes

Estará destinada a los sectores agropecuarios y agroindustriales, para asistir en Generación Distribuida y Off-Grid.

A través de un trabajo conjunto, el Gobierno de Río Negro y el Consejo Federal de Inversiones (CFI) podrán en marcha un fondo de $150.000.000 para créditos destinados a micro, pequeñas y medianas empresas que promuevan energías renovables. Así quedó establecido en el convenio que firmaron la Gobernadora Arabela Carreras y el Secretario General del CFI, Ignacio Lamothe.

Esta nueva herramienta de acompañamiento financiero estará destinada a los sectores agropecuarios y agroindustriales, para asistir en Generación Distribuida y Off-Grid a partir de recursos renovables y la incorporación de equipos nuevos de tecnología eólica y solar para la producción de energía eléctrica, además de todas las obras complementarias que así lo requieran.

En la Provincia, los créditos serán administrados por el Ministerio de Producción y Agroindustria. Acompañaron a la Gobernadora en la firma el secretario de Estado de Planificación, Daniel Sanguinetti y el secretario de Producción, Fernando Malaspina.

También se firmó otro acuerdo para crear el Programa Federal de Acciones Sustentables para Actividades Productivas, destinado a contribuir al cuidado del ambiente a partir del uso eficiente y sustentable de los recursos naturales, entre otras cosas.

Este segundo convenio firmado por Carreras y Lamothe establece la puesta en marcha del Programa Federal de Acciones Sustentables para Actividades Productivas, con tres objetivos:
-Contribuir al cuidado del ambiente a partir del uso eficiente y sustentable de los recursos naturales.
-Impulsar la economía circular.
-Fomentar el uso racional y eficiente de la energía, como así también su generación a partir de fuentes renovables en aquellas actividades productivas que la Provincia considere prioritarias.
El Programa estará integrado por cuatro módulos que interactuarán de manera sinérgica para alcanzar los objetivos propuestos:
-Sensibilización: acciones de sensibilización, difusión y concientización.
-Capacitación: formación de tutores y gestores ambientales y energéticos que puedan desarrollar tareas de relevamiento, diagnóstico y seguimiento en empresas que adhieran al Programa.
-Asistencia técnica: realización de diagnósticos, propuestas de mejoras y proyectos de implementación en empresas que adhieran al Programa.
-Financiamiento a las micro, pequeñas y medianas empresas que participen del Programa para la implementación de las mejoras propuestas en el marco de este.

Con este objetivo, se conformará un Comité Técnico -integrado por referentes del CFI y Provincia- que tendrá a su cargo la definición de los detalles vinculados a los cursos de capacitación, la selección de los profesionales que dictarán los cursos y la metodología de participación de las empresas.

Primeros egresados de la diplomatura en H2V

La Gobernadora Arabela Carreras, junto al rector de la Universidad Nacional de Río Negro, Anselmo Torres, entregaron en Viedma las certificaciones de cursada a los 37 primeros estudiantes de la Diplomatura Universitaria en Hidrógeno Verde.

Se trata de una especialidad que nació con el objetivo de abordar de manera profunda la problemática de la energía, el desarrollo y en particular el Hidrógeno Verde, desde una perspectiva técnica y estratégica.

"En el encuentro de trabajo con autoridades de la Agencia Internacional de Energía, en París, nos dimos cuenta que en la Argentina estamos empezando a hablar de Hidrógeno Verde, pero en otras partes del mundo está primero en la agenda internacional. Pero nos sorprendimos cuando al presentar todo lo que estamos haciendo, nos dijeron que hay temas en los cuales Río Negro está adelantado uno, dos o tres años y esto se debe al recurso humano, a las personas que se están formando, que confían y piensan en el futuro", enfatizó Carreras durante el acto.

"Necesitamos que las y los ciudadanos entiendan el valor y posición estratégica que tiene nuestra provincia para generar una energía relevante en el proceso de transición energética global y la oportunidad de incidir positivamente en un contexto de cambio climático que nos preocupa a nosotros y al mundo y creo que lo estamos logrando", agregó.



PRODUCCIÓN

Financiarán equipos eólicos y solares

El Estado rionegrino otorgará préstamos de hasta $30.000.000 para devolver en un plazo máximo de 84 meses. Los topes de tasa varían entre un 15% y un 30%.

El Gobierno Provincial a través del Consejo Federal de Inversiones (CFI) y el Ministerio de Producción y Agroindustria, financiará a pymes la compra de equipos que utilicen energías renovables: eólicas o solares, que pueden estar conectados (Generación Distribuida) o no (Off Grid) a la red eléctrica.

"Esta nueva herramienta de acompañamiento financiero estará destinada a los sectores agropecuarios y agroindustriales, para asistir en Generación Distribuida y Off-Grid a partir de recursos renovables y la incorporación de equipos nuevos de tecnología eólica y solar para la producción de energía eléctrica, además de todas las obras complementarias que así lo requieran", se subrayó en un comunicado oficial.

En la Provincia, los créditos serán administrados por el Ministerio de Producción y Agroindustria. Acompañaron a la Gobernadora en la firma el secretario de Estado de Planificación, Daniel Sanguinetti y el secretario de Producción, Fernando Malaspina.

Se podrán financiar módulos fotovoltaicos, inversores, estructuras de montaje fijas, seguidores solares, dampers, reguladores de carga, baterías y todo otro componente u obra que sea necesaria para la instalación completa del equipo y su puesta en marcha, en relación a la energía solar.

Con respecto a energía eólica, se podrán adquirir aerogeneradores verticales y horizontales, y todos los componentes que la instalación de estos requiera. Esto incluye las palas, los nacelles, el rotor, el generador, la caja multiplicadora, el sistema de control, la torre de soporte, y todo otro componente u obra que sea necesaria para la instalación completa del equipo y su puesta en marcha.

"Los montos varían dependiendo las características de los solicitantes, y alcanzan un máximo de $30.000.000, con un plazo máximo de 84 meses, con hasta 6 meses de gracia. Los topes de tasa varían entre un 15% y un 30%. En una primera etapa disponemos de $150.000.000, y serán renovables una vez que se agote el fondo", anunció el secretario de Producción, Fernando Malaspina.

Para acceder se debe presentar una solicitud en el Ministerio de Producción y Agroindustria de Río Negro. Para más información, comunicarse por mail o con la Unidad de Enlace Provincial (UEP) del CFI al mail rionegro@uepcfi.org.ar. También se puede consultar por teléfono al 0299 4781157-4771719 o al 02920 422727-420324- 432244.

Acciones sustentables

También se firmó otro acuerdo para crear el Programa Federal de Acciones Sustentables para Actividades Productivas, destinado a contribuir al cuidado del ambiente a partir del uso eficiente y sustentable de los recursos naturales, entre otras cosas.

Este segundo convenio firmado por Carreras y Lamothe establece la puesta en marcha del Programa Federal de Acciones Sustentables para Actividades Productivas, con tres objetivos:

- Contribuir al cuidado del ambiente a partir del uso eficiente y sustentable de los recursos naturales.
- Impulsar la economía circular.
- Fomentar el uso racional y eficiente de la energía como así también su generación a partir de fuentes renovables en aquellas actividades productivas que la Provincia considere prioritarias.

El Programa estará integrado por cuatro módulos que interactuarán de manera sinérgica para alcanzar los objetivos propuestos:
Sensibilización: acciones de sensibilización, difusión y concientización.

- Capacitación: formación de tutores y gestores ambientales y energéticos que puedan desarrollar tareas de relevamiento, diagnóstico y seguimiento en empresas que adhieran al Programa.
- Asistencia técnica: realización de diagnósticos, propuestas de mejoras y proyectos de implementación en empresas que adhieran al Programa.
- Financiamiento a las micro, pequeñas y medianas empresas que participen del Programa para la implementación de las mejoras propuestas en el marco de este.

Con este objetivo, se conformará un Comité Técnico -integrado por referentes del CFI y Provincia- que tendrá a su cargo la definición de los detalles vinculados a los cursos de capacitación, la selección de los profesionales que dictarán los cursos y la metodología de participación de las empresas.

CIPOLLETTI

Energías verdes fueron el eje de jornadas

Eficiencia energética, recursos renovables y electromovilidad, las tres grandes temáticas de las 3° Jornadas Rionegrina de Eficiencia Energética y Energías Renovables.

Se desarrollaron las 3° Jornadas Rionegrina de Eficiencia Energética y Energías Renovables en Cipolletti. Las actividades tuvieron lugar en el Complejo Cultural Cipolletti (CCC) y contaron con numerosos disertantes.

Las presentaciones del primer día estuvieron relacionadas con la temática de eficiencia energética. Mientras tanto, en el segundo se agruparon en dos grandes bloques: recursos renovables y electromovilidad.

Durante la jornada inaugural, funcionarios de la Secretaría de Energía mostraron el plan de trabajo que viene desarrollando Río Negro en materia de energías renovables y eficiencia energética. Mientras que la secretaria de Ambiente y Cambio Climático, Dina Migani, expuso el plan de trabajo para mitigar el cambio climático que planifica y ejecuta la Provincia.

En una de las salas del Complejo Cultural, diferentes firmas relacionadas con los vehículos eléctricos mostraron algunas de las unidades que comercializan y la Secretaría de Energía mostró fuera del CCC los vehículos eléctricos que adquirió para algunas de sus dependencias. Allí, la Fundación YPF instaló para ser visitado su tráiler educativo y recreativo "Descubrí tu energía". Con pantallas táctiles, juegos, experimentos y maquetas, informa sobre la importancia que tienen los distintos tipos de energía renovables y no renovables en la matriz energética nacional y en la vida cotidiana de las sociedades actuales.

El Vicegobernador de la Provincia, Alejandro Palmieri, enfatizó que "la diversificación energética hay que iniciarla. Todos sabemos que no será de un día para otro, que tiene un gradualismo importante, pero el camino hay que empezar a transitarlo porque el planeta no tiene back up. Y el cambio climático y susconsecuencias llegaron para quedarse".



TRANSPORTE ELÉCTRICO

Aprueban el modelo de contrato del BID

Es por un crédito de US$ 1.140 y serán destinados a "integrar proyectos de generación renovable".

El Gobierno aprobó el modelo de contrato que permitirá avanzar con el otorgamiento de un crédito de US$ 1.140 millones por parte del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), con el objetivo de integrar proyectos de generación de energía renovable, que en la actualidad tienen problemas para incorporarse al sistema nacional por falta de capacidad.

Como parte de la línea de crédito, el Decreto 852/2022 publicado en el Boletín Oficial también aprueba el modelo de contrato de una primera operación de US$200 millones del BID, que contará con aportes adicionales de la Agencia Francesa de Desarrollo (AFD) y del Banco Europeo de Inversiones (BEI).

El préstamo, aprobado por el BID el 27 de julio pasado, se trata de una línea de Crédito Condicional para Proyectos de Inversión (CCLIP) a 15 años: es decir, los US$ 1.140 millones serán desembolsados a través de contratos de préstamos individuales a medida que el país vaya solicitando cada uno de los financiamientos, y que el desempeño de las operaciones previas y el avance en las acciones previstas haya sido evaluado de forma satisfactoria, según se indica en el modelo de contrato.

En concreto, el crédito permitirá financiar el Plan Federal de Transporte Eléctrico Regional III, impulsado por la Subsecretaría de Energía Eléctrica y la Secretaría de Energía, mediante el cual realizarán obras en áreas postergadas del país, con un carácter federal previéndose una obra por provincia.

Estas obras son de particular relevancia para "integrar proyectos de generación renovable que tiene dificultades para incorporarse al sistema nacional por falta de capacidad", y para ello se construirán, en la mayoría de los casos, líneas de transmisión de 132 kilovatios y sus respectivas estaciones transformadoras.

Del mismo modo, se realizarán "acciones de digitalización de los sistemas de gestión, control y supervisión de la red, incluyendo medidas de ciberseguridad", señala el modelo de contrato.

En suma, las obras al ampliar y modernizar la capacidad de los sistemas de transporte de energía permitirán sumar una mayor inyección de proyectos renovables a la red, contribuyendo a la descarbonización de todo el sistema eléctrico al disminuir sus emisiones de gases de efecto invernadero y la dependencia de la generación eléctrica a base de diesel.

Esas inversiones, señaló el BID, "permitirán la mejora de la calidad y la confiabilidad del servicio para la atención de nueva demanda derivada del crecimiento tendencial y de una mayor electrificación del consumo energético, habilitando un mayor desarrollo productivo en las provincias".

Como parte del diseño de cada una de las intervenciones se considerarán medidas para aumentar la resiliencia y mejorar la adaptación al impacto climático, además de destinarse fondos para reforestación de árboles y especies nativas, en áreas a ser acordadas con las autoridades provinciales.

La operación además apoyará el desarrollo de una política de género y diversidad para el Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal, junto con un plan de acción con medidas específicas para las obras de transmisión con el objetivo de alcanzar una mayor participación de las mujeres en el sector, que en la actualidad es menor al 20%, y mitigar la violencia basada en género durante todas las etapas del proyecto.

Este componente institucional incluye el desarrollo de un Plan de Género y Diversidad, y la capacitación a contratistas sobre la inclusión de personas con discapacidad en el sector de energía.


También apuntan a mejorar los sistemas de gestión.

Bajo el CCLIP, también se aprobó el modelo de contrato de la primera operación, por un monto de US$ 200 millones, precisa el modelo de contrato.

Este préstamo, que cuenta con un plazo para desembolsos de cinco años, tiene un plazo de amortización de 25 años, un período de gracia de 5,5 años y medio, y una tasa de interés basada en SOFR (tasa de referencia a un día de la Reserva Federal de Estados Unidos).
Adicionalmente, a los US$ 200.000 millones del BID se le sumarán un aporte de US$ 112.000 millones por parte del Banco Europeo de Inversiones, y un crédito del mismo monto con la Agencia Francesa de Desarrollo.

Insisten en el cuidado de la energía

La secretaria de Energía, Flavia Royon, instó al uso eficiente de la energía en función de que los "costos se han quintuplicado".

"Estamos trabajando en una campaña de concientización sobre el ahorro y el uso eficiente de la energía. Es muy importante que, cada uno desde su lugar, sea consciente de usar la energía en la medida que realmente tenga un beneficio", señaló Royon esta mañana en diálogo con Télam Radio.

En este sentido, recordó que "hoy los costos de la energía se han quintuplicado; en Europa están enfrentando severas restricciones en materia energética pasando un invierno muy complejo".

"Todo lo que podamos ahorrar durante el verano contribuye a un ahorro de energía y a pensar en el futuro inmediato", expresó.

Royon destacó la importancia de que "la ciudadanía sea observadora y consciente de las pequeñas medidas que contribuyen no tan solo al ahorro de cada uno en sus facturas, sino que también contribuyen a un orden fiscal, a disminuir los subsidios".

Entre sus consejos, la secretaria de Energía remarcó la necesidad de "apagar la luz cuando no se está usando, que el aire acondicionado no esté a una temperatura excesivamente baja, con 24 grados es suficiente".

ENERGIA PATAGONIA®

STAFF

Producción periodística
Andrés Stefani
stefaniandres@gmail.com

Gerente comercial
Miguel Ángel Bashuk
bashuk@hotmail.com.ar

Encontranos en **energiapatagonia.com**



energía-patagonia | energiapatagonia | +54 9 299 401-0809 | +54 9 299 401-0809 | @energiapatagonia

HIDRÓGENO VERDE

Se presentó el proyecto al IEA

Autoridades y técnicos de la Agencia Internacional de Energía conocieron el plan de hidrógeno verde para Río Negro. La Gobernadora Arabela Carreras expuso sobre la actualidad provincial y las iniciativas para la generación del recurso.

La Directora Ejecutiva de la IEA, Mary Burce Warlick, recibió a la Gobernadora Arabela Carreras, reunión en la que la Mandataria tuvo la oportunidad de exponer sobre la actualidad de Río Negro y particularmente las iniciativas para la generación de hidrógeno verde.

Posteriormente, la Gobernadora mantuvo un encuentro con un equipo técnico encabezado por Joerg Husar, Asesor Principal para el Diálogo Energético Global y Gerente del Programa para Latinoamérica, ante quienes expuso los aspectos técnicos de la política de su Gobierno en la materia, coordinando acciones conjuntas para el corto plazo.

En la reunión de trabajo, la máxima autoridad de la IEA, Mary Burce Warlick, se mostró interesada en los distintos desarrollos energéticos que lleva adelante Río Negro, generando así una interrelación que se verá plasmada en un trabajo conjunto a futuro.

Particularmente, la Gobernadora pudo explayarse sobre la política de Hidrógeno Verde y mostrar los proyectos, avances y alternativas de estas iniciativas.

"La IEA nuclea las actividades energéticas en todo el mundo, y cuenta con una importante cantidad de países asociados, entre ellos Argentina. Hemos tenido la oportunidad de mostrar y fundamentar nuestro proyecto en un encuentro muy productivo", resumió la Gobernadora Carreras, quien estuvo acompañada por el Director Ejecutivo del Parque Industrial y Tecnológico de Bariloche, Lorenzo Raggio,

"Por otra parte tuvimos una segunda reunión más específica, donde abordamos los desarrollos que tiene Río Negro en materia de Hidrógeno Verde. También pudimos interiorizarnos acerca del escenario global en esta materia", explicó la Gobernadora.

Estas reuniones tienen un doble resultado: por un lado la posibilidad de presentar el proyecto rionegrino y por otro generar acciones conjuntas a futuro con la IEA.



Carreras junto a autoridades de la IEA.

En tal sentido, Carreras sostuvo: "Tenemos una agenda de trabajo que ya quedó planteada entre la Agencia y la Provincia de Río Negro. Fuimos detectando qué ámbitos son los más fructíferos para que empecemos a interactuar. Por otro lado se mostraron interesados en que pudiéramos realizar en París un seminario acerca de los avances y los desarrollos que tenemos en Río Negro. Es una gran satisfacción poner en la vista del mundo lo que Río Negro ha logrado".

Indicó además: "Especialmente estuvimos desarrollando los aspectos de desarrollo local, integración de las comunidades y por supuesto sobre los efectos científicos y tecnológicos de los grandes desarrollos que tiene Río Negro porque somos destacados a nivel mundial también por esta capacidad científica y tecnológica.

Finalmente, la Gobernadora Carreras agradeció a la Embajada de Argentina en París "que desarrollará estas vinculaciones tan importante para la continuidad de esta política de Estado de Río Negro".

La Agencia Internacional de la Energía o AIE es una organización internacional, creada por la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE) destinada a coordinar las políticas energéticas de sus Estados miembros, con la finalidad de asegurar energía confiable, adquirible y limpia.

