

Commitment
in motion

Cargo | Energy | Contract

La reestructuración de la regulación energética y la creación de un nuevo ente federal

Página 8

50 años de
compromiso
con la región

50 ANOS | TB Cargo®

Energía & Negocios Internacional

Año XXX N° 339 - Fundado en 1995 - Octubre de 2024 - Petróleo, Gas & Electricidad

www.energiaynegocios.com.ar - Precio \$ 1000

Las razones que llevaron a Petronas a dar marcha atrás en la gigantesca inversión



La malaya Petronas suspendió la construcción de una planta de GNL en Bahía Blanca en sociedad con YPF, a través de una inversión de 30.000 millones de dólares. Aunque no hubo explicación oficial, se

atribuye a factores como la incertidumbre macroeconómica, el cambio arbitrario de la ubicación del proyecto por razones políticas internas, y la competencia global en el sector energético.

Página 2

**Más producción de
petróleo, menos
ventas de naftas**

Página 6

**Reservas de crudo
caen en EE.UU. y la
OPEP advierte sobre la
demanda mundial**

Página 16

**ENEL también
incumple en Chile**

Página 22



**TotalEnergies acompaña
a la sociedad en
la transición energética.**

Descubrí los proyectos que desarrollamos para producir una energía cada vez más accesible, más sustentable, más confiable y disponible para la mayor cantidad de personas posible.
totalenergies.com/energy-transition



PETRÓLEO&GAS

Las razones ocultas que llevaron a Petronas a dar marcha atrás en la gigantesca inversión

Petronas decidió retirarse del proyecto de construcción de una planta de Gas Natural Licuado (GNL) en Bahía Blanca, Argentina, en sociedad con YPF, una inversión de 30.000 millones de dólares. Aunque no hubo explicación oficial, se atribuye a factores como la incertidumbre macroeconómica, el cambio arbitrario de la ubicación del proyecto por razones políticas internas, y la competencia global en el sector energético. Además, es posible que el alineamiento del gobierno de Javier Milei con Israel, en contraste con la postura pro-palestina de Malasia, y la renuncia de Argentina a unirse al bloque BRICS, también hayan influido en la decisión. Todo ello refleja cómo las decisiones políticas y geopolíticas pueden afectar la concreción de inversiones clave.

La noticia de que la estatal malaya Petronas se retira del proyecto de GNL en Bahía Blanca, asestó un duro golpe al sector empresario, a las provincias de Buenos Aires y Neuquén y al gobierno de Javier Milei.

Esta inversión, estimada en US\$ 30.000 millones, se perfilaba como una de las mayores en la historia del país. Hasta ahora, no se ha emitido ningún comunicado oficial de la compañía malaya explicando los motivos de su decisión. Energía&Negocios intentó, sin éxito, obtener una declaración de las autoridades de Petronas en Kuala Lumpur. Su oficina de prensa se negó a hacer comentarios, sin confirmar ni desmentir la información que circula en Buenos Aires.

No hubo claridad en la comunicación por parte de YPF sobre las causas del abandono de la malaya. En off, algunos ejecutivos intentaron justificar la salida por la incertidumbre macroeconómica y el cepo cambiario. Otros recurrieron a argumentos un tanto más ligth al mencionar la alta competitividad global en el sector energético. Según esa línea argumental, las grandes inversiones en GNL de EE.UU. y Arabia Saudita, y el posible fin de la guerra en Ucrania, podría repositionar a Rusia en los mercados internacionales.

Todas razones de mercado que podrían influir en las inversiones. Sin embargo, Petronas es un jugador de las grandes ligas y co-

noce claramente las proyecciones del mercado y una inversión de este calibre la viene evaluando desde hace años.

Entonces, ¿son razones de mercado y macroeconómicas o existen otras razones que influyeron en la decisión de salir? ¿Por qué Petronas decide desistir justo ahora, tras la sanción del Régimen de Incentivo a las Grandes Inversiones (RIGI) y que le daría estabilidad por treinta años?

Las hipótesis se plantean desde diferentes ángulos: financiero, político, económico y de mercado global. Sin embargo, se elude sistemáticamente el componente político y geopolítico, que en este caso podría ser determinante. En este punto, nuestra diri-

gencia política y empresarial ha dado muestras de carecer de las herramientas necesarias para un análisis adecuado.

Las empresas suelen ser cautelosas a la hora de invertir en países donde no se garantiza la seguridad jurídica y exigen permanentemente instrumentos que den certeza, como leyes internas y tratados internacionales. En nuestro caso, estamos ante un gobierno liberal que promueve las inversiones -hasta ahora sin mayores resultados- y dice ofrecer mayor seguridad jurídica a través de leyes que protegen el capital invertido.

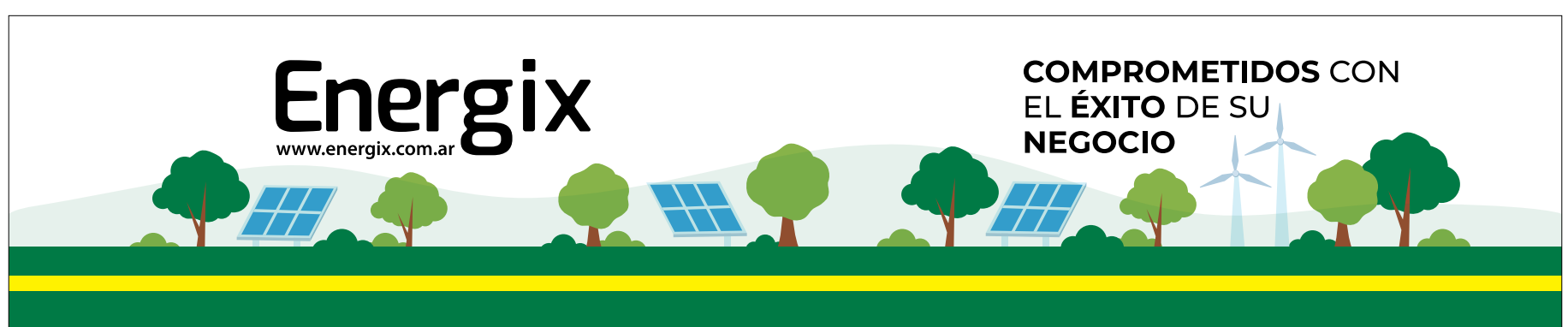
No obstante, el insistente enunciado de que un marco legal estable es condición suficiente para atraer inversiones Petronas ha desmentido y demostrado que la cuestión no depende únicamente de la sanción de voluntariosas normas, sino también del discurso y la acción política. Claro que en caso de incumplimientos contractuales, Petronas podría recurrir a los tribunales arbitrales, pero claramente ese no es el objetivo de la empresa, sino

la ejecución del contrato en condiciones de estabilidad, minimizando los sobresaltos por los vaivenes del mercado y protegidos de los antojadizos “hechos del Príncipe”.

En el sector energético, nadie quiere mencionar que el cambio arbitrario e inconsulto de la ubicación de la planta y la discusión política entre Nación y Provincia terminó de persuadir a Petronas de que las condiciones no estaban dadas para continuar. Escuchar al presidente del país, donde se invertirían miles de millones “*¡Amo ser el topo que destruye el Estado desde adentro! Es como estar infiltrado en las filas enemigas*”, debió haber impactado mucho más en la decisión de Petronas que cualquier vaivén del mercado internacional.

Diatriba

Los malayos escucharon atónitos al presidente Javier Milei decir que era “obvio” que la locación del proyecto sería en Río Negro. “*¿Vas a confiar en un expropiador serial como el comu-*



nista de Kicillof?”. Por su parte, el gobernador de la provincia de Buenos Aires, respondió: “Esto no tiene nada que ver con el RIGI, el puerto lo habían elegido por condiciones de infraestructura. El Presidente mintió y trató de hacer un uso político de esto”. Kicillof agregó: “Milei se paró en un canal y dijo que la inversión no iba a ir ahí. Quiso castigar a la provincia de Buenos Aires, diciendo: ‘¿Quisieron votar a este gobernador? Ahora jódanse’.”

“Fue un papelón internacional. En el proyecto original entre YPF y Petronas, el puerto siempre fue el de Bahía Blanca. La modificación fue una decisión política contra la provincia de Buenos Aires y lo dijo con todas las letras el Presidente” consideró una fuente consultada que agregó “se trata de un grado de irresponsabilidad muy grande, porque YPF quedó subordinada a la decisión del gobierno, quedando expuesta en la causa por la estatización donde los buitres piden los activos de la petrolera”.

No resulta difícil imaginar lo que habrán pensado los ejecutivos malayos cuando se les comunicó —a ellos, que son quienes aportan el capital— que el proyecto se trasladaría a otra provincia debido a la enemistad entre el Presidente de la Nación y el Gobernador de la provincia de Buenos Aires.



Punta colorada: un Páramo carente de cualquier tipo de infraestructura

Vidas paralelas

Malasia fue una colonia británica hasta 1957, cuando logró su independencia y se constituyó como la Federación Malaya, precursor del actual estado de Malasia, que luego se formó en 1963 con la integración de Malaya, Sabah y Sarawak.

La historia de la producción de petróleo en Argentina y Malasia ha seguido trayectorias paralelas. Durante la primera mitad del siglo XX, la industria petrolera en Malasia estuvo dominada por empresas extranjeras, principalmente británicas y estadounidenses, como Shell

y Esso. Estas compañías controlaban la exploración y producción de petróleo bajo concesiones gubernamentales, y gran parte de las ganancias fluía hacia el exterior.

Por esa época, Malasia carecía de un marco regulatorio que garantizara una participación significativa del Estado en los beneficios, lo que impulsó al gobierno malayo a adoptar en 1974, el modelo de YPF para crear Petronas, acrónimo de “Petroleum Nasional Berhad”. La expropiación de los activos de

empresas como Exxon y Shell permitió a Malasia nacionalizar sus recursos y gestionarlos en beneficio de su desarrollo nacional.

En la década de 1990, YPF, a través de su subsidiaria Maxus, colaboró con Petronas en el bloque SK8, frente a las costas de Sarawak, un importante campo de gas convencional en aguas poco profundas. Esta asociación generó un entendimiento mutuo de las culturas corporativas de ambas empresas.

En la década del 90,

YPF era una de las grandes petroleras internacionales, con operaciones en Venezuela, Perú, Brasil, Bolivia e incluso Rusia, hasta que Repsol se desprendió de todos los activos de YPF a nivel global. Ambas compañías comparten la línea política de sus respectivos estados, centradas en la exportación de recursos energéticos. Tanto YPF como Petronas tienen objetivos comunes relacionados con garantizar el autoabastecimiento energético de sus países. En este sentido YPF y Petronas son empresas estatales clave para mejorar las balanzas comerciales.

No cabe duda de que el modelo de negocios de YPF, los antecedentes en operaciones conjuntas y la similitud de objetivos, fueron factores de peso a la hora de estudiar la esperada inversión en la planta de GNL.

Conversaciones

Las conversaciones entre YPF y Petronas comenzaron tras la estatización de YPF en 2012. En 2014, ambas empresas firmaron un acuerdo de explotación, y en 2017 se iniciaron los es-



MARTELLI ABOGADOS

Sarmiento 1230, piso 9, C1041AAZ - Buenos Aires, Argentina

Tel +54 11 4132 4132

info@martelliabogados.com www.martelliabogados.com

Energía es crecimiento

ExxonMobil

tudios en el área de Bahía Blanca. Finalmente, en 2022 se anunció públicamente la inversión en la planta de GNL.

Petronas pidió alguna garantía adicional, a pesar de que ambos países han firmado un Tratado Bilateral de Inversión (TBI) que protege las inversiones recíprocas y otorga un paraguas jurídico ante el CIADI. El año pasado, se otorgó media sanción a la Ley de GNL, solicitada por Petronas, pero la oposición de ese entonces —hoy en el gobierno— impidió su aprobación definitiva. Es decir, para Petronas, quienes hoy están en el gobier-

no se opusieron al proyecto de inversión. Si el cambio de ubicación del proyecto se debiera a cuestiones estratégicas del negocio, se habría mencionado antes, ya que el asunto llevaba muchos años de estudio. A diferencia de Bahía Blanca, la nueva ubicación en Punta Colorada no solo requeriría un mayor capex (inversión en infraestructura), sino también un mayor costo operativo, ya que se trata de una zona desértica. La localidad más cercana, Sierra Grande, es un pequeño pueblo que tuvo actividad económica mientras duró la explotación de hierro, la cual

cesó en 1990.

Además del puerto y mano de obra técnica calificada, Bahía Blanca ofrece un potencial mercado comprador de gas, compuesto por industrias locales como Dow o Profertil, esta última utiliza gas para su producción y abastece sólo al 30% del mercado local de fertilizantes, por lo que el aumento de la oferta de materia prima, invita a la expansión de un negocio altamente rentable.

Por otra parte, en el caso del eventual cese de la operación, el ducto a Punta colorada resultaría inservible, mientras que un ducto a Bahía

con conexiones al sistema de transporte público, aún podría resultar de utilidad.

Otro dato no menor es la operabilidad del Puerto de Bahía Blanca, mucho mayor a Punta Colorada donde los factores climáticos afectan su operatividad muchos días al año. El Puerto de Punta Colorada es un páramo, el puerto debe ser construido en su totalidad, no hay infraestructura ni cercanía con nodos de distribución, *“la construcción del puerto de Punta Colorada podría demandar varios años y también varios miles de millones de dólares adicionales. Construir un puerto de aguas profundas como el de Bahía en Río Negro llevaría unos dos años y 2.000 millones de dólares”*, agregó una fuente consultada.

Política exterior

Las razones ocultas que llevaron a Petronas a dar marcha atrás en la gigantesca inversión en Argentina. Además de calificar al Papa como *“el representante del maligno en la tierra”*, Milei afirmó que no está dispuesto a hacer negocios con *“ningún comunista”*, refiriéndose al presidente de Brasil, Lula da Silva —principal socio sudamericano—

calificándolo de *“comunista”* y *“corrupto”*. No quedaron atrás en el reparto, Xi Jinping o Andrés Manuel López Obrador. Una primera señal de alarma debió encenderse en el gobierno cuando, durante el pico de demanda invernal de gas, se requirió la importación de GNL de Brasil y el Planalto decidió poner la lupa en el contrato, lo que puso nerviosos a más de un funcionario de Energía.

En cuanto a China, Milei decidió recular y aceptar las inversiones chinas y sobre todo, renovar el swap, por lo que se prevé en breve un viaje a Pekín para pedir disculpas. *“Es un socio comercial muy interesante (China), no exigen nada, sólo que no los molesten”* Declaró el presidente en el programa inaugural con *“Su”* Gimenez.

En cuanto a los conflictos en Medio Oriente, Argentina tradicionalmente apoyó una solución de dos estados entre Israel y Palestina, en coherente cumplimiento de las resoluciones de las Naciones Unidas. Una postura de neutralidad en los conflictos geopolíticos, facilita las relaciones diplomáticas y la cooperación entre empresas estatales. Pero ¿El alineamiento incondicional con Israel, pudo

Del 23 al 25 de Octubre

PRESENTES EN AOG PATAGONIA

Espacio DUAM, Neuquén.
Hall 1 - Pabellón GAPP - Stand C - 03



SOLUCIONES EN OIL & GAS,
ENERGÍA Y COMPRESIÓN DE AIRE

aercom
www.aercom.com.ar

EL FUTURO ES ENERGÍA



pluspetrol

haber influido en la decisión de Petronas? Malasia es un país mayoritariamente musulmán, y tiene una postura firme de apoyo a Palestina y no tiene relaciones diplomáticas formales con Israel.

La postura de Javier Milei, de apoyo incondicional al primer ministro israelí, Benjamín Netanyahu, rompió con la tradición de neutralidad en el conflicto de Medio Oriente. Recientemente, el gobierno malayo incluso prohibió la entrada de barcos con bandera israelí en sus puertos, en el contexto del conflicto entre Israel y Hamás.

Brics

Otro tema que muy probablemente contribuyó a inclinar la balanza, fue la renuncia de Argentina a integrar el bloque BRICS, que incluye a Brasil, Rusia, India, China y Sudáfrica. El primer ministro de Malasia, Anwar Ibrahim, confirmó que su gobierno había presentado una solicitud formal para ingresar a este bloque. Malasia ve su adhesión al BRICS como una oportunidad para expandir su red económica y alinearse con los intereses del Sur Global. La participación en el BRICS también refuerza el respaldo fi-



Punta colorada: un Páramo carente de cualquier tipo de infraestructura

nanciero para los países miembros, que hasta hace poco incluía a Argentina.

¿Y el mercado?

Las perspectivas del mercado global de GNL podrían cambiar significativamente si el conflicto entre Ucrania y Rusia llega a su fin. Actualmente, Europa ha aumentado su demanda de GNL debido a la disminución de las exportaciones de gas ruso a través de gasoductos. Sin embargo, si el suministro de gas ruso se restablece, podríamos ver una caída en la demanda europea de GNL, ya que Europa podría volver a depender del gas ruso por su precio competitivo y disponibilidad a través de infraestructuras ya existentes.

Por su parte, en 2023, Saudi Aramco ajustó su estrategia de producción al reducir su expansión petrolera, estableciendo un objetivo de 12 millones de barriles diarios, un millón menos de lo previsto, con el fin de sostener los precios del crudo junto a los recor-

tes de la OPEP. Ese recorte permitirá que unos 25.000 millones de dólares se destinen al desarrollo del shale gas en el campo Jafurah, buscando aumentar la producción de gas en un 60 % para finales de la década. Además, liberaron 40.000 millones de

dólares para inversiones en proyectos de gas natural entre 2024 y 2028. Aramco está apostando por diversificar su negocio con proyectos de GNL (gas natural licuado), estableciendo acuerdos con TotalEnergies y Sinopec, y reforzando sus inversiones en Australia y Texas, entre otros. El campo Jafurah, el mayor yacimiento de shale gas fuera de Estados Unidos, Jafurah contará con inversiones por más de 100.000 millones de dólares durante su ciclo de vida, y está destinado a ser un pilar del mercado energético global.

La suma de argumentos operaron como granos de arena en el plato de la balanza que terminaron por inclinar el fiel hacia el lado negativo de las decisiones.

Una empresa argentina, líder en ingeniería, construcción y servicios, comprometida con el desarrollo de nuestro país.

f @ y in icons
sacde.com.ar

sacde

Prevén que el impulso en la producción continúe en los próximos meses

Aumento en la producción de petróleo y gas con caída en ventas de combustibles

En agosto de 2024, Argentina tuvo un marcado aumento de la producción de petróleo y gas, del 14,35% y 5,97% respectivamente. Sin embargo, el panorama no es tan alentador aguas abajo, ya que las naftas registraron su novena caída consecutiva, con una baja del 6,69% interanual, mientras que el gasoil cayó un 7,67%, reflejando el impacto de la desaceleración económica.

En agosto de 2024, la producción de petróleo crudo en Argentina registró un notable crecimiento del 14,35% en comparación con el mismo mes del año anterior, marcando un hito importante para la industria energética del país, según informó Alberto Fiandesio en su sitio Todohidrocarburos. Este incremento refuerza el rol de Argentina como uno de los actores clave en el mercado de hidrocarburos en la región.

Además, el gas natural también experimentó un crecimiento positivo, aunque más moderado, con un aumento del 5,97% en su producción durante el mismo período. Estos resultados reflejan el éxito de las políticas implementadas en el sector, así como los esfuerzos de las empresas por aumentar la extracción y producción de energía, a pesar de los desafíos globales y locales que enfrenta la industria.



El incremento en la producción de petróleo y gas se alinea con las expectativas del gobierno para fortalecer el autoabastecimiento energético y aumentar las exportaciones, contribuyendo a mejorar la balanza comercial del país. Este avance también pone de relieve la importancia de continuar de-

sarrollando tecnologías y procesos que optimicen la explotación de los recursos no convencionales, especialmente en áreas clave como Vaca Muerta.

El crecimiento sostenido en ambos sectores no solo asegura el suministro energético a nivel nacional, sino que también fortalece las inversiones extranjeras y locales en proyectos de infraestructura, refinación y transporte de hidrocarburos. Asimismo, se prevé que este impulso en la producción continúe en los próximos meses, consolidando la recuperación y expan-

sión del sector energético en Argentina.

Ventas de naftas y gasoil en caída

El mes de agosto de 2024 mostró un panorama preocupante para el sector de combustibles en Argentina. Las ventas de naftas registraron su noveno mes consecutivo de caída, con una disminución del 6,69% en comparación con el mismo mes de 2023. La baja en el consumo de combustibles es un reflejo de la desaceleración de la economía y del creciente impacto de la inflación en los bolsillos de

energía  humana
en acción™



VICTORIO PODESTA

COMBUSTIBLES - GAS NATURAL - LUBRICANTES

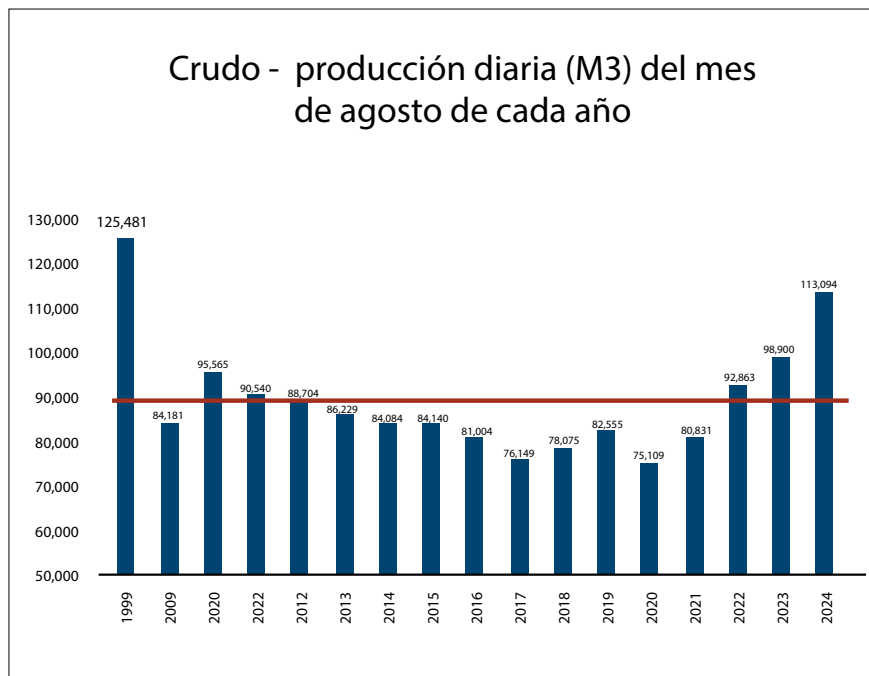
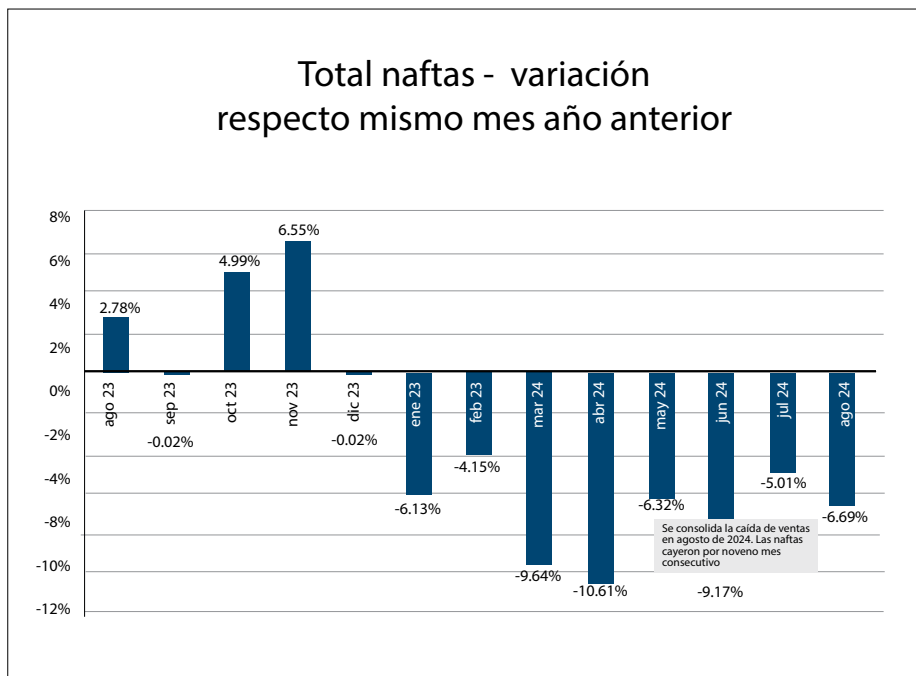
(011) 4700-0171



www.vpodesta.com



comercial@vpodesta.com



los consumidores.

En cuanto al gasoil, las cifras tampoco son alentadoras. La venta total de este combustible disminuyó un 7,67% interanual, siendo el sector del transporte comercial y agrícola, que utiliza mayormente gasoil grado 2, uno de los más afectados, con una baja del 9,3% en las ventas. El gasoil grado 3, más asociado a vehículos de recreación, también cayó, aunque en menor medida, con una reducción del 3,3%.

Cambios en el consumo

Una de las tendencias más marcadas en el consumo de naftas ha sido el desplazamiento de los usuarios hacia productos de menor costo. Mientras que las ventas de nafta súper (grado 2) cayeron un 2,31% en comparación con agosto de 2023, la nafta premium (grado 3) sufrió un desplome mucho más severo, con una baja del 18,7%. Este comportamiento sugiere que los consumidores están priorizando el ahorro ante el aumento sostenido de los precios de los combustibles.

A pesar de la caída generalizada en las ventas de gasoil, la diferencia entre los canales de dis-

tribución es notable. Las ventas de gasoil a través de estaciones de servicio cayeron un 10,9% interanual, mientras que en los canales mayoristas la baja fue menos pronunciada, con una caída del 3,37%. Estos números reflejan que el consumo en sectores clave como el transporte y la agricultura ha sido golpeado por la incertidumbre económica, aunque la demanda en otras áreas ha mostrado una mayor resistencia.

Productos industriales en retroceso

El panorama se agrava con la caída en las ventas de otros productos energéticos, que actúan como indicadores de la actividad industrial. El fueloil registró una disminución del 39,66%, mientras que los asfaltos, esenciales para la construcción de infraestructura, cayeron un 31,08%. Este desplome en las ventas sugiere que el sector industrial también está sufriendo las consecuencias de la desaceleración económica.

Perspectivas

La continua caída en las ventas de combustibles plantea interrogantes sobre el futuro del

mercado energético en Argentina. La inflación persistente, la desaceleración del consumo y la falta de políticas claras para reactivar la demanda podrían prolongar este ciclo negativo en los próximos meses. Los sectores más afectados, como el transporte

y la construcción, necesitan medidas de estímulo que ayuden a revertir la tendencia y fortalezcan la recuperación económica.

Las ventas de combustibles en agosto de 2024 reflejan una situación crítica para el sector energético, con caídas

generalizadas tanto en las naftas como en el gasoil.

La industria se enfrenta a un escenario incierto, donde la prioridad es encontrar soluciones para estabilizar la demanda y evitar que la caída continúe en los próximos meses.



Análisis de la unificación de los entes reguladores de gas y electricidad

La reestructuración de la regulación energética y la creación de un nuevo ente federal

Con la reciente promulgación de la Ley N° 27.742, el sector energético argentino enfrenta una profunda transformación. Esta normativa establece la unificación de los entes reguladores de electricidad y gas en un único organismo federal, con el objetivo de optimizar el control y la supervisión de ambos sectores. Siguiendo el ejemplo de Gran Bretaña con la creación de Ofgem, Argentina busca modernizar su marco regulatorio, fortaleciendo las inversiones y ajustando la gestión de los recursos energéticos a las necesidades actuales del país.

*Escribe Charles Massano**

La Ley N° 27.742, dictada el 8 de Julio de este año, incorpora novedades a la organización del sector energético del país y a sus normas de funcionamiento y régimen de inversiones.

En lo institucional, dispone reemplazar a los entes reguladores nacionales de electricidad y de gas por un único organismo federal, siguiendo el ejemplo de Gran Bretaña que unificó Ofgas y Ofer en Ofgem (Office of Gas and Electricity Markets) el 1° de Noviembre de 2000, luego de las privatizaciones y la crea-

ción de sus antecesores, en 1986 (gas) y 1990-91 (electricidad)¹. Dice el Art. 161 de esa ley:

Artículo 161.- Créase el Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad el que, una vez constituido, reemplazará y asumirá las funciones del Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE), creado por el artículo 54 de la ley 24.065, y el Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS), creado por el artículo 50 de la ley 24.076.

Encomiéndase al Poder Ejecutivo nacional a dictar todas las normas y actos tendientes a ha-

cer efectivo lo dispuesto en el párrafo anterior y a dictar el correspondiente texto ordenado de las leyes 24.065 y 24.076.

Hasta tanto no se constituya el nuevo Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad, los actuales Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) y Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) continuarán en ejercicio de sus funciones respectivas.

El nuevo Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad tendrá las atribuciones previstas en los artículos 52 y concordantes de la ley 24.076, y 56 y concordantes de la ley 24.065.

Por otra parte, el Art. 162, dispone la “*adecuación*” de las leyes 15.336 y 24.065:

Artículo 162.- Facúltase al Poder Ejecutivo nacional a adecuar, en el plazo dispuesto por el artículo 1° de la presente ley, las leyes 15.336 y 24.065 y la normativa reglamentaria correspondiente conforme a las siguientes bases:

Considerando disposiciones de la propia

“*Ley Bases*”, las transformaciones normativas ordenadas serán efectivas en cuanto el Poder Ejecutivo las complete por vía reglamentaria, sujeto ello sólo a las generales de la ley. Esto es, salvo agravio y litigio cuyo fallo definitivo condene alguna de las normas emergentes de las disposiciones mencionadas, éstas tendrán vigencia y sin intervención legislativa adicional.

Distribución de electricidad

La Ley N° 15.336 se dictó durante la presidencia de A. Frondizi, en septiembre de 1960.

Ese cuerpo parte de la existencia de jurisdicciones provinciales sobre los recursos y la infraestructura dedicada a la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, e instaura la jurisdicción federal sobre aquella infraestructura y recursos que son compartidos o vinculan a más de una provincia y/o a la Capital Federal u otros territorios de esa jurisdic-

ción. Al respecto, la Ley 24.065 sólo innova en el dominio de algunas infraestructuras que eran propiedad del estado nacional (y se privatizaron), y sobre normas regulatorias y operativas para los tres niveles del negocio (generación, transmisión y distribución) a nivel federal.

Distribución de gas por redes

La ley de Hidrocarburos, de 1967, aún regula la explotación y comercialización de hidrocarburos y recursos hidrocarburíferos, luego de muchas modificaciones. La última, de gran incidencia, es la dispuesta por la “*Ley Bases*”. En 1992, la Ley N° 24.145 ya había dispuesto la jurisdicción provincial y reconocido el poder concedente sobre la explotación de los recursos hidrocarburíferos en favor de las provincias.

La Ley N° 24.076, el marco regulatorio de la industria del gas por redes, reserva para la jurisdicción nacional la regulación del servicio



HOY SOMOS MÁS

Nuestra energía está llegando a más de dos millones de usuarios, desde Buenos Aires hasta Tierra del Fuego. Millones de usuarios que usan esa energía y la transforman en algo mejor.

f @ in camuzzigas.com.ar

camuzzi
MÁS QUE ENERGÍA

público del transporte y la distribución de gas por cañerías. Ello así, en atención a la circunstancia histórica, que era que la empresa que prestaba esos servicios (Gas del Estado), era estatal y nacional; algo que distinguía esos servicios del servicio público de distribución de electricidad por redes (de jurisdicción provincial).

La nueva autoridad regulatoria

Las disposiciones del Art. 161 delegan en el Poder Ejecutivo dos cuestiones fundamentales:

dictar todas las normas y actos tendientes a hacer efectivo “lo dispuesto en el párrafo anterior” (reemplazar los dos organismos regulatorios por uno único), y dictar el correspondiente texto ordenado de las leyes 24.065 y 24.076.

Antes, el Decreto N° 55/2023 había encomendado a la Secretaría de Energía realizar concursos para la designación de nuevos directorios para los organismos de regulación nacionales mencionados, cuya intervención había sido dispuesta por ese decreto. Hoy, resoluciones de esa Secretaría han avanzado en el proceso, disponiendo incluso prórrogas para completarlo (RSE N° 213/2024 para el ENRE y RSE N° 212/2024 para el ENARGAS).

Más allá de no comprenderse por qué se insiste en seleccionar nuevos directores y presidentes para organismos destinados a desaparecer (dadas las disposiciones del Artículo N° 161 de la Ley N° 27.742), corresponde atender al futuro de

esos cargos, frente a la constitución del nuevo organismo que dispone crear ese artículo de la Ley.

Dice el Art. N° 161: “El nuevo Ente Nacional Regulador del Gas y la Electricidad tendrá las atribuciones previstas en los artículos 52 y concordantes de la ley 24.076, y 56 y concordantes de la ley 24.065”.

Por lo cual, y dado que ese articulado dispone la elección por concurso de los directores y presidentes de esos organismos, los directores y presidentes del nuevo organismo, también deberán ser seleccionados por concurso. Y ello impediría que los directores a seleccionar para los organismos aún existentes, puedan asumir como directores del nuevo (más allá de que son diez directores y el nuevo organismo requeriría, siguiendo la misma hermenéutica, sólo de cinco).

Aclaremos aquí que la interpretación surge de considerar que la mención a los artículos “concordantes” incluye a los de la “Ley de Gas” N° 53 y N° 54 y de “Ley de Electricidad” N° 57 y N° 58.

Ahora bien, el dictado de los textos ordenados de ambas leyes sectoriales deberá atender no sólo la cuestión de la conducción de la autoridad regulatoria, sino también a las otras modificaciones que la Ley Bases introdujo a ambas leyes.

Adecuar la jurisdicción

Por lo ya dicho, entendemos que la jurisdicción federal sobre la distribución de gas por redes es una mera consecuencia de una cir-

cunstancia histórica y no responde a necesidades de la prestación. La jurisdicción sobre la operación y prestación de servicios que trascienden fronteras provinciales, como en el caso de los servicios eléctricos de transmisión y cuando transcurren los límites geográficos de una provincia, es natural que sea de carácter federal.

Pero al igual que en los servicios de distribución de electricidad por

redes, los de gas, podrían tener jurisdicción provincial. Y a nuestro entender, ello sería un avance en un proceso de racionalización del sector estatal nacional. Y sería más ajustado a nuestra organización nacional y constitucional. Y veamos que dicen al respecto las reglas básicas de las licencias de distribución (RBL), que son los contratos entre las prestadoras y el estado concedente.

El Punto 18.2 de las Reglas Básicas de las Licencias de Distribución de gas por redes, Modificaciones a las Reglas Básicas, establece que “El Otorgante no modificará estas Reglas Básicas, en todo o en parte salvo mediante consentimiento escrito de la Licenciataria y previa recomendación de la Autoridad Regulatoria.”

Pero el 3.1 dice “Plazo: La Licencia se otor-



Energía para el desarrollo sustentable

Desarrollamos operaciones de upstream, midstream, downstream y generación eléctrica de fuentes renovables y tradicionales. Nos enfocamos en la innovación, la transición energética y la provisión de energía sustentable y accesible.

Estamos presentes en Argentina, México, Bolivia, Brasil, Uruguay y Paraguay.

En Argentina somos el principal productor, exportador, empleador e inversor privado del sector energético. Recientemente, ingresamos en la cadena de valor del litio en el noroeste argentino. A través de AXION energy, operamos una moderna red de más de 600 estaciones de servicio que provee combustibles y lubricantes a distintas industrias y al consumidor final.

DESDE HACE MÁS DE 25 AÑOS, INVERTIMOS, TRABAJAMOS Y CRECEMOS EN EL PAÍS Y EN LA REGIÓN.

PAN-ENERGY.COM

Pan American
ENERGY

ga por un plazo de TREINTA Y CINCO (35) años contados desde la Fecha de Vigencia.”

Aunque el 3.2 agrega: “Prórroga: La Licenciataria tendrá derecho a una única prórroga de diez años a partir del vencimiento del Plazo Inicial siempre que haya dado cumplimiento en lo sustancial a las obligaciones que le impone esta Licencia (incluyendo la corrección de las deficiencias notificadas por Autoridad Regulatoria) y a las que, de acuerdo con la Ley y el Decreto Reglamentario, le imponga la Autoridad Regulatoria. El pedido de prórroga deberá ser presentado con una anterioridad no me-

nor de dieciocho meses, ni mayor de cincuenta y cuatro meses, a la fecha de vencimiento del Plazo Inicial, aplicándose al respecto el procedimiento previsto en los artículos 6 y 7 de la Ley.” Una primera interpretación sería que aquella licenciataria que tenga derecho a obtener la “Prórroga” y la solicitare, podría negarse a cualquier cambio en la licencia. Aunque eso no obsta para un cambio de jurisdicción regulatoria: cambiaría el regulador, pero no la licencia. Ni la licenciataria.

Así que entendemos que el cambio de jurisdicción es posible. Y ese cambio de jurisdicción regulatoria (pero no de

licencia), podría ocurrir, en cualquier momento y no necesariamente a la culminación del plazo del Punto 3.1. o cualquiera mayor. Pero existen licencias que abarcan territorios de más de una provincia. Ello resultaría, si se cambiase la jurisdicción regulatoria, en que una misma licenciataria de distribución respondería a más de un regulador. Pero con la misma licencia.

Si esa Prórroga no ocurriese (porque la licenciataria no tiene derecho a ella o porque no la solicita, o porque hace ejercicio de la Opción a renunciar a la Prórroga -Punto 3.3 de las RBL), entonces sí podría cam-

biarse la licencia luego de cumplido su “Plazo Inicial” de 35 años. Y aquí cabe observar lo que establece el Punto 11.3.: “Derechos de la Licenciataria: A la extinción de la Licencia, la Licenciataria tendrá los siguientes derechos:

“11.3.1. En todos los casos (salvo los previstos en el artículo 11.2., en los puntos 10.7.6. y 11.3.3. y en el inciso (d) del punto 11.3.2.) la Licenciataria tendrá derecho al pago por el Otor-gante del menor de los dos montos siguientes: (i) el valor de libros, neto de la amortización acumulada, de los Activos Esenciales incluyendo el costo histórico (también neto de amor-

tización acumulada) de las inversiones realizadas por la Licenciataria durante la vigencia de la Licencia, que no hubieren sido objetadas oportunamente por la Autoridad Regulatoria quedando estipulado que, a los efectos de este cálculo, (a) el valor de libros de los Activos Esenciales iniciales será determinado sobre la base del Precio pagado por la Sociedad Inversora, y el costo original de las inversiones subsiguientes será llevado en Dólares ajustados por el PPI, (b) la amortización se computará sobre tales valores en Dólares usando las reglas normales sobre vida útil cualquiera fuere el costo histórico en moneda argentina o la amortización acelerada con fines impositivos y (c) la Autoridad Regulatoria deberá dictar las reglas para calcular los valores en Dólares y la depreciación mencionados en este punto (“Valor de Libros”); (ii) el producido neto de la Nueva Licitación.”

Así que un cambio en la licencia (con efecto sobre el nuevo licenciatario) puede alterar el monto que un nuevo oferente estaría dispuesto a pagar por la licencia. Pero el licenciatario saliente no podría agra-



TMC &
ENERGY SOLUTIONS

SOMOS LA EMPRESA DE MAYOR DESARROLLO EN SOLUCIONES MIDSTREAM DE HIDROCARBUROS EN AMÉRICA LATINA

Con la más alta tecnología al servicio del control y medición en cada transferencia, nos comprometamos con la precisión.

Brindamos toda nuestra potencia para que más energía llegue a destino

Porque nuestro trabajo es custodiar la energía de nuestros clientes.

WWW.TMYC.COM.AR
(+54 11) 5031-9800



INOXPLA
INGENIERÍA

La mas alta tecnología en producción nacional

Alta calidad / Optimización de insumos / Alta tecnología

Empresa lider en Sud America en la fabricación de equipos criogenicos.
Evaporadores ambientales de alta y baja presión para Nitrogeno, Oxigeno, Helio, Propano, GNL
Evaporadores asistidos para gas carbonico.
Intercambiadores, tanques y reactores en acero inoxidable, titanio y Aluminio.

☎ 221-4963100 - 2214963013
✉ inoxpla@inoxpla.com

viarse en tanto siempre recibiría el menor entre el valor de libros y el producto de la nueva licitación.

Con todo lo cual, y si hubiese un cambio de jurisdicción de federal a provincial en alguna o todas las licencias de distribución, esas licencias sólo podrían ser alteradas por las provincias si, además de la jurisdicción regulatoria, también fuese transferido el poder concedente, desde la Nación a las provincias y, salvo que las licenciatarias no se opusiesen al cambio en su licencia, con efecto sólo cuando hubiese ocurrido el vencimiento de las licencias actuales, eventuales prórrogas incluidas.

Y sí, para cambiar el poder concedente de las licencias de distribución de gas por redes, hay que modificar la Ley 24.076. Otra vez. Así que para que las provincias pudieran cambiar las licencias, haría falta una Ley de la Nación, que revierta el poder concedente en la distribución de gas por redes sobre las provincias. Como ocurrió con el poder concedente sobre los recursos hidrocarbúricos, a partir de la vigencia de la Ley 24.145.

Oportunidades para mejorar la función

Nuestros entes reguladores federales fueron concebidos sin seguir una línea de antecedentes en particular. No responden al modelo norteamericano y tampoco al europeo².

El caso norteamericano tiene una clara distinción entre las funciones de los entes reguladores energéticos federales y los estatales. Los primeros no atienden un

universo de consumidores, sino a clientes institucionales, prestadoras de servicios de distribución; o a grandes empresas consumidoras de transporte o transmisión de gas y electricidad. Y se ocupan sólo del comercio de servicios que trasciende las fronteras estatales.

Los entes estatales tampoco defienden los intereses de los consumidores. Las “commis-

sions” operan como juzgados administrativos especializados, donde confrontan los representantes de las empresas con los de los consumidores (“consumers advocates”). Los derechos de los consumidores en general, son defendidos por oficinas especializadas que regularmente funcionan dentro de las estructuras de las fiscalías de estado (“Attorney General”);

como por ejemplo, en el estado de Michigan³. Es allí donde se concentra el “poder de fuego” de técnicos y abogados especializados, que defienden los intereses de los consumidores domiciliarios en general de servicios públicos; sin perjuicio del accionar de los representantes de grupos específicos de consumidores (como gremios de profesionales o cámaras empresarias locales).

Volviendo a nuestro caso, que un ente federal tenga dentro de su estructura a representantes de una de las partes en la prestación regulada (por caso, los consumidores), aparece como una anomalía donde un mismo organismo es “juez y parte”. Y también parece impropio que ese organismo deba defender los intereses de usuarios, cuando de-



Tecpetrol

Fortín de Piedra
1 TCF en tiempo récord.

Alcanzamos un trillón de pies cúbicos de producción acumulada de gas, equivalente al consumo de todos los hogares de Argentina durante 3 años.

Hacemos realidad la energía de Vaca Muerta.

www.tecpetrol.com

Instagram | Facebook | X | LinkedIn | Twitter

bería obrar como árbitro entre usuarios y prestadores. Claro que entonces, la estructura del organismo debiera ser muy distinta y menor a la de los actuales entes federales⁴.

Y una oficina de defensa de los intereses de los usuarios, quizás dependiente de una fiscalía administrativa o de la autoridad de defensa de consumidores en general, debiera albergar técnicos y abogados especializados en la tarea.

Y además, puede que sería más adecuado que esa estructura no fuese federal y que esos usuarios fueren defendidos en jurisdicciones provinciales, como consecuencia de lo que hemos sugerido más arriba. Esto es, que la jurisdicción federal se reservara para atender la relación entre prestadores de transporte y transmisión de gas y

electricidad, y las distribuidoras locales u otros clientes de esos servicios.

En conclusión:

La Ley N° 27.742 no se ha ocupado de modernizar y mejorar la función regulatoria, salvo por la eliminación de los entes existentes. Pero su reglamentación podría completar parte del trabajo. La separación entre las funciones de juez administrativo y de defensa de consumidores puede resolverse en esa instancia. La función normativa debe permanecer junto a la jurisdiccional. Para lograr que el organismo en general dicte las normas convalidando o rechazando iniciativas de los regulados (prestadores y usuarios), se requerirá tiempo y capacitación de quienes se

ocupen de la defensa de los consumidores de servicios públicos de suministro de energía. La ventaja es que ya existe personal preparado para ello en los actuales organismos regulatorios. En lo referente a normativa técnica, ya hay organismos capaces de elaborar propuestas, que han sido periódicamente consultados por los actuales reguladores. Lograr su independencia de criterio es una tarea que también requerirá tiempo y decisión política.

Por último, hay que considerar que para entregar a las provincias la jurisdicción regulatoria sobre la distribución de gas natural (aún sin alterar las licencias), haría falta una "ley convenio" que atienda cuestiones tan importantes como ratificar la inalterabilidad de las licencias mientras no haya una

ley federal que transfiera el poder concedente, y el financiamiento de esas autoridades regulatorias provinciales (que en muchos casos, ya existen).-

¹ "Practical consequences of trade off choices in regulatory and privatisation policies: what do we learn from gas and electricity privatisation in the UK", Devendra Kodwani, CUTS-CCIER, International Conference on Reviewing the Global Experience with Economic Regulation: A Forward Looking Perspective April 18-20, 2011, New Delhi, India.

² Los reguladores europeos para el comercio y provisión de energía se ocupan del "enforcement" de normas de promoción de competencia y levantamiento de barreras, fundamentalmente. La defensa de los derechos de los usuarios es función de organismos de defensa de consumidores; <https://www.acer.europa.eu/remit/coope->

https://energy.ec.europa.eu/topics/markets-and-consumers/energy-consumers-and-prosumers/protecting-and-empowering-energy-consumers_en

³ <https://www.michigan.gov/ag/initiatives/utilities>.

⁴ Las "commissions" estadounidenses suelen tener entre tres y cinco miembros, su apoyo administrativo y un conjunto reducido de asesores, para actuar en sus funciones jurisdiccional y normativa. En ésta última, por lo general convalidan o rechazan propuestas de los representantes de los regulados, prestadores y usuarios.

*** Charles Massano es licenciado en economía de la UNC y magister del Instituto Di Tella y tiene un posgrado en mercado de capitales de la UTN. Tiene más de 30 años de experiencia en los sectores públicos y privado tanto en la regulación de servicios públicos como en negocios con energía.**



Sistemas de Tuberías y Postes en GRP/PRFV



En Agosto superó los 430.000 bb/dd

Récord histórico de la producción de hidrocarburos en Neuquén

La producción de petróleo de agosto en Neuquén constituyó un nuevo récord histórico al alcanzar los 430.654 barriles diarios; en tanto que la producción de gas fue de 109,63 millones de metros cúbicos por día, siendo el mayor volumen registrado en la historia de toda la provincia.

La producción de petróleo en la provincia de Neuquén en agosto último llegó a los 430.654 barriles diarios en promedio, lo que constitu-

ye un nuevo récord histórico. Esto significa un crecimiento interanual del 31,36 por ciento y del 4,13 % con respecto a julio.

En tanto, la variación acumulada de estos 8 meses del año es 22,71 % superior en comparación con el mismo periodo de 2023, se informó. De acuerdo a las cifras brindadas por el ministerio de Energía y Recursos Naturales, el incremento con relación a julio se debe principalmente al aumento en la

producción de las áreas Bandurria Sur, La Amarga Chica, Loma Campana, La Calera y Mata Mora Norte. Por otro lado, la producción promedio de gas en agosto fue de 109,63 millones de metros cúbicos por día, y es el mayor volumen registrado en la historia de toda la provin-

cia. Respecto a julio, el aumento fue de 0,47 % y en comparación con el mes de agosto del 2023, fue de 12,08 %. El acumulado en estos ocho meses fue positivo en 12,75 por ciento.

El incremento respecto a julio se debe principalmente al aumento en la producción de las

áreas Rincón del Mangrullo, La Calera, Aguada de la Arena y Loma La Lata- Sierra Barrosa. Cabe destacar que la extracción no convencional de petróleo representó en agosto el 94,12 % de la producción total de Neuquén, mientras que el 88,77 % de la producción de gas.

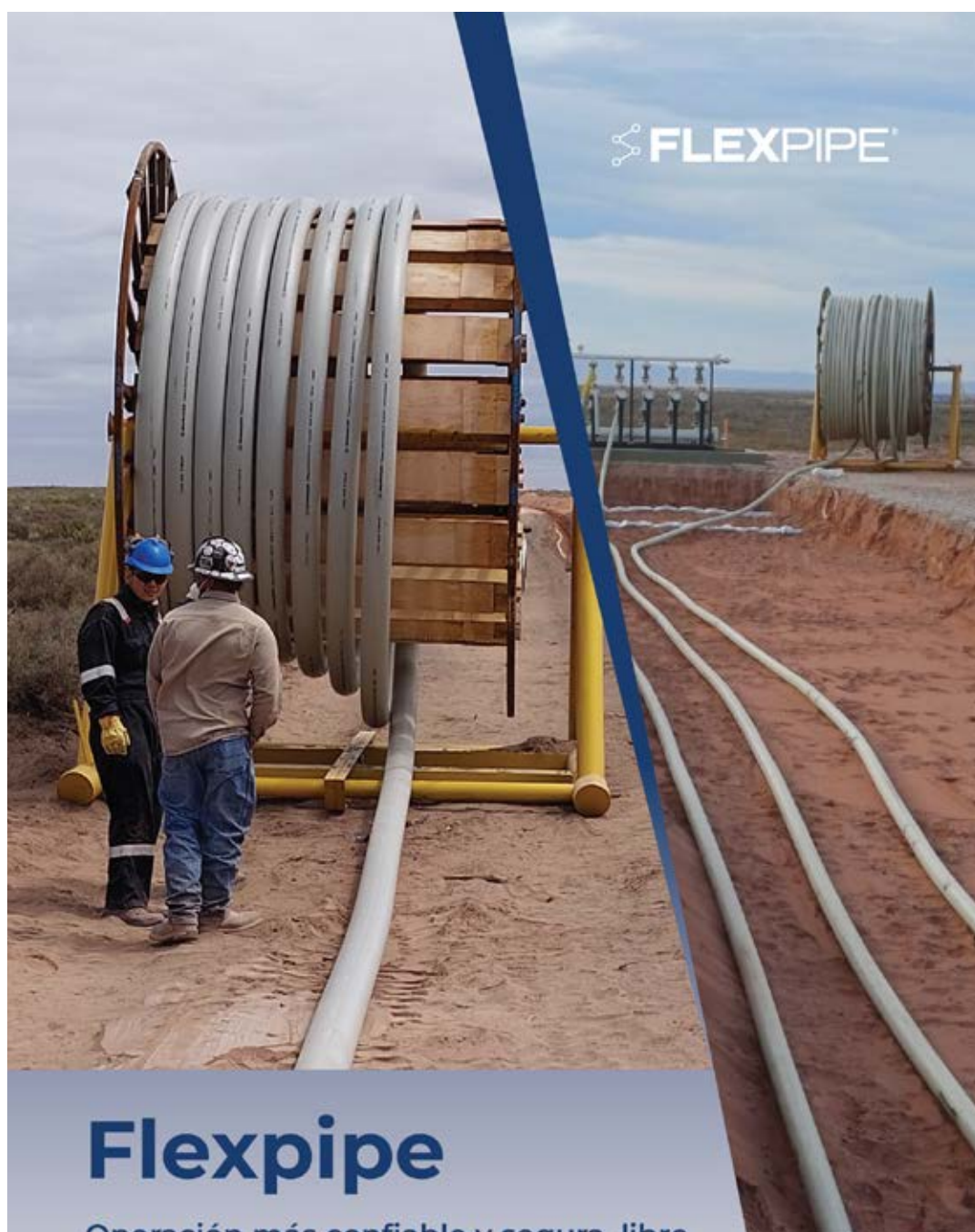
En ocho meses se exportó crudo por US\$ 3.582 millones



En los primeros ocho meses de 2024, el petróleo crudo fue el tercer producto exportado del país.

En la actualidad representa el 6,9 % del total de exportaciones de Argentina. Significó USD 3.582 millones e implica una suba interanual de 54,6 por ciento, puntualizó la Secretaría de Energía. “La energía es clave para el desarrollo económico argentino”, destacó por X el Secretario del área, Eduardo Chirillo.

Los primeros y segundos productos de exportación de Argentina en los primeros 8 meses del año son “Harina y pellets de soja” por USD 7.075 millones, y “Maíz en grano” por USD 5.034 millones.



Flexpipe

Operación más confiable y segura, libre de corrosión y más amigable con el medio ambiente.

Tubería flexible enrollable presente en Vaca Muerta ayudando a las operadoras a mejorar los costos y la eficiencia de sus desarrollos.

flexpipesystems.com | martin.scaffidi@mattr.com



Fénix se puso en marcha y aportará más gas al sistema

Total Austral S.A. operador del consorcio CMA-1 junto a sus socios Wintershall Dea Argentina S.A. y Pan American Energy anunciaron la puesta en producción del primero de los tres pozos de Fénix.

Fénix es la sexta plataforma del consorcio en el Mar Austral Argentino. Está ubicada a 60 kilómetros de la costa de Tierra del Fuego y a partir de hoy (20.9.) aportará una mayor disponibilidad de gas natural para el país. El desarrollo gasífero costa afuera, con una inversión de 700 millones de dólares, inició su producción el 19 de septiembre, y luego de finalizar los restantes pozos aportará el equivalente al 8% de la producción argentina.

“La realización del proyecto Fénix representa un nuevo hito en la historia del consorcio CMA-1 y fue logrado gracias al apoyo y trabajo junto a las autoridades provinciales y nacionales”, sostuvo Catherine Remy Directora General de Total Austral y Country Chair de TotalEnergies en Argentina. Además, añadió “Estamos muy orgullosos de



haber logrado, en tiempo record y con excelente desempeño en materia de seguridad, poner en producción (20.9 este proyecto tan desafiante, que forma parte del desarrollo energético de la Argentina”

Las actividades en el Mar Austral Argentino se iniciaron en septiembre 2023, representando gran desafío logístico y operacional. El proyecto desarrollado en tres eta-

pas incluyó:

1) la instalación de 36 kilómetros de gasoducto submarino para conectar la plataforma Fénix con la plataforma Vega Pléyade, también operada por Total Austral, y así poder evacuar el gas producido;

2) la construcción e instalación de la plataforma de producción Fénix; 3) la perforación de tres pozos horizontales, de los cuales el primero

comienza actualmente su puesta en producción.

El fluido será enviado, a través de gasoductos marinos, y tratado en las plantas de Río Cullen y Cañadón Alfa, ambas pertenecientes al consorcio. Allí se acondicionará el gas para ser inyectado al Gasoducto San Martín y viajar 2.000 kilómetros hasta Bahía Blanca, abasteciendo la cadena de valor nacional hasta llegar a los puntos de consumo

Fénix en cifras

- 4 años de estudios, construcción, instalación, y perforación, completación y conexión.
 - Más de 700M USD de inversión.
 - Uno de los proyectos con menor huella de carbono por m3 de gas (< 10 kgCO2e/boe).
 - 70 metros de profundidad de agua en la zona de instalación.
 - Ubicado a 60 km de la costa.
 - Más de 3.000 personas involucradas en el proyecto.
- Sustitución de importaciones (el equivalente a 15 Barcos de GNL durante los meses de invierno). Sobre TotalEnergies

en los principales centros urbanos del país.

Fénix es uno de los proyectos con menor huella de carbono, estimado en menos de 10 kilogramos de CO2 equivalente por barril de petróleo equivalente.

El proyecto integra la concesión Cuenca Marina Austral CMA-1 operada por Total Austral, con una participación del 37,5%, junto a sus socios Wintershall Dea Argentina S.A. (37,5%) y Pan American Energy (25%). De este modo Total Austral se convierte en el principal operador privado de gas natural de la Argentina con una producción operada de algo más del 30% del mercado. TotalEnergies es una empresa multinacional con presencia en 120 países que cuenta con más de 100.000 colaboradores. En Argentina, a través de su filial Total Austral, desarrolla actividades de exploración y producción de hidrocarburos en las provincias de Neuquén y Tierra del Fuego desde 1978. Con unos 1.100 colaboradores en el país, opera el 25% de la producción de gas, siendo la primera operadora de producción privada del país. También está presente en el sector de renovables y además de comercialización de gas natural.



-  Operamos y Mantenemos el Gasoducto Presidente Néstor Kirchner
-  Ampliamos la capacidad de acondicionamiento de Planta Tratayén
-  Extendimos el Gasoducto Vaca Muerta Norte



Protagonistas del desarrollo energético argentino

Brindamos servicios en toda la cadena de valor del gas natural, integrando la producción con los centros de consumo.

Según las estadísticas elaboradas por la consultora de Osvaldo Ferreres

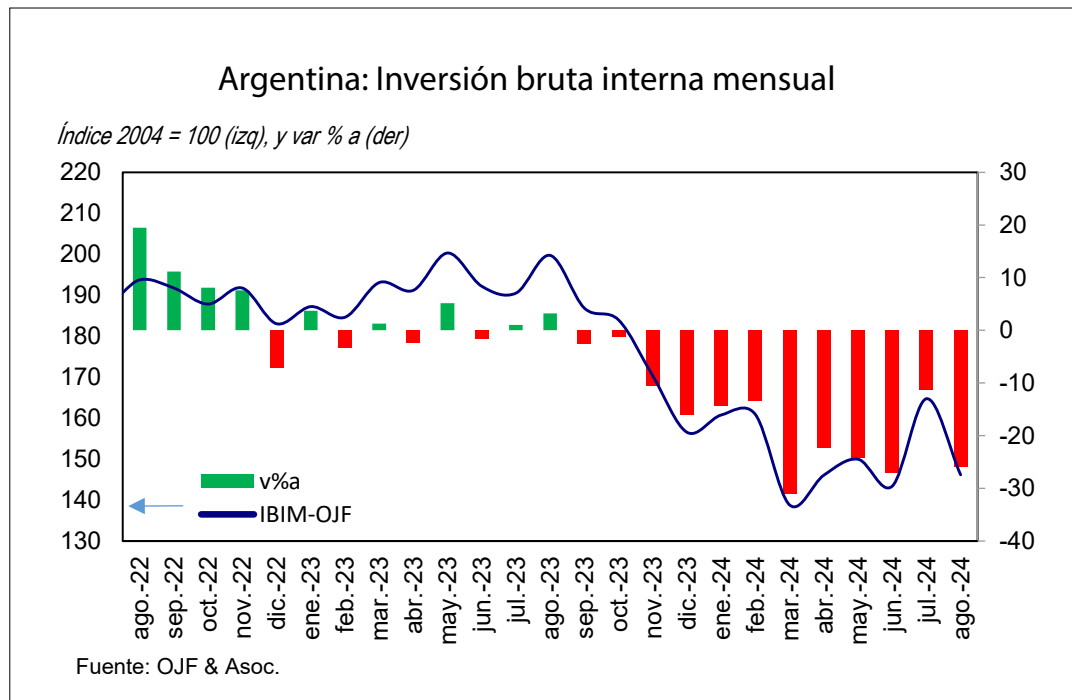
La inversión real cayó 25,8% anual en agosto

El IBIM-OJF registró para agosto una caída de la inversión de 25,8% interanual medido en términos de volumen físico (sin contar el efecto de la inflación), acumulando para los ocho meses transcurridos del año una contracción de 21,5%. En la medición en dólares, se estima una inversión de US\$ 6.885 M mensuales.

Maquinaria y equipos: La inversión en maquinaria y equipo registró durante agosto una baja de 23,7% anual, provocada por la fuerte contracción en la importación de equipo durable de producción, de 42,8%. La inversión en maquinaria nacional, en contraste, mostró una mejora de 4,6%.

Construcción: La inversión en el sector de la construcción se contrajo en agosto 27,6% en la comparación anual, volviendo a acelerar la caída luego de la menor baja de julio (-16,3%). En términos acumulados, la caída del sector resulta de 24,6% para los ocho meses transcurridos de 2024.

Conclusión: Los niveles de inversión de agosto estuvieron negativamente influenciados por la fuerte caída



		Inversión Bruta (IBIM-OJF)				
		Variación % anual				
		Volumen físico			Precios Corrientes	
		Var % Anual	Var % per anterior*	% del PBI*	US\$ M	% del PBI**
2021	IV	4,9	16,6	18,6	15.045	14,5
	I	20,9	5,5	19,1	14.827	15,2
	II	38,8	-1,5	18,6	16.646	13,5
	III	22,1	2,1	18,5	19.068	14,7
2022	IV	16,6	10,0	20,0	21.041	15,0
	I	14,2	2,6	20,2	21.628	16,4
	II	19,4	3,7	20,6	24.879	15,1
	III	14,8	-1,5	20,2	27.476	16,1
2023	IV	2,6	-1,9	20,3	26.329	16,0
	I	0,6	0,4	20,0	24.680	16,9
	II	0,4	3,3	21,3	27.330	16,2
	III	0,6	-1,1	20,6	27.623	15,9
2024	IV	-9,1	-11,5	18,6	25.418	15,0
	I	-20,2	-9,9	17,3	16.480	14,1
2024	II	-24,5	-4,6	16,8	19.050	12,2
2024	Agosto	-25,8	-11,3	15,6	6.885	13,8

* desestacionalizado **Último dato con estacionalidad

que registró la importación de bienes de capi-

tal, aunque en el sector de la construcción también se observa una ace-

leración de la caída. Hacia adelante, los agentes económicos parecen ma-

yormente adoptar una estrategia de esperar y ver, particularmente en relación a las decisiones que tome el gobierno sobre el cepo cambiario. También puede estar influyendo la baja en la confianza en el gobierno, y la persistencia que muestra la inflación. El próximo mes a analizar, septiembre, será el primero en que el RIGI estuvo reglamentado y en plena vigencia, aunque no se han visto aún movimientos concretos.

Entendemos que en el mediano plazo tendrá más relevancia la decisión del gobierno de permitir que los fondos del blanqueo se puedan utilizar en inversiones productivas, como compra de maquinaria agrícola y en proyectos inmobiliarios, lo que debería impulsar los bajos niveles de inversión actuales.

(*)El IBIM de marzo fue revisado a la baja luego de corregir un error de imputación en las cantidades importadas de bienes de capital, por lo que la contracción anual de marzo fue de 32,3%.

COMPLEMENTOS DESDE 10K HASTA 60K

"dejemos manejar su presión.."

www.casucci-sa.com

"la elección lógica"

Reservas de crudo caen en EE.UU. y la OPEP advierte sobre la demanda mundial

El mercado energético global sigue navegando en aguas turbulentas. Las fluctuaciones en las reservas de crudo en Estados Unidos, la caída de las exportaciones de gas ruso a Europa, y los crecientes esfuerzos por adoptar energías renovables marcan el compás de un sector en constante transformación. Con precios que oscilan según el contexto geopolítico y las sanciones, las naciones productoras y consumidoras de energía buscan nuevas formas de asegurar su suministro en un mundo cada vez más complejo y condicionado por la transición hacia una economía más verde.

Según el Reporte Energético Global, editado por Martín y Víctor Bronstein, la caída en los precios del petróleo ha llevado a la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) a reducir sus previsiones de crecimiento de la demanda mundial para 2024 y 2025. La nueva estimación para este año sitúa el crecimiento en 2,03 millones de barriles diarios, mientras que para el próximo año se espera un incremento de 1,74 millones de barriles diarios, lo que representa una leve revisión a la baja. Este ajuste refleja las preocupaciones



sobre un posible exceso de oferta, en un contexto donde las economías globales muestran signos de desaceleración y la transición energética gana protagonismo.

En paralelo, las emisiones globales de CO₂ equivalente crecieron un 2,1% en 2023, alcanzando un récord de 40.000 millones de toneladas métricas. Esta cifra abarca las emisiones de dióxido de carbono provenientes de la energía, la quema de combustibles y las emisiones de metano. En contraste, Estados Unidos y la Unión Europea han logrado disminuir sus emisiones de CO₂ en un 2,7% y un 6,6%, respectivamente. Sin embargo, la región

de Asia-Pacífico ha visto un aumento del 4,9% en sus emisiones, triplicando la reducción combinada de las emisiones en Estados Unidos y Europa, lo que pone de manifiesto las dificultades para reducir globalmente la huella de carbono.

La transición con obstáculos

Europa ha mostrado avances en la generación de energía renovable. La producción de energía solar fotovoltaica creció un 23% en lo que va del año, y la energía eólica subió un 9%, mientras que la generación a partir de combustibles fósiles ha caído al 22%, en com-

paración con el 34% en 2019. Estos datos revelan un cambio hacia energías más limpias, pero la dependencia de combustibles fósiles sigue siendo significativa, especialmente en regiones donde la transición es más lenta.

Un ejemplo de esto es India, que en los próximos tres años agregará una demanda de electricidad equivalente al consumo actual del Reino Unido. Aunque casi la mitad de este crecimiento será cubierto por energías renovables, un tercio aún dependerá de la generación de electricidad a partir del carbón, según estimaciones de la Agencia Internacional de Energía (AIE).

Esto plantea desafíos para el cumplimiento de los compromisos climáticos globales y resalta la dificultad de reducir la dependencia de los combustibles fósiles en algunas economías emergentes.

Menos inversión

Tanto Exxon Mobil como la OPEP han advertido que la inversión insuficiente en la búsqueda y desarrollo de nuevas reservas de petróleo podría desencadenar una futura crisis de suministro. Exxon estima que sin nuevas inversiones, los suministros mundiales de petróleo podrían caer en más de 15 millones de barriles por día en el primer año.

Este déficit afectaría gravemente la oferta y elevaría los precios del crudo de forma significativa, con un impacto devastador en la economía mundial.

A largo plazo, la producción mundial de petróleo podría enfrentar una caída natural del 15% anual debido al agotamiento acelerado de los recursos, especialmente en el petróleo no convencional como el shale. El último informe Global Outlook de Exxon también predice que tanto el petróleo como el gas seguirán sien-

GASENER
LA ENERGÍA QUE SU EMPRESA NECESITA

Proveemos gas natural de producción propia y de terceros garantizando el abastecimiento para su industria y/o GNC.

Tel: 54 911 3821 0141 / 54 911 3646 0759 / 54 911 2035 3000
info@gasener.com.ar | www.gasener.com.ar

do componentes clave de la matriz energética mundial hasta 2050. Incluso si todos los vehículos nuevos vendidos en 2035 fueran eléctricos, la demanda de petróleo en 2050 seguiría siendo de 85 millones de barriles diarios, un consumo comparable al de 2010. Esto contradice la visión de muchos analistas que pronostican una caída drástica en la demanda de petróleo con el aumento de los vehículos eléctricos.

Narrativa climática

A pesar de las advertencias sobre la posible escasez de petróleo, los mercados petroleros han estado dominados por una narrativa que anticipa una menor demanda y precios a la baja en los próximos años.

Los precios del crudo

han estado fluctuando en torno a los 70 dólares por barril, con una actitud mayoritariamente bajista por parte de los operadores y analistas. No obstante, los recientes conflictos en Medio Oriente, especialmente el avance de Israel sobre el Líbano y la respuesta de Irán, han reavivado las preocupaciones sobre los riesgos geopolíticos y su impacto en el suministro de petróleo, lo que ha impulsado una ligera recuperación del precio del Brent.

Un factor clave que contribuye a esta confusión es la influencia de los lobbies ambientales y la narrativa climática, que han promovido una rápida transición hacia energías renovables, afectando la inversión en proyectos de petróleo y gas.

Exxon y la OPEP

coinciden en que, si se continúa frenando la inversión en nuevas fuentes de suministro, la escasez de petróleo será inevitable y los precios podrían dispararse, llegando incluso a niveles nunca antes vistos. Este escenario no solo afectaría a la industria, sino que también tendría repercusiones en la estabilidad política y social a nivel global.

En 2009, Estados Unidos enfrentó una situación similar, con advertencias de una inminente crisis de suministro.

En respuesta, se promovió el desarrollo del shale mediante incentivos fiscales y avances tecnológicos, lo que ayudó a evitar un colapso energético.

Hoy, la falta de inversión en petróleo y gas no responde a la escasez

de recursos, sino a la influencia de una narrativa centrada en el cambio climático, que ha frenado la exploración y desarrollo de nuevos proyectos.

Negocios en la transición

La creciente influencia de las grandes corporaciones, bancos y organizaciones no gubernamentales en la promoción de políticas climáticas y prácticas ESG (criterios ambientales, sociales y de gobernanza) ha transformado el activismo climático en un negocio lucrativo.

Según investigaciones recientes, los ingresos de las 25 principales organizaciones sin fines de lucro relacionadas con el clima ascendieron a 4.700 millones de dólares el año pasado, lo

que ha generado un sesgo en la percepción del sector energético y sus mercados.

A pesar de este panorama, los analistas del Standard Chartered Bank y JP Morgan han señalado que los fundamentos del mercado del petróleo indican una oferta ajustada, lo que podría llevar a una recuperación de los precios en el corto plazo.

Los inventarios mundiales de crudo se encuentran en sus niveles más bajos desde 2017, y los inventarios en Cushing, un importante punto de almacenamiento en EE.UU., están por debajo de los estándares de los últimos 15 años.

Caída de reservas en EE.UU.

En un giro inesperado para el mercado ener-

M
MARBAR

**OFRECEMOS
SERVICIOS
PETROLEROS**

- FLUIDOS DE PERFORACIÓN
- CONTROL DE SÓLIDOS
- SILO Y TRANSPORTE A GRANEL
- PLUG & PERF. COMPLETION

CONÓCENOS MÁS EN
www.marbar.com.ar

gético, las reservas comerciales de crudo en Estados Unidos se desplomaron en 6,9 millones de barriles durante la última semana de agosto, muy por encima de la disminución de 300.000 barriles que los analistas habían pronosticado.

Según datos publicados por la Administración de Información Energética (EIA), esta significativa caída está directamente relacionada con la reducción en las importaciones, que fueron 5 millones de barriles menores a las de la semana anterior, mientras que las exportaciones crecieron levemente en un 2%.

A pesar de este ajuste en las reservas, la actividad de refinación en EE.UU. se mantuvo es-

table en un 93,3%, mientras que los volúmenes de productos refinados entregados, un indicador clave de la demanda, mostraron una disminución del 4,9%. Esta combinación de factores llevó a un aumento en los precios del crudo, con el West Texas Intermediate (WTI) subiendo un 1,32%, alcanzando los 70,12 dólares por barril para las entregas de octubre.

California y el hidrógeno

Mientras tanto, en el ámbito del transporte y la energía limpia, California sigue marcando el ritmo hacia un futuro más sostenible. La ciudad de San Bernardino presentó el primer tren de pasajeros propulsado

por hidrógeno en Estados Unidos.

Este tren, bautizado como Zemu (unidad múltiple de cero emisiones), representa un avance importante en los esfuerzos del estado por alcanzar la neutralidad de carbono para 2045.

El tren, con un costo de 20 millones de dólares, utiliza una combinación de pilas de combustible de hidrógeno y baterías para transportar hasta 108 pasajeros a lo largo de una línea de 9 millas.

San Bernardino, conocida por su mala calidad del aire debido a su alta concentración de autopistas y centros industriales, busca mejorar su huella ecológica con este innovador sistema de transporte.

Europa: cae el gas ruso

En Europa, las importaciones de gas ruso por gasoducto disminuyeron un 2% en agosto, comparado con el mismo mes del año pasado y con julio de este año.

Las cifras proporcionadas por el grupo europeo de transmisión de gas EntsoG y los informes de Gazprom revelan que los envíos diarios promedio cayeron a 89,6 millones de metros cúbicos. A pesar de los conflictos en Ucrania, el flujo de gas desde Rusia hacia Europa a través de Ucrania se mantuvo estable, aunque las exportaciones de Gazprom han caído considerablemente desde el inicio de la guerra, siendo Noruega quien ha reemplazado a Rusia como el principal proveedor de gas para Europa.

Noruega explora

En el norte de Europa, Noruega sigue expandiendo sus operaciones en el sector de hidrocarburos.

El Ministerio de Energía del país anunció que 21 compañías de petróleo y gas han presen-

tado ofertas para nuevas áreas de exploración en la plataforma continental noruega, específicamente en las zonas maduras ya conocidas por su potencial.

Esta ronda anual de licencias permite a las compañías acceder a áreas predefinidas para continuar con las exploraciones que llevan más de 50 años en la región.

Rusia desafía

Rusia, por su parte, afirma que ha cumplido con sus compromisos de reducción de la producción de petróleo en el marco del acuerdo de la OPEP+, tras haber superado su cuota en julio.

Sin embargo, el país sigue enfrentando dificultades para exportar su gas natural licuado (GNL) desde el proyecto Arctic LNG 2 debido a las sanciones occidentales, que han disuadido a los compradores.

Ante esto, Rusia ha recurrido a una flota de petroleros clandestinos para almacenar y transportar su GNL, una táctica que ya implementó para eludir las sanciones en la exportación de crudo tras la invasión a Ucrania.



Parque Eólico Buena Ventura, en Adolfo Gonzales Chaves, provincia de Buenos Aires.

**REDUCIR
LA HUELLA
AMBIENTAL
ES COMPROMISO
DE TODOS.**

Tenaris construyó en Argentina un parque eólico para abastecer el 50% del consumo de energía eléctrica del Centro Industrial en Campana.



Conocé más sobre nuestra estrategia de sustentabilidad.

Tenaris

Energía&Negocios

Editor Responsable: María del Rosario Martínez: editor@energiaynegocios.com.ar

Publicidad: publicidad@energiaynegocios.com.ar - Editado en Bs. As. - Argentina.

Sarmiento 1889 piso 2 Capital Federal - Tel: + 54 11 4371- 6019 / 6107
whatsapp +54 9 115746697 Miembro de ADEPA.

Las notas firmadas no necesariamente reflejan la opinión del editor.

Prohibida su reproducción total o parcial (Ley 11.723) © E&N.

www.energiaynegocios.com.ar



Incluye la construcción de una estación de bombeo, una subestación eléctrica y un muelle

Buenos Aires invirtió US\$ 500 millones para ampliar la capacidad de exportación de crudo

El gobernador de la provincia de Buenos Aires, Axel Kicillof, recorrió el viernes 27/9 junto al intendente de Coronel Rosales, Rodrigo Arstimuño, los avances de las obras de expansión de la terminal del puerto local, donde a partir de una inversión de US\$ 500 millones se dará una respuesta estructural al incremento de la producción de petróleo prevista en Vaca Muerta durante los próximos años.

Kicillof destacó que *“este proyecto cuenta con una mirada estratégica y el compromiso del Estado provincial y el sector privado para cumplir con los objetivos establecidos: con mucha seriedad y humildad, se trata de la inversión más grande que se está realizando en la Argentina”*. *“Fue la decisión de recuperar YPF la que nos permitió no solo alcanzar el autoabastecimiento energético con Vaca Muerta, sino también sumar capacidad exportadora y, sobre todo, valor agre-*

gado con trabajo argentino”, añadió.

Las obras de Otamérica comenzaron en marzo del año pasado y permitirán incrementar un 50 % las capacidades del puerto: se estima que estará en condiciones de exportar 310 mil barriles de crudo diario, ampliando el volumen exportable de la Argentina en US\$ 8.000 millones. Actualmente se está trabajando en la primera etapa del proyecto, que incluye la construcción de dos tanques, una estación de bombeo, una subestación eléctrica y un muelle.

La expansión de la terminal se complementa con la obra de ampliación del Oleoducto del Valle, que tiene por objetivo duplicar su capacidad para acompañar el crecimiento de producción de la Cuenca Neuquina.

Con su finalización, Puerto Rosales se convertirá en el mayor centro logístico de exportación de hidrocarburos del país.

“A los sectores que nos hablan de privatizar todo, debemos recordarles que YPF, como otras tantas empresas clave, ya estuvo en manos del sector privado y eso nos llevó a quedarnos sin recursos y sin futuro”, sostuvo el Gobernador, y añadió: *“El petróleo y el*

gas que tiene la Argentina no pueden servir para enriquecer a unos pocos: las riquezas de nuestro subsuelo deben ser utilizadas para desarrollar la industria y llevar más dignidad y bienestar a nuestro pueblo”.

El intendente Arstimuño explicó: *“Estas*

inversiones son producto de un trabajo de mucho tiempo y se lograron a partir de una sinergia entre un Gobierno provincial comprometido con la obra pública y un sector empresario al que se le ofreció un marco jurídico de previsibilidad y oportunidades”.



EXCELENCIA, INTEGRIDAD Y CREATIVIDAD EN SERVICIOS DE LOGÍSTICA Y ABASTECIMIENTO.

COMPRAS Y CONTRATACIONES

ESPECIALISTAS EN PROCESOS DE COMPRAS DE MATERIALES Y SERVICIOS.
IMPORTACIÓN DE REPUESTOS PARA EQUIPOS DE PERFORACIÓN.
DISTRIBUIDOR OFICIAL NOV LÍNEA MISSION.

LOGÍSTICA

FREIGHT FORWARDING PARA CARGA GENERAL
EN CONTENEDORES, CARGA SUELTA Y A GRANEL.
IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN
OPERADOR DE CARGA DE PROYECTO.
ALMACENAJE Y SERVICIOS A LA CARGA.

O&M SERVICIOS CON PERSONAL

GRILLAS SALARIALES AJUSTADAS A LOS CONVENIOS COLECTIVOS DE TRABAJO
BÚSQUEDA Y SELECCIÓN DE PERSONAL
ADMINISTRACIÓN DE PAYROLL
RELACIÓN DIRECTA CON LOS SINDICATOS.
ASESORAMIENTO LEGAL EN MATERIA DE RRHH

LOGÍSTICA DOMÉSTICA

RECEPCIÓN DE CARGA, LOGÍSTICA, TRANSPORTE TERRESTRE, CUSTODIA, ALMACENAJE Y GESTIONES PORTUARIAS DE CARGAS NACIONALES Y EN PROCESO DE IMPORTACIÓN.

SERVICIOS A PERSONAS

MEET & GREET / VISAS

AMI AGENCIA MARÍTIMA INTERNACIONAL

25 de Mayo 555, Piso 20, C1002ABK, Buenos Aires
Tel: 54-11-4310 2400 – Fax: 54-11-4313 3251

Mail: AMIONshore@ocean.com.ar
Whatsapp: 54-9-11- 5035 5892

www.amisa.com

CASTELLI & ASOCIADOS
MARCAS Y PATENTES

- MARCAS y PATENTES
- DISEÑOS y MODELOS INDUSTRIALES
- PROPIEDAD INTELECTUAL

Buenos Aires: Paraguay 635, Piso 5º C - C1057AAG - C.A.B.A.
(011 - 5032 3704 / 4893-1002 / 15 3951-2620)
Córdoba: San Jerónimo 275, Piso 7º OF. "5" (0361 - 4219637 / 4282390)
www.castelliasociados.com.ar castelliasociados@planmail.com.ar

ELECTRICIDAD

Mindlin destacó que estos proyectos generan importante ahorro de divisas

Inauguraron el Parque Eólico Pampa Energía VI

Por Santiago Magrone

El presidente de Pampa Energía, Marcelo Mindlin, encabezó la inauguración de un nuevo parque eólico de la compañía en la provincia de Buenos Aires. Respaldo el objetivo del déficit fiscal cero por parte del

Gobierno nacional, y remarcó el “esfuerzo” que realizan los sectores sociales más vulnerables en este contexto. También, la importancia de la inversión privada en la industria energética.

La compañía puso en marcha el “Parque Eólico Pampa Energía VI”

en el sudeste de la provincia de Buenos Aires, que cuenta con una potencia instalada de 140 MW, equivalentes al consumo aproximado de 200 mil hogares. Su construcción demandó una inversión de 260 millones de dólares.

La Inauguración con-

tó con la presencia del secretario de Coordinación de Energía y Minería de la Nación, Daniel González, Federico Susbielles, intendente de la ciudad de Bahía Blanca, funcionarios provinciales, municipales y autoridades de empresas.

Este es el quinto parque que construye Pampa en el sudeste de la provincia de Buenos Aires desde 2018. Le permitirá alcanzar los 427 MW de generación eólica y consolidarse como una de las empresas líderes del sector.

El Parque Eólico Pampa Energía VI (PEPE VI) está compuesto por 31 aerogeneradores y es el primero en el país en estar conectado a una línea de 500 kV. Para su puesta en marcha fue necesario la construcción de una estación transformadora y de una línea de extra alta tensión de 9 kilómetros para incorporar la energía generada al sistema de transporte.

En la actualidad opera cuatro parques en el sudeste de la provincia de Buenos Aires: PEPE II y PEPE III, ambos de 53 MW, y PEPE IV y PEPE VI de 81 MW y 140 MW respectivamente. Además, posee el Parque Eólico Arauco II de 100 MW en la provincia de La Rioja.

Un primer parque eólico de Pampa (Cebreiro) fue inaugurado en 2019 en el área Bahía Blanca, pero fue luego cedido a Total en el marco de una operación de intercambio de activos que permitió a Pampa quedarse con el 100 por ciento

del área hidrocarburífera Rincón de Aranda.

Marcelo Mindlin dijo que “El crecimiento de la energía renovable es un claro ejemplo de que cuando hay políticas de Estado que se respetan a lo largo de los años, independientemente de los cambios de gobierno, el sector privado responde con inversiones de miles de millones de dólares”.

“Estos proyectos generan importantes ahorros de divisas para el país porque en lugar de importar combustible para generar energía, que son más caros y muy contaminantes, usamos inteligentemente nuestros recursos naturales, en este caso el viento” agregó.

Acerca del curso de la economía, afirmó que “El gobierno nacional está consolidando, después de muchos años, una política de déficit fiscal cero”, lo que redundaría en una baja del Riesgo País y en una mejora en el acceso al crédito, también para las empresas. “Sabemos que los argentinos están haciendo un enorme esfuerzo, especialmente los más vulnerables”, remarcó.

Mindlin puntualizó que “Cómo empresarios tenemos el deber de acompañar ese esfuerzo, continuando y acelerando nuestras inversiones en el país, generando más actividad y más empleo”.

Al respecto, Mindlin consideró que ya se está registrando lo que calificó como un “boom” de inversiones privadas

> BASES Y CAMPAMENTOS OIL & GAS



Llevamos confort a las áreas más remotas.



Base Pan American Energy en Lindero Atravesado Oriental - Vaca Muerta, Neuquén. Realizado por Balko, una empresa del Grupo Balko.

Espacios, diseños y servicios que potencian el rendimiento de su empresa.

Más de 25 años junto a empresas de la industria energética brindando servicios de: Arquitectura Corporativa, Facility Management, Arquitectura en Bases y Campamentos Oil & Gas, Proyectos de Estaciones de Energía y Retail, Real Estate, Desarrollo de Imagen Corporativa, Proyectos Audiovisuales y Creatividad para Stands. **Pónganos a prueba.**

www.grupobalko.com

■ grupo balko

en el sector, haciendo hincapié en el desarrollo de los reservorios en Vaca Muerta, y en proyectos de infraestructura de oleoductos y gasoductos para evacuar las producciones de petróleo y de gas natural de dicha formación geológica.

En el mismo orden, y acerca de inversiones en infraestructura eléctrica que es necesario realizar prioritariamente, el empresario remarcó los casos de una nueva línea de transmisión en 500 KW y estaciones transformadoras para aumentar la interconexión con la región patagónica.

Mindlin avaló la política encarada por el gobierno nacional en materia de incentivos a la inversión privada en grandes proyectos, incluidos los energéticos, a través del RIGI. Si bien refirió que previo a su aprobación ya había importantes inversiones proyectadas por las empresas del rubro, consideró que la puesta en vigencia del RIGI podría dinamizar las inversiones.

Relativizó, en cambio, la urgencia de eliminar el denominado Cepo cambiario para definir inversiones en el caso de Pampa, y señaló que ello es más relevante para las empresas extranjeras. *“Yo no tengo una casa matriz que me pide dividendos en dólares”*, refirió.

En tanto, Mindlin remarcó la importancia de una pronta definición (por parte del gobierno) sobre el proyecto de iniciativa privada presentado por tgs, empresa del Grupo, para ampliar la capacidad de transporte del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner (GPNK1), mas construcciones adicionales en el sistema regu-

lado de gasoductos (operado por tgs y TGN). Su aprobación y ejecución en tiempo y forma permitiría al país ahorrar unos 600 millones de dólares en importación de gas en 2026, estimó el directivo.

Se trata de un proyecto que implica una inversión total del orden de los 700 millones de dólares. Fue presentado hace algunos meses, *“se le diseñaron algunos cam-*

bios y se está a la espera de una respuesta del gobierno nacional”, refirió Oscar Sardi, CEO de tgs.

En lo que respecta a la presencia de Pampa Energía en otros proyectos del rubro, Mindlin confirmó la decisión de participar con el 10 por ciento en la inversión para la realización del oleoducto Vaca Muerta Sur, que encabeza YPF.

Este proyecto será

probablemente el primero del sector energético encarado bajo los beneficios fiscales, cambiarios y legales del RIGI, definición que se conocería en los próximos días. En tanto, Mindlin reveló que la empresa está estudiando los proyectos diseñados y anunciados para la producción de GNL (YPF, PAE) para considerar su posible participación en alguno de ellos. Pampa es una de

las mayores generadoras de energía eléctrica del país, con una potencia total de 5.472 MW, a través de nueve centrales térmicas, tres centrales hidroeléctricas y cinco parques eólicos. Además, según datos de CAM-MESA, es la empresa privada que más energía genera desde 2018, con un aporte equivalente al 15 por ciento del total de la energía que se produce en la Argentina.

TRANSFORMAMOS EXPECTATIVAS EN REALIDADES.

Diseñar un proyecto que potencie la matriz energética del país.

Construir un proyecto que hoy cubre el 15% del consumo de gas de Argentina.

Fortín de Piedra.

Neuquén, Argentina.



TECHINT
Ingeniería y Construcción

techint.com

ENEL también incumple en Chile

No sólo en la Argentina el grupo Enel incumple con los reglamentos del servicio público de distribución eléctrica. La Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) de Chile, formuló cargos contra Enel tras constatar una serie de incumplimientos normativos relacionados con la Ley de Pacientes Electrodependientes, tres de los cuales fallecieron durante los extensos cortes de suministro eléctrico que comenzaron el 1 de agosto.

La investigación de la SEC reveló que la empresa eléctrica no entregó los equipos de respaldo requeridos a dos de los pacientes electrodependientes registrados, lo que constituye un incumplimiento de las obligaciones establecidas en la normativa vigente. Además, según la SEC, los familiares de estos pacientes intentaron contactarse con la empresa en múltiples ocasiones: 11 llamadas no fueron atendidas en uno de los casos y 3 no recibieron respuesta en el otro. Esta falta de atención incumple la

obligación de ofrecer canales de comunicación prioritarios para usuarios en situación de vulnerabilidad, destacó la superintendencia.

Asimismo, la SEC agregó que la empresa no adoptó medidas preventivas para mitigar los efectos de las interrupciones del suministro eléctrico, ni priorizó el restablecimiento del servicio para los pacientes electrodependientes, quienes estuvieron sin energía por hasta 59,5 horas. Ahora, Enel tiene un plazo de 15 días hábiles para presentar sus descargos, en un proceso



Marcelo Castillo, presidente del Directorio de Enel Chile, junto a María Teresa Vial, Pablo Cabrera, Isabella Alessio, Salvatore Bernabei, Mónica Girardi y Pablo Cruz, miembros del directorio

en el que arriesga multas de hasta 10 mil Unidades Tributarias Anuales.

La superintendente de Electricidad, Marta Cabeza, también informó que los antecedentes del caso fueron remitidos al Ministerio Público “debido a la gravedad de los hechos”.

“Esta investigación es independiente del proceso administrativo que lleva la Superinten-

dencia, que está esperando los descargos de la empresa para determinar cómo se concluirá el proceso. Hacemos un llamado a las familias con pacientes electrodependientes a registrarlos en las empresas distribuidoras, y un llamado enfático a las empresas para que prioricen la atención de estos usuarios”, señaló la autoridad.

Consultada sobre cómo la Superintendencia se enteró de los hechos, Cabeza explicó que el organismo suele “solicitar a las empresas información sobre si han tenido electrodependientes fallecidos en el período”.

“Esto es parte de la investigación que realizamos cuando las empresas registran las interrupciones ante la Superintendencia, y nosotros verificamos cuántas horas han estado las personas sin suministro”, aclaró.

Cabeza también detalló que los pacientes fallecidos estuvieron sin suministro por 59,5 horas, 51 horas y 21,4 horas respectivamente, y

pertenecían a las comunas de Ñuñoa, La Cisterna y Macul, todas en la Región Metropolitana, bajo la gestión de la empresa Enel.

En 2024, Edesur fue multada repetidamente por el ENRE debido a diversos incumplimientos relacionados con su contrato de concesión y la calidad del servicio que presta. Estos incumplimientos incluyen la falta de cumplimiento en los plazos y procedimientos estipulados por el ente regulador, una gestión inadecuada de la facturación estimada, así como fallas graves en la atención a los usuarios, que resultaron en cortes de luz prolongados que afectaron a miles de personas. Además, la empresa fue sancionada por problemas de seguridad eléctrica en la vía pública, incluyendo incidentes peligrosos en zonas como Lomas de Zamora y Lanús. A lo largo del año, las multas impuestas a Edesur han superado los \$3.600 millones, debido a la falta de mejoras sustanciales en su gestión operativa y en la calidad del servicio

 **Flowtex** ES PERFORACIÓN HORIZONTAL DIRIGIDA

Para impulsar un parque automotor eficiente y relevar la geolocalización de estaciones

Activan registro de infraestructura de carga para vehículos eléctricos

La Secretaría de Energía presentó el “Registro Nacional de Infraestructura de Carga de Vehículos Eléctricos (VE) y Vehículos Híbridos Eléctricos (VHE)”, para relevar la existencia y geolocalización de estaciones de carga.

El registro tiene como objetivo “impulsar un parque automotor eficiente, en el marco de las medidas de transición energética que se están tomando desde la Secretaría”, se indicó.

La inscripción está dirigida a propietarios de puntos de carga de vehículos eléctricos (VE) y vehículos híbridos eléctricos (VHE), tanto comerciales como privados. De acuerdo con la Resolución SE 817/2023, los mismos podrán registrar su infraestructura a través de un formulario.

La información proporcionada permitirá a la Secretaría de Energía contar con una herramienta de calidad para avanzar en políticas e iniciativas de promoción para el desarrollo de la movilidad sostenible en Argentina, destacó la cartera.

Asimismo, los pun-

tos de carga designados como públicos, por la normativa, serán geolocalizados para su visualización en el Visor SIG (Sistema de Información Geográfica de la

Secretaría de Energía).

“Esto posibilitará contar con un registro interactivo de las estaciones y puntos de carga de acceso público en el territorio nacional, y

otorgará mayor visibilidad a los servicios prestados.

El registro es un paso fundamental para el avance de la electromovilidad y la transición

energética”, se destacó.

Para consultas sobre el registro, puede comunicarse a través del correo electrónico: registrodecargadores@mecon.gov.ar

SECCO

INDUSTRIA ARGENTINA

CREAMOS FUTURO

GENERACIÓN DE ENERGÍA | COMPRESIÓN DE GAS | PRODUCCIÓN INDUSTRIAL

MÁS DE 85 AÑOS BRINDANDO SOLUCIONES INNOVADORAS



La demanda de electricidad en agosto registró una suba de 3,5 %. Baja intermensual de 8 %

La demanda de energía eléctrica de agosto subió 3,5 % interanual al alcanzar los 12.171,4 GWh a nivel nacional. Se trata del segundo ascenso consecutivo este año, que registra en ocho meses una suba acumulada de 0,1 %.

En tanto, las distribuidoras de Capital y GBA tuvieron una suba de 4,5 % y, en todo el país, los consumos residenciales e industriales ascendieron, mientras que los comerciales descendieron, describió el informe mensual elaborado por Fundelec.

En agosto de 2024, la demanda neta total del MEM fue de 12.171,4 GWh; mientras que el año anterior había sido de 11.756,02 GWh. Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un ascenso de 3,5 por ciento. En agosto, se registró una baja intermensual del -8 % respecto de julio de 2024, cuando alcanzó los 13.226,3 GWh, el tercer consumo más importante según los registros históricos. Además, se demandó una potencia máxima de 23.806 MW, el 22 de agosto de 2024 a las 20:50, lejos del récord histórico de 29.653MW,

registrado en febrero de 2024. En cuanto a la demanda residencial de agosto, alcanzó el 49 % del total país, con una suba de 8,1 % respecto al mismo mes del año anterior. En tanto, la demanda comercial descendió -0,9 %, siendo un 26 % del consumo total. Y la demanda industrial reflejó un 25 %, con una leve suba en el mes del orden del 0,01 %, aproximadamente.

La demanda eléctrica registró en los últimos doce meses (incluido agosto de 2024): 6 meses de baja (noviembre de 2023, -2,5%; diciembre de 2023, -9,7%; enero de 2024, -3,7%; marzo, -14,6%; abril, -0,4%; y junio de 2024, -7%) y 6 meses de suba (septiembre de 2023, 6,3 %; octubre de 2023, 2,3 %; febrero de 2024, 7,9 %; mayo, 12,9 %; julio, 6 %; y agosto de 2024, 3,5 %). El año móvil (últimos doce meses) presenta una baja del -0,4 por ciento. Además, los registros muestran que el consumo de septiembre de 2023 llegó a los 10.962,2 GWh; octubre, 10.453,3 GWh; noviembre, 11.040,7 GWh;



diciembre de 2023, 11.762,6 GWh; enero de 2024, 13.086,9 GWh; febrero, 12.848,05 GWh; marzo, 11.948,9 GWh; abril, 10.000,2 GWh; mayo, 12.209,5 GWh; junio, 11.223,6 GWh; julio, 13.226,3 GWh; y agosto de 2024 fue 12.171,4 GWh.

En cuanto al consumo por provincia, en agosto, 19 fueron las provincias y/o empresas quemarcanos ascensos: Chubut (36 %), San Juan y La Rioja (11 %), Córdoba (7 %), Salta y Tucumán (6 %), Santiago del Estero (5%), Catamarca, EDELAP, Mendoza, Santa Fe y EDEN (3 %), Entre Ríos y San Luis (2 %), Jujuy, Corrientes y Río Negro (1 %), entre otros.

Por su parte, 8 provincias presentaron descen-

sos en el consumo: Misiones (-13 %), Formosa (-9 %), Chaco, La Pampa y EDEA (-3 %), EDES y Santa Cruz (-2%) y Neuquén (-1%).

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de Capital y GBA, que demandaron un 35 % del consumo del país y totalizaron un ascenso conjunto de 4,5 %, los registros de CAMMESA indican que EDENOR tuvo una suba de 3,5 %, mientras que en EDESUR la demanda ascendió un 5,8 por ciento.

Observando las temperaturas, el mes de agosto de 2024 fue más frío en comparación con julio de 2023. La temperatura media fue de 12,7 °C, mientras que en el mismo mes del año anterior fue 12,6 °C, y la his-

tórica es de 14,2 °C. La generación térmica e hidráulica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se destaca el crecimiento de las energías renovables.

En agosto, la generación hidráulica se ubicó en el orden de los 2.792 GWh, lo que representa una variación negativa del -32,6 %. Por su parte, la potencia instalada es de 43.951 MW, donde el 59 % corresponde a fuente de origen térmico y 37 % de origen renovable.

El despacho térmico fue mayor, al mismo tiempo que el consumo de combustible también terminó siendo mayor si se compara mes a mes a nivel del total.

Así, en ese mes siguió liderando ampliamente la generación térmica con un aporte de producción de 49,89 % de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron el 22,06 % de la demanda, las nucleares proveyeron 5,72 % y las generadoras de fuentes alternativas 13,94 % del total. Por otra parte, la importación representó el 8,39 % de la demanda.



- Fabricación de lana mineral con certificación ISO 9001 2015
- Andamios multidireccionales
- Fireproofing
- Fraccionamiento de chapa en rollos







Soluciones en andamios y aislación térmica

Fabricación, provisión y montaje

Florida 274, 2º piso, CABA
011 4326-0062 • +54911 3510-0422
Ex Ruta 7, Km 70, Luján • 02323 42-0422
www.incaaislaciones.com.ar



Amplía su base en Argentina para la instalación de tuberías flexibles para Vaca Muerta

Flexpipe introduce una nueva tecnología en ductos de G&P

FLEXPIPE, uno de los líderes mundiales en la fabricación de Tuberías Flexibles Enrollables (RTP Reinforced Thermoplastic Pipes) con más de 50 mil kilómetros fabricados desde 2004, amplía su base en Argentina con la instalación de más líneas de captación y flowlines de petróleo y gas en Vaca Muerta. Ya hay más de 300km entre 3" y 6" instalados en diferentes yacimientos de petróleo no convencional en Neuquén y Mendoza.

Cada vez son más las operadoras que están adoptando esta tecnología para el diseño y construcción de sus redes de captación de petróleo y gas por su versatilidad y facilidad de instalación.



Esta tubería flexible, fabricada en Polietileno de alta Densidad HDPE con refuerzos de fibra de vidrio seca, le permiten operar hasta 1500psig y 82°C en forma constante. También tienen instaladas varias líneas de inyección de agua a pozos

sumideros operando a 2250psig y 60°C con tuberías flexibles de 4" con refuerzo de alambres de acero galvanizado. Esta nueva tecnología totalmente anticorrosiva, va ganando lugar entre las distintas petroleras que operan en la zona gracias

a su confiabilidad y ahorro de costos en la operación ya que se requiere menos inyección de inhibidores de corrosión, inhibidores de parafinas, mejoradores de flujo, etc. El otro pilar que impulsa su utilización es la facilidad y velocidad en

su instalación, menor requerimiento de recursos en campo y obras complementarias. No requiere soldaduras o uniones cada 12m, no requiere inspección de soldadura, no requiere protección de juntas de campo y no requiere protección catódica.

Su instalación es mucho más segura debido esta reducción de recursos, eliminación de trabajos en caliente y rayos. No hay cargas suspendidas de 12m y mucho menos maquinaria pesada. Es por todo esto que la tecnología va ganando lugar dentro de los desarrollos de no convencional en Vaca Muerta. Flexpipe esta liderando este impulso con fuerte presencia en la región.

CONFEDERACIÓN DE ENTIDADES DEL COMERCIO DE HIDROCARBUROS Y AFINES DE LA REPUBLICA ARGENTINA



ENTIDADES ADHERIDAS

A.M.E.N.A.
Asociación Mendocina de Expendedores de Nafta y Afines de Mendoza.

C.A.P.E.G.A. Cámara de Comerciantes de Derivados de Petróleo, Garages y Afines de Tucumán.

C.E.C. NEUQUEN Y RIO NEGRO.
Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines de Neuquén y Río Negro

C.E.C.A. SAN JUAN. Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines de la Provincia de San Juan.

C.E.C.A. SAN LUIS Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines de San Luis

C.E.C.A.CH. Cámara de Expendedores de Combustibles y Afines del Chaco.

C.E.C.A.E.R Cámara de Estaciones de Combustibles Anexos de Entre Ríos.

C.E.C.L.A. LA PAMPA Cámara de Expendedores de Combustibles, Lubricantes y Afines de La Pampa

C.E.C. JUJUY
Cámara Expendedores de Combustibles de Jujuy

C.E.P.A.S.E.
Cámara de Expendedores de Subproductos del Petróleo y Anexos de Santiago del Estero

C.E.S.A.N.E. Cámara de Estaciones de Servicio y Afines del Nordeste

C.E.S.COR
Cámara de Estaciones de Servicio de Corrientes

C.E.S.E.C.A. Cámara de Estaciones de Servicio Expendedores de Combustibles y Afines de Salta.

F.A.E.N.I. Federación Argentina de Expendedores de Nafta del Interior - Santa Fe

F.E.C.A.C. Federación de Expendedores de Combustibles y Afines del Centro de la República - Córdoba -

F.E.C.R.A. Federación de Expendedores de Combustibles de la República Argentina

Av.de Mayo 633 Piso 2 Oficina 12 (1084)
Capital Federal Buenos Aires Argentina -Telefono: 4342-4804 - Fax 4342-9394

cecha@cecha.org.ar
www.cecha.org.ar

Prevén un tendido de fibra óptica entre Sierra Grande, Playa Dorada, Punta Colorada y Madryn

Telcosur y Silica Networks desarrollan fibra óptica para el puerto de Punta Colorada

Telcosur, la unidad de negocios de telecomunicaciones de tgs y Silica Networks, compañía de Grupo Datco dedicada a la provisión de infraestructura, mantenimiento y servicios de conectividad y transporte sobre fibra óptica, anunciaron un proyecto conjunto de infraestructura que permitirá desplegar un anillo de fibra óptica para conectar la localidad costera de Punta Colorada, en el departamento de San Antonio, provincia de Río Negro.

Como parte de este proyecto, que cuenta con los estudios de ingeniería de pre-factibilidad, ambas empresas prevén construir un tendido de fibra óptica de alta capacidad entre las localidades de Sierra Grande, Playa Dorada, Punta Colorada y Puerto Madryn

por una traza cercana a la costa patagónica que, además de vincular esas localidades y mejorar la conectividad regional, permitirá consolidar un anillo de fibra que dotará a la red de mayor seguridad, fiabilidad y disponibilidad para aplicaciones críticas que requieren asegurar continuidad de servicio ante contingencias.

El proyecto permitirá una arquitectura de red anillada para proveer resiliencia ante eventuales cortes de la fibra ya que frente a una falla, una interrupción, o un corte en la conexión primaria a Buenos Aires, el servicio no se verá afectado.

“Nuestro equipo de infraestructura ya verificó la traza a construir y desde Telcosur están terminando la verificación de la apertura del ser-

vicio en la localidad de Sierra Grande.

A partir del anuncio de la elección del puerto de Punta Colorada para la construcción de una planta de gas natural licuado (GNL) que permitirá exportar la producción de Vaca Muerta, la disponibilidad de conectividad de alta capacidad y baja latencia se vuelve un requisito ineludible para el desarrollo regional”, afirmó Horacio Martínez, CEO de Silica Networks.

“La tradición de Telcosur de proporcionar conectividad a gasoductos y oleoductos, sumado a la cobertura geográfica que proporciona Silica Networks, nos lleva a concretar este proyecto en forma conjunta. Esta asociación junto a Silica Networks nos permite combinar experiencia

y capacidad para ofrecer una infraestructura necesaria que respalda las necesidades de la industria energética en esta región y, además, sienta las bases para importantes proyectos energéticos en Argentina”, agregó Oscar Sardi, CEO de tgs y de Telcosur.

Telcosur y Silica Networks tienen una alianza estratégica que lleva más de 20 años, a través de la cual vienen trabajando en diversas iniciativas conjuntas que buscan potenciar y expandir sus redes y servicios a lo largo de toda la Patagonia, principalmente orientados a atender las necesidades de la industria de Energía, Oil & Gas.

A través de proyectos conjuntos, redes compartidas o neutras y otras iniciativas de participación de infraestructura, operadores como Silica Networks y Telcosur hacen un uso más racional de los recursos destinados a inversiones, al tiempo que generan un impacto positivo en la conectividad de la región en la que operan.

Sobre Silica Networks

Silica Networks es una compañía de Grupo Datco que provee infraestructura, mantenimiento y servicios de conectividad y transporte sobre fibra óptica, uniendo las principales ciudades de Argentina, Chile y Brasil.

Su anillo de fibra de más de 14.000 km se conecta con los cables transatlánticos en ambos

márgenes del continente, uniendo el océano Pacífico con el Atlántico, asegurando conectividad desde y hacia cualquier punto del globo a través de caminos redundantes que aseguran alta disponibilidad y baja latencia.

Silica Networks ofrece servicios de voz, transporte y comunicaciones de datos a través de tecnologías SDH, MPLS e IP a los principales operadores de telecomunicaciones de la región, los grandes vendedores de tecnología cloud y las CDN de los mayores proveedores globales de contenido, así como ISPs, cableoperadores y cooperativas en América Latina. Más información: www.silicanetworks.com | www.grupodatco.com

Sobre Telcosur

Telcosur, unidad de telecomunicaciones de tgs, tiene experiencia en la implementación, operación y mantenimiento de redes de telecomunicaciones dedicadas para sistemas de misión crítica en las industrias de Oil & Gas y de energía. A través de 4600 kilómetros de radio enlace y 3570 kilómetros de fibra óptica anilladas, Telcosur brinda servicios como proveedor independiente de ancho de banda para operadores de telefonía y de televisión por cable, proveedores de servicios de datos y valor agregado, cooperativas telefónicas y eléctricas y grandes clientes corporativos. Conocé más en www.telcosur.com.ar


www.sima.com.ar

Seguridad, calidad y experiencia en Petróleo y Gas

OBRAS
SERVICIOS - O&M
INVAP INGENIERIA
NUEVOS NEGOCIOS






OFICINA PRINCIPAL NEUQUÉN
Parque Industrial Neuquén
C.C. 874 (Q8300AYU)
Neuquén Capital, Argentina
Tel.: (+54 299) 4490999

OFICINA BUENOS AIRES
Belgrano 485, 4º piso
Oficina 10 (C1092AAE)
CABA, Argentina
Tel.: (+54 11) 43310446

OFICINA AÑELO
Calle 11 N°729 Añelo
Provincia de Neuquén
Argentina
Tel.: (+54 299) 4490999

OFICINA RÍO NEGRO
Ruta 151 km. 89. Catriel (8307)
Tel.: (+54 299) 4457839
Mengelle 59 Piso 5 Of. 1
Cipolletti (8324)
Tel.: (+54 299) 4490959

Alta tecnología en la producción de equipos

Inoxpla, industria de industrias

Inoxpla, líder en la fabricación de equipos criogénicos y tanques especiales inició sus actividades en octubre de 1983, cuando fue fundada por sus socios actuales.

Durante su larga trayectoria se capacitó y especializó en el área nuclear, en el aeroespacial y principalmente en el rubro criogénico, siendo hoy líder en la construcción, reparación y mantenimiento de tanques, cisternas y gabinetes criogénicos, evaporadores ambientales y cañerías de alto vacío entre otros.

Ha fabricado los diez depósitos de aluminio de mayor capacidad (600m³) construidos en Argentina, ciento veinte canastos para elementos combustibles quemados para una central nuclear, doscientos tanques para agua pesada y la totalidad de los tanques de combustible y los fuselajes de aluminio de los prototipos de lanzadores VEX, del programa Trovador II, programa que tiene la finalidad de que nuestro país lance al espacio sus propios satélites y sea el décimo en el mundo en lograrlo.



Desde 1996 Inoxpla exporta a toda Sudamérica evaporadores ambientales, cañerías de alto vacío, gabinetes y equipos en general para criogenia.

Se destacan entre sus clientes y de acuerdo a los diferentes rubros a:
Oil&Gas: YPF; Pampa Energía; Oilfield &

Service; Geopatagonia; Calfrac Well Service; Copetro; Pan American Energy; Gasco Chile.

Gases del aire: Linde de Argentina; Chile, Uruguay, Ecuador, Perú; Oxicar Venezuela; Air Liquide de Argentina, Chile, Uruguay; Air Products de Chile; Indura Argentina; Messer Chile, Perú y Ecuador;

AGA y Praxair.

Petroquímicas: Petroken; Petrocuyo; Petroquímica Rio III; Petrobras; Dow Química; Profertil; Unipar.

Celulósicas: Arauco Argentina y Chile; CMPC Chile; Celulosa Argentina; Alto Paraná.

Centrales nucleares: Atucha I; Embalse Rio III; NASA.

Aeroespaciales: CONAE; Veng; Epic Aerospace.

Varias: Ternium; Fate; Aluar.

La empresa tiene acuerdos de colaboración recíproca con la Facultad de Ingeniería de la Universidad Nacional de la Plata y con la UTN Regional La Plata y recibe permanentemente alumnos de estas facultades para instruirse en procesos de producción.

Cuenta con equipamiento de última generación para la realización de soldaduras especiales (Titanio, Cobre, Aluminio, todas las aleaciones de Níquel), espectrómetros de masa de helio para la evaluación de pérdidas de vacío en recipientes, cañerías, equipos de centrales termoeléctricas etc., nivel laser para control de plenitud con la más alta precisión, corte por agua hasta 200mm de espesor.

El personal de la empresa está capacitado y calificado en gran cantidad de técnicas de soldadura y procesos de control en equipos criogénicos. Inoxpla realiza sus actividades bajo la norma ISO 9001 2015.



Marbar, servicios integrales para la industria

Marbar S.R.L. es una organización privada, independiente, orientada al desarrollo a través de la promoción, investigación, difusión, capacitación, y consultoría en la prestación del servicio de fluidos de perforación y productos en pozos, almacenaje, provisión, transporte de productos y ensayos de laboratorio en bases y áreas operativas ubicadas en las provincias de Chubut, Santa Cruz, Neuquén y Mendoza. Como empresa de servicios, está abocada a satisfacer

las necesidades de la industria del petróleo y del gas, comprometida con la calidad, la seguridad y la protección del medio ambiente en el que operamos. Dedicada a la venta, almacenamiento, provisión y transporte de productos químicos para perforación y terminación de pozos de petróleo y gas, asistencia técnica operativa en locación de pozos, ensayos de laboratorio asociados y servicio de control de sólidos. Marbar dedica exclusividad de recursos para cada ser-

vicio, contando con una estructura técnica y de ingeniería específica para cada tipo de operación.

Servicio de Fluidos de Perforación

Contempla la provisión de los productos y la preparación in situ de los diferentes tipos de fluidos a emplearse en la perforación del pozo, considerando las características propias de cada yacimiento y refiriendo las mismas a similares pozos perfo-

rados. Existe una vasta experiencia, participando en la perforación de pozos complejos en Yacimientos Convencionales y No Convencionales con excelente performance aportando soluciones a distintas contingencias como pérdidas de fluido a formación, influjos, control de alto contenido de sólidos. Atravesar la curva de aprendizaje permitió establecer bases sólidas en lo que requiere a tratamientos sellantes, limpieza efectiva de pozo, métodos de ahogo, estrategias de tratamientos y reutilización de fluidos y definición de targets para cada etapa.

El control de las propiedades y volúmenes de dichos fluidos es responsabilidad de los ingenieros de lodo en locación, con soporte de la supervisión y nuestro Departamento de Ingeniería.

Control y Supervisión

El Departamento de Ingeniería, integrado por profesionales con experiencia, elabora los programas de lodo, incorporando lecciones aprendidas y visualizando oportunidades de mejora. Las herramientas

de soporte para el seguimiento serán la evaluación del pozo en real time (a partir de datos de la operadora) matcheando con simulador hidráulico WellPlan™ y datos de lodo provenientes del pozo que surgen de los ensayos periódicos realizados por el personal de campo (inyecciónistas).

Reportes Diarios

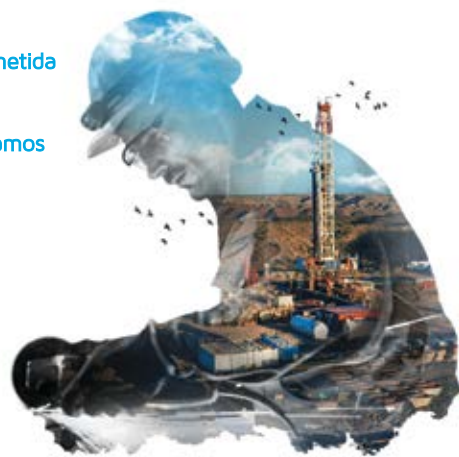
La comunicación entre Marbar y el cliente debe ser constante y exhaustiva para promover la proactividad y visualizar tratamientos ante posibles contingencias minimizando tiempos no productivos y destinando los recursos correspondientes. Nuestro equipo de supervisión de campo asiste a la locación para dar soporte técnico y relevar la información comunicándose con Company Man y personal de la operadora para canalizar inquietudes.

Servicio de Control de Sólidos

Este sector, está acoplado al Servicio de Fluidos de Perforación, siendo un factor clave para la estabilidad y calidad

ENERGÍA PARA IMPULSAR TRANSFORMACIONES

Somos Pampa, una compañía argentina líder, independiente e integrada de energía, comprometida con el crecimiento y desarrollo del país. Exploramos y producimos petróleo y gas, elaboramos productos petroquímicos y participamos en la generación y transmisión de electricidad. Invertimos para generar más energía, una energía que impulsa transformaciones y empuja al país hacia adelante. Algo que, a nosotros también, nos llena de energía.



Pampaenergía
f @ in x pampa.com

IPR

INGENIERIA DE RESERVORIOS

Carrier

Registro continuo de presión y temperatura Sobre o Bajo Packer de todo el evento de terminación. También se puede registrar el evento de perforación. Este registro permite observar posibles interferencias entre punzados, presiones porales o dinámicas de fondo para cada capa ensayada, obtener un registro de la presión de fondo durante la inyección de los tratamientos.

Servicio Ingeniería

Interpretación de ensayos de presión. Interpretación de ensayos PLT. Interpretación de puntos de presión en RFT, FMT, RCI, etc.

Camion Slick Line

Gradientes Estáticos y Dinámicos. Perfiles de Production logging (PLT). Diseño, ejecución y seguimiento de Ensayos build up, flow after flow, isocronales con registro de presión en fondo. Colocación o extracción de válvulas en mandriles. Extracción de check valve.

de pozo. El mismo se encuentra liderado y supervisado por profesionales quienes diseñan las soluciones de equipamiento para reducir los volúmenes manejados de lodos. Resultando en mejores procesos y menores costos de operación en general para la perforación. Marbar cuenta con la totalidad de los recursos de equipamiento para equipar el RIG (por equipo de perforación).



Completación - Well Completion

La empresa Marbar es representante autorizado de Innovex Downhole Solutions, Inc. Proporciona una amplia gama de soluciones y servicios en las áreas Convencional y NOC convencional para las principales operadoras en Argentina.

Marbar se fortalece en el mercado día a día, a través de un proceso de mejora continua.

Posicionándose como una opción de calidad, cuya estructura desarrolla y brinda soluciones de valor ante el cliente.

“Ser protagonistas del desarrollo energético regional nos refuerza el compromiso de seguir acompañando el crecimiento de la industria en nuestro país.”

Servicio de Silo y Transporte a Granel

Marbar cuenta con la provisión de silos de acopio (22m³ - 60m³ - 90m³) para el almacenamiento y dosificación automatizada de baritina.

Habiendo detectado la necesidad en la industria de optimizar este segmento, provee de es-

te equipamiento móvil a cada uno de los equipos de torre que lo requiera (perforación). Sus silos permiten el abastecimiento de este mineral (crítico para el desarrollo de nuestra matriz energética) a través de tolvas para lue-

go, desde el mencionado equipamiento, incrementar el peso del fluido, de manera rápida, estable y segura.

Logrando una drástica reducción de Tiempos No Productivos (NPT's), acarrea también una mejora en los índices de

HSE, dada la eliminación de Altos Potenciales de Riesgo, tales como: Demoras en el procedimiento de ahogo y control de surgencias de pozo; Eliminación de Residuos; Eliminación de trabajo manual o con autoelevadores.

Movemos la energía de la transición

- 11.000 km de gasoductos
- 17 provincias
- 40% del gas inyectado en el país
- 20% de la matriz energética nacional

TGN

f TGNGas @ TGNGas X TGNGas in TGN ▶ TGNOficial

O-tek impulsa la infraestructura con soluciones en PRFV

Innovación para un futuro más limpio

O-tek, cuenta con más de 25 años de experiencia, empresa líder en la fabricación de sistemas de tuberías y postes en Poliéster Reforzado con Fibra de Vidrio (GRP/PRFV), se consolida como un actor clave en la transformación de la infraestructura de América Latina, con un fuerte compromiso hacia la sostenibilidad y la innovación.

Con tres plantas de producción en Argentina (Córdoba), Colombia (Cartagena) y México (Aguascalientes), siendo parte del Grupo Austríaco Wietersdorfer con marcas líderes en el sector del agua y energía, la empresa trabaja para garantizar que sus productos contribuyan al desarrollo de infraestructuras sostenibles, esenciales en un mundo que busca cada vez más reducir su huella ambiental.

Sostenibilidad e innovación: Pilares fundamentales

Las tuberías de PRFV, también conocidas como GRP (Glass Fiber Reinforced Plastic), las cuales fabrica O-tek,



Proyecto para conducción de agua en la región de Vaca Muerta Argentina. Tubería GRP/PRFV suministrada por O-tek.a

destacan por su bajo impacto ambiental y su larga vida útil de hasta 150 años.

Una de las características más notables de estos productos es su diseño anidable, lo que permite reducir significativamente las emisiones de carbono durante el transporte.

Además, por cada kilogramo de resina utilizada en su fabricación, se reciclan aproximadamente 10 botellas de

PET, un ejemplo claro de cómo la empresa incorpora principios de economía circular en sus procesos.

En 2023, O-tek utilizó resina con un contenido equivalente a 100 millones de botellas de plástico reciclado en la fabricación de sus tuberías y postes, lo que demuestra el impacto positivo que la compañía genera en términos de reciclaje y reducción de residuos.

Soluciones integrales para un sector en evolución

Desde los años 90's, la empresa ha ido ampliando su portafolio de productos, ofreciendo soluciones adaptadas a las necesidades de diferentes sectores. Su gama de sistemas de tuberías GRP/PRFV incluye opciones a flujo libre, a presión, para hincado, biaxiales, no circulares y de retención hidráulica,

proporcionando flexibilidad y eficiencia en proyectos de gran envergadura. Además de fabricar productos de alta calidad, O-tek va más allá al ofrecer un completo servicio de ingeniería y asesoramiento técnico en todas las etapas del proyecto, desde la planificación hasta la puesta en marcha de los proyectos. Este enfoque integral le permite atender los desafíos específicos que enfrentan las industrias del agua, saneamiento y energía, garantizando soluciones a medida y eficientes.

Aporte a la energía renovable y la infraestructura hídrica

Otro aspecto destacado de la compañía es su papel en la promoción de energías limpias.

La empresa colabora activamente en proyectos de descarbonización y electrificación, apoyando el desarrollo de Pequeñas Centrales Hidroeléctricas (PCH) de menos de 20 MW, que ofrecen una fuente de energía confiable y sostenible, especialmente en zonas rurales.

PALEO HNOS

Más de 50 años transportando líquidos a granel

- Transporte internacional en todo el MERCOSUR.
- Seguimiento permanente a través de despachantes, exportadores, importadores y agentes de frontera.
- Representantes en Buenos Aires, Santiago de Chile, Porto Alegre, Asunción del Paraguay y todos los pasos de frontera del Uruguay.



Teniente Galeano 2366/76 Tel: (598 2) 512 1044 - Montevideo, Uruguay



Este tipo de iniciativas son fundamentales para mejorar el acceso a la energía en regiones alejadas, contribuyendo al desarrollo económico y social de estas áreas.

En Argentina, la empresa ha sido un aliado estratégico en proyectos clave. Un ejemplo es su participación en la cuenca petrolífera de Vaca Muerta, donde ha suministrado más de 40 km de tuberías hasta el momento para la gestión y abastecimiento de agua, apoyando no solo el desarrollo de proyectos energéticos, sino también de saneamiento urbano y sistemas de riego.

Responsabilidad social y ambiental

El compromiso de O-tek con la sostenibilidad va más allá de sus productos.

La empresa evalúa continuamente su contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas, alineándose con metas tan importantes como el acceso al agua limpia y el saneamiento (ODS 6), la energía asequible y no contaminante (ODS 7), el crecimiento económico y el trabajo decente (ODS 8), y la acción por el clima (ODS 13), entre otros. Con una presencia única y sólida en toda América Latina y el Caribe, habiendo suministrado más de 5,000 km de tuberías y fabricado más de 50,000 postes, la experiencia posiciona a O-tek como un actor comprometido no solo con la calidad de sus productos, sino con el impacto positivo que generan en las comunidades y el medio ambiente.

Intervención judicial de la Cooperativa Eléctrica de Trelew

El gobernador de Chubut, Ignacio “Nacho” Torres, anunció el pedido de intervención judicial de la Cooperativa Eléctrica de Consumo y Vivienda Limitada de Trelew, y fue contundente al advertir que la medida “es una oportunidad para mostrar, después de muchísimo tiempo, que las cosas se pueden hacer bien, y para que, quienes hicieron las cosas mal, paguen las consecuencias, como corresponde”.

Torres solicitó, a través de la Secretaría de Trabajo provincial, la intervención de la Cooperativa Eléctrica de Trelew al Instituto Nacional de Asociativismo y Economía Social (INAES), y dicho organismo emitió ya la resolución correspondiente, la cual se encuentra en manos del Juzgado Federal de Rawson, a cargo del juez Hugo Sastre.

En el mismo orden, el titular del Ejecutivo provincial puso en valor la decisión de auditar todas las cooperativas de Chubut, “informar a los municipios (que tienen poder concedente del servicio) cual es la situación registrada y, si es un caso necesario, solicitar la intervención judicial”. “El problema no es el sistema cooperativista, sino la buena o mala administración”, señaló.

Y aseveró que “muchas de ellas están atravesadas por los peores vicios de la mala política, con falta de transparencia y sin que los usuarios y contribuyentes sepan cómo se eje-

cutan los recursos”.

Torres remarcó que “desde el día en que asumí, me comprometí con todos los chubutenses a que cada vez que tomara una decisión importante les iba a comunicar el por qué y de qué manera lo íbamos a ejecutar”. El gobernador remarcó la necesidad de

solicitar la intervención judicial de la Cooperativa Eléctrica de Trelew y recordó que “vivimos en una de las provincias más ricas de la Argentina, y durante muchísimos años, por desidia, corrupción y desmanejos de los recursos públicos, los gobiernos anteriores fundieron

una provincia prácticamente imposible de fundir”. “Además naturalizamos cosas insólitas, como tener pueblos aislados energéticamente, o pagar una tarifa tres o cuatro veces más cara que en otras regiones, por un servicio que en Chubut es un desastre”, añadió.

ON ES UN MONTÓN

AXION energy

YA TENÉS TU DESCUENTO EN COMBUSTIBLE

AXION energy

Garrefour

TICKETEK

Movistar Arena

QUANTIUM

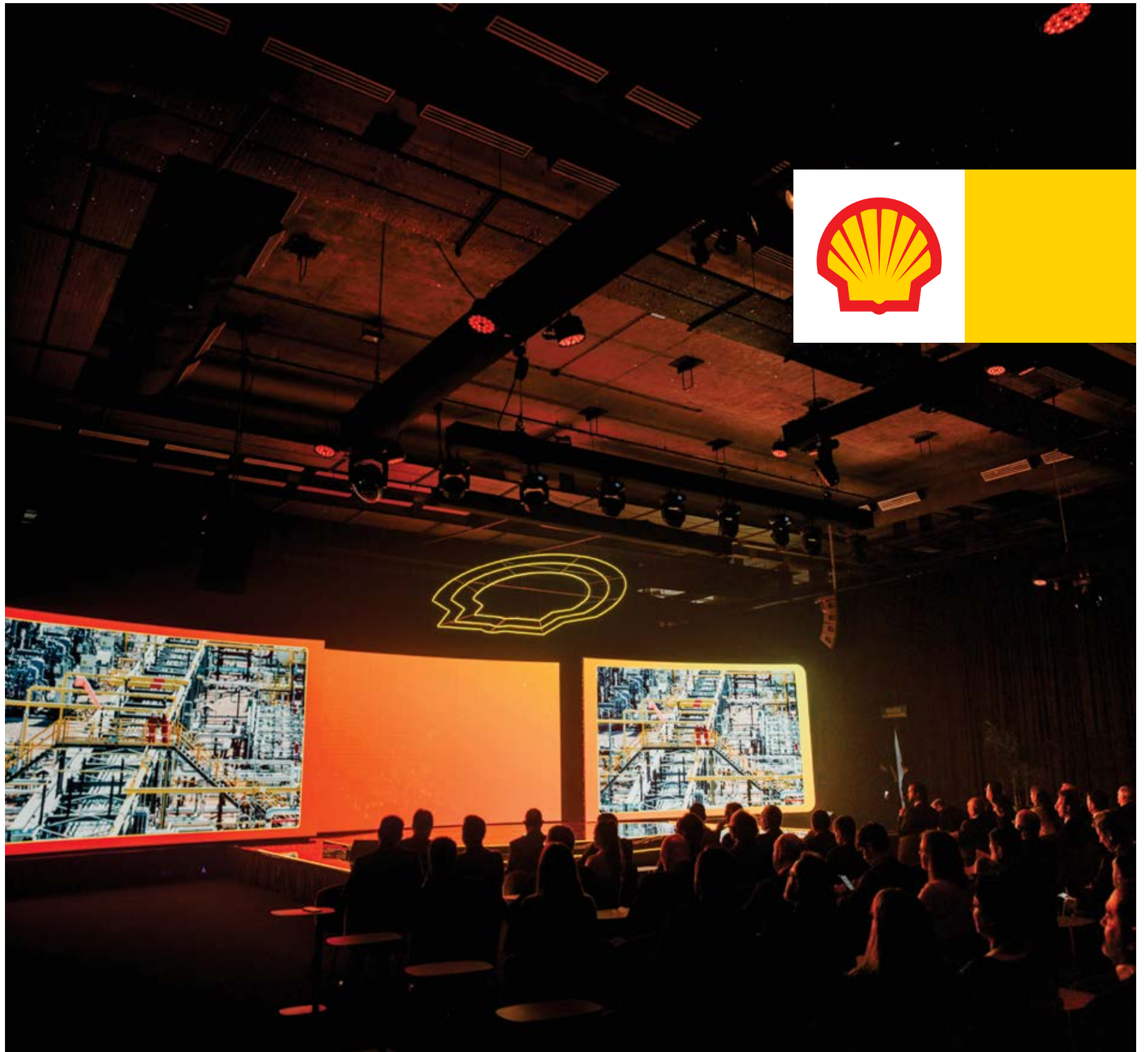
Spot

Castrol

Jetsmart

DESCUENTOS & BENEFICIOS PENSADOS PARA VOS

Consultar bases, condiciones y toques de descuento de la promoción en onaxionenergy.com o en www.axionenergy.com



**CUMPLIMOS 110 AÑOS
IMPULSANDO
EL SECTOR ENERGÉTICO
EN ARGENTINA**



 Innovación
y compromiso