

Energía & Negocios Internacional

Año XXVII N° 334 - Fundado en 1995 - Mayo de 2024 - Petróleo, Gas & Electricidad www.energiaynegocios.com.ar - Precio \$ 1000

Aprueban la Ley Bases que tendrá alta incidencia en el sector energético

Al cierre de esta edición, diputados aprobó en particular la declaración de emergencia pública en materia administrativa, económica, financiera y energética por el plazo de un año. El proyecto delega en el Poder Ejecutivo nacional, facultades materias de administración de la emergencia y deberá informar mensualmente y en forma detallada al Honorable Congreso de la Nación acerca del ejercicio de las facultades delegadas y los resultados obtenidos.

Con la aprobación del texto se habilita la privatización de 11 Sociedades del

Estado (entre ellas, 100% de ENARSA y 49% de Nucleoeléctrica y de Yacimiento Carbonífero Río Turbio –no se incluyen a YPF, Dixitek, Cammesa ni Transener). Ahora tendrán rango legal los principios de Gobierno Corporativo en todas las empresas que tengan participación mayoritaria estatal, estos principios serán: eficiencia, transparencia, integridad generación de valor, roles diferenciados y controles eficientes. En materia de hidrocarburos se aprobó la eliminación de la obligación de satisfacer prioritariamente al mercado interno y ya no

rige el objetivo de del autoabastecimiento interno que se cambia por el de maximización de la renta. Las exportaciones e importaciones serán libres. En principio el Poder Ejecutivo Nacional se abstendría de intervenir en el mercado fijando precios, pero las exportaciones estarán sujetas a la “no objeción” de la Secretaría de Energía, todo fundado en la “seguridad en el suministro”.

También quedó aprobado en general el Régimen de Incentivo a las Grandes Inversiones, que se pueden aplicar en materia de hidrocarburos y minería.

Las distribuidoras de gas invertirán \$ 74.110 millones

Página 4

La demanda de electricidad cayó 14,6 % en marzo

Página 10

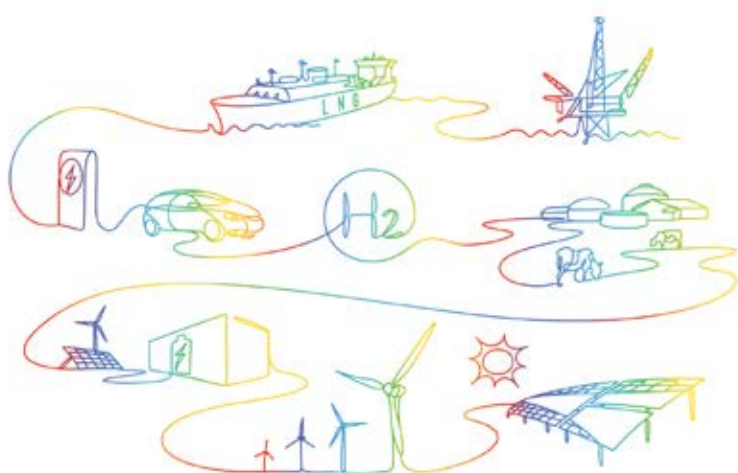


La actividad industrial cayó 13.7% en marzo

Página 6

Comenzará la perforación del pozo Argerich

Página 5



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

¿Por qué siguen aumentando los precios?

Esta es la pregunta que todos nos hacemos. Siguiendo la teoría económica básica, una caída de la demanda impulsaría ("ceteris paribus"), al menos, la detención del aumento de los precios. Cualquiera sea la causa que haya generado inflación, ésta se caracteriza por movimientos al alza pero "desordenados" de los precios. Los constantes movimientos de precios relativos son una característica común de cualquier proceso inflacionario.

Escribe
Charles J. Massano *

Ahora bien, los observadores más experimentados dirán que ese desajuste en los precios relativos es lo que sigue generando aumentos de precios: al aumento de un costo sigue el intento de quien lo paga de ajustar el precio al que vende su producto. Esos movimientos incluyen a los salarios. Estos ajustes hacia arriba, se entiende, se van ralentizando a medida que se enfrentan a la "elasticidad precio" de la demanda, que es la reacción por la cual a un aumento de precios sigue una caída de la cantidad demandada de ese producto.

A ello se suma el "efecto ingreso": como los salarios suelen ser el precio que se ajusta con más lentitud, junto a algunos precios de servicios, como los que prestan trabajadores informales, los ingresos de las personas pierden

poder de compra, y se reduce la demanda de bienes y servicios. Ambos movimientos colaboran con la baja de la inflación. Pero la persistencia y magnitud del fenómeno, en el caso que nos ocupa, hacen pensar en alguna otra causa. Recuerdo que en 1990 elaboré una hipótesis sobre el fenómeno de la demanda de inventarios frente a expectativas de inflación.

La idea es que las expectativas de inflación pueden llevar a retener inventarios, y esto genera un empuje adicional a los precios, por la restricción en la oferta¹. Hemos palpado este fenómeno muchas veces en la historia de los procesos inflacionarios argentinos. Vale mencionar que el abaratamiento del crédito (como viene ocurriendo), puede potenciar este fenómeno.

Pero hay una cuestión adicional que quiero mencionar. Sucede que si una empresa ve au-



mentar sus costos y aumenta sus precios para "compensar" su pérdida de margen, en efecto, puede que vea caer sus ventas. Pero quizás no sus ingresos. Y puede que concluya que la demanda por su producto es suficientemente inelástica a su precio como para poder compensar la caída en cantidades vendidas con aumentos de precio. Si esa hipótesis, al menos en períodos cortos, se confirma, veremos que, para esos productos, los precios pueden seguir aumentando; y según se trate de un mercado que influye mucho en los demás, por ser un producto masivo o por ser parte de varias cadenas de valor, es posible que esos aumentos continúen empujando hacia arriba el proceso de acomodamiento de precios relativos. El límite vendrá dado por el efecto ingreso:

la caída del ingreso real (consecuencia de la inflación y el eventual desempleo) forzará la reducción de consumo de bienes, desde los de mayor elasticidad precio hasta los de menor, y hasta que el proceso se detenga en base a una reducción de demanda generalizada. Ello marcaría el paso de una estanflación hacia una recesión: proceso de caída de ingresos, de empleo, de demanda, y al final, hasta de precios. Algo así pasó en 1998.

Los procesos descritos pueden esquematizarse en el siguiente análisis estático: el movimiento esperado por la empresa que mencionamos era desde el punto de equilibrio α al β , cuando en realidad, el aumento de precios y la caída del ingreso real lo movieron a γ .

El riesgo es que este proceso termine rom-

piendo la cadena de pagos. Es el fenómeno que vivimos en 2002. Eso puede ocurrir porque algunas empresas pueden ver que los precios de sus insumos aumentan (incluyendo los servicios públicos) pero que los precios de sus productos enfrentan demandas más elásticas, con lo cual no pueden trasladar esos costos a sus precios. Si a ello le sumamos una eventual apertura de importaciones que afecte a esos rubros en particular, enfrentaríamos una eventual quiebra en empresas de ese sector, y al efecto que ello vaya a tener sobre la demanda agregada y el empleo, directa e indirectamente.

Preocupa también la actual política monetaria y el rumbo que parece adoptar.

Se está intentando detener el proceso de creación de dinero que



Para más información
ingrésa a
www.energix.com.ar

se origina en los activos remunerados del BCRA. Ello se logra reduciendo la tasa de interés que el Central paga por esas inmovilizaciones de dinero. Ese proceso generó el achicamiento de plazos de esas inmovilizaciones, cuyo mayor volumen se inmoviliza por un día ("pases"). Ese proceso también empuja los precios de bienes al alza, ya que la reducción en la tasa real de interés aumenta la demanda de bienes frente a la expectativa de aumento de precios aún vigente (lo mismo que sucede con los inventarios).

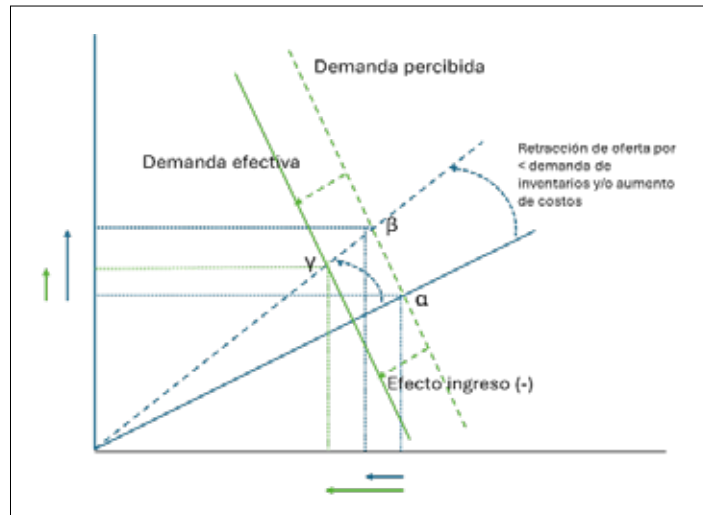
Sin embargo, la ralentización del proceso de creación de dinero y la inflación terminan licuando el valor total de los saldos en dinero, y por lo tanto, reduce la cantidad efectiva de dinero que hay en la economía. Menos plata disponible para gastar es menos demanda de bienes y servicios. Una eventual liquidación de inventarios (porque endeudarse es siempre caro si la expectativa de ventas es a la baja) no expandirá la cantidad de dinero disponible. A los sumo ayuda a detener la inflación y así evitar que el valor de la cantidad de dinero se siga achicando. Pero no evita la recesión.

El único de esos inventarios que puede funcionar como moneda son las tenencias de divisas de las personas y las empresas, cuyos mayores montos están fuera del sistema financiero. Yo lo llamo "solución mercantilista"².

En 2002 esas tenencias no ingresaron en la economía para compensar la reducción del valor de los activos monetarios locales. Hasta se vieron eventos de trueque entre personas, frente a la ausencia de ingresos y saldos suficientes en moneda. ¿Que podría hacer que esta vez sí ocurra ese fenómeno y esas tenencias de divisas ingresen a la economía?

En 2002 los depósitos habían sido prácticamente congelados y se afectó gravemente el valor de los que estaban denominados en divisas. Hoy eso no ha ocurrido y se habla de "bimonetariedad"; no habría necesidad de liquidar las divisas en un mercado cambiario regulado, y se podría hacerlo libremente o bien, siquiera cambiar por moneda local y saldar deudas o realizar pagos en dólares o euros o lo que sea que "el mercado" acepte como monedas.

Estas serían las "novedades" capaces de lograr lo que en 2002 no ocurrió. Pero la verdad es que, si bien de manera irregular, en 2002 también se podía pagar en divisas sin pasar por el mercado regulado de cambios. Y de una u otra manera, eso ha venido ocurriendo hasta nuestros días, con mecanismos que involucran la compraventa de valores que cotizan en divisas ("Contado con Liquidación" y Mercado Electrónico de Pagos -MEP). Además, para que se "liquiden" inventarios de divisas o se



los ingrese a la economía local, se necesitaría que la confianza respecto a la intangibilidad de depósitos en divisas (no se puede pensar en que las transacciones sean mayormente en efectivo) se haga evidente; y, si bien lo ocurrido en 2001-2002 no se ha repetido, tampoco parece que ese nivel de confianza haya sido definitivamente recuperado. Y también sería necesario un "blanqueo" masivo y muy barato o gratuito de tenencias de divisas fuera del sistema financiero, y que se entienda que no será afectado por contingencias futuras como, por ejemplo, aumentos en la alícuota del impuesto a los bienes personales. Y si bien se ha propuesto un blanqueo, las condiciones que enumeró no se están cumpliendo.

Por último: estoy convencido (y no soy el único, obvio), que sin una profunda reforma laboral, el esperado fenómeno de "crowding-in" que sería consecuencia de la reducción del déficit fiscal, no podrá verificarse. Pero esa reforma es apenas una condición necesaria, no

suficiente. No he pretendido dar un reporte exhaustivo de la situación macro. Apenas esbozar una respuesta a la pregunta del título y agregar mis impresiones acerca de que "el remedio puede ser peor que la enfermedad", si no se lo administra correctamente ni se consideran sus efectos "secundarios".

(* Charles Massano se desempeña como consultor independiente, especialista en regulación de servicios públicos y negocios con energía desde 1997, para organismos regulatorios y de gobierno, y para empresas y asociaciones empresarias de América Latina (México, Chile, Perú, Bolivia, Brasil, Colombia, Guatemala, Uruguay).

Antes fue Asesor de Gabinete en la Subsecretaría de Combustibles y luego Consultor de la Secretaría de Energía; en esa instancia, colaboró en las tareas del Comité de Privatización de Gas del Estado S.E.

Fue Gerente de Desempeño y Economía del ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS des-

de su creación en Abril de 1993 y hasta Febrero de 1997, donde condujo el primer proceso de revisión quinquenal de tarifas del servicio de gas por redes.

Entre Abril de 1997 y Marzo de 1998 colaboró con la Comisión Nacional de Defensa de la Competencia.

Entre 1999 y 2001 fue asesor y luego Director del Ente Regulador de los Servicios Públicos de la Provincia de Salta.

Se desempeñó como asesor del Directorio de Camuzzi Argentina SA entre 2000 y 2002.

Entre Marzo de 2002 y Noviembre de 2014 asesoró a la Secretaría de Energía del Gobierno Argentino (SE); y en ese ámbito, fue líder designado por la SS de Combustibles de la SE para el proyecto de creación del Mercado Electrónico de Gas y la Réplica de los Despachos de gas natural por cañerías, y desde la SE colaboró con la Procuración del Tesoro de la Nación en arbitrajes internacionales.

¹ CJ Massano: Demanda de inventarios y expectativas de inflación: una hipótesis de comportamiento empresarial, en los Anales de la Asociación Argentina de Economía Política, 1990.

² El Mercantilismo era el sistema de organización económica que se impuso en los absolutismos europeos del S XVI. Proponía que lo que hoy llamamos Producto Bruto se incrementaba a partir del aumento efectivo de la disponibilidad de dinero, definido como un numerario con valor intrínseco, como eran (y son) el oro y la plata. <https://es.wikipedia.org/wiki/Mercantilismo>

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



MARTELLI ABOGADOS

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

Tel +54 11 4132 4132

info@martelliabogados.com www.martelliabogados.com

Deuda CAMMESA

Pagarían con bonos a productoras de gas y generadoras eléctricas

El ministro de Economía, Luis Caputo, encabezó (el jueves 25/4) un encuentro en el Palacio de Hacienda con directivos de las empresas productoras de gas y de las generadoras de energía eléctrica a quienes presentó una propuesta para saldar parte de la deuda por transacciones impagas de CAMMESA correspondientes a diciembre y enero últimos, por alrededor de 600 millones de dólares de valor nominal.



Un comunicado de Economía describió que “el ministro recordó que el gobierno del Presidente Javier Milei se hizo cargo con fondos del ejercicio 2024 de las transacciones impagas de CAMMESA de octubre y noviembre 2023, correspondientes en su totalidad a la administración de Alberto Fernández”.

“Dado el esfuerzo presupuestario ya realizado para cancelar múltiples deudas del gobierno anterior, se presentó hoy una propuesta para cancelar las transacciones de diciembre 2023 y enero 2024 median-

te la entrega de títulos públicos por un monto aproximado de 600 MM de valor nominal”, se informó. Además, se les comunicó que “a partir de febrero, los flujos están siendo normalizados”.

“Mediante la resolución de las deudas generadas por la política energética de la administración previa y la normalización del flujo, el Gobierno Nacional confía en que el sector pueda enfocarse, con estabilidad y previsibilidad, en mejorar el servicio para los usuarios”, señaló el Ministerio, sin dar más detalles de la

propuesta realizada a los empresarios. La deuda total por las transacciones del primer trimestre ronda los 1.200 millones de dólares. También participaron de la reunión el secretario de Energía, Eduardo Rodríguez Chirillo; los asesores del Ministerio de Economía, Diego Adúriz, Martín Vauthier y Nicole Daltroy; y representantes de CAMMESA, YPF, Tecpetrol, Pluspetrol, Total Energies, CGC, Pan American Energy, Pampa Energía, AES Corporation, Central Puerto y Grupo Capsa, entre otros.

Las distribuidoras de gas invertirán \$ 74.110 millones

Las compañías distribuidoras domiciliarias de gas natural por redes presentaron sus respectivos planes de inversión para los ocho meses que restan de 2024 en el mantenimiento y mejora del servicio, requisito planteado por resolución de la Secretaría de Energía y el Enargas al momento de aprobar nuevos cuadros tarifarios para el sector. Entre todas suman 74.110 millones de pesos.

Nucleadas en la asociación ADIGAS las empresas señalaron que “las inversiones, que permitirán mejorar la infraestructura de la red gasífera, en materia de confiabilidad y la seguridad, se podrán materializar como consecuencia de la reciente actualización tarifaria”.

Un comunicado de la entidad empresaria destacó que “las obras, posibles gracias a la actualización tarifaria puesta en vigencia el pasado día 3 de abril, constituyen una muy significativa inyección de recursos destinada a mejorar la infraestructura gasífera, priorizando la seguridad de la red, su confiabilidad y la calidad de servicio”.

Y destacó que “de esta manera, el aumento tarifario tiene su correlato en la recuperación de las inversiones, sustancialmente disminuidos durante los años de congelamiento tarifario”.

Las inversiones varían según la dimensión, la cantidad de instalaciones y de clientes de cada Compañía, se explicó, detallando que Metrogas destinará \$ 19.590 millones; Grupo Naturgy (BAN y Gasnor): \$ 18.950 millones; Grupo Camuzzi (Gas Pampeana y Gas del Sur): \$ 17.930 millones, Grupo Ecogas (Distribuidoras del Centro y Cuyana): \$ 11.540 millones; Litoral Gas: \$ 4.930 millones; y Gasnea: \$ 1.170 millones.

Al respecto, se describió que “entre las principales obras planificadas destacan la renovación de ramales y gasoductos, la renovación de redes y servicios, el mantenimiento de los niveles óptimos de protección catódica de las cañerías, la innovación tecnológica destinada a mejorar la atención a los clientes y la adquisición de medidores para la incorporación de nuevos usuarios del servicio público”.

IPH[®] 75
1949-2024
CABLES DE ACERO | ESUNGAS | ACCESORIOS

www.iphglobal.com | (5411) 4469 - 8100

Crosby Distribuidor oficial para Argentina y Brasil

Suscribase

Energía&Negocios

publicidad@energiaynegocios.com.ar

WhatsApp +54911 5746 6979

Empresarios neuquinos adhieren a la Ley de Bases

La Federación de Cámaras del Sector Energético de la Provincia del Neuquén (FECENE) expresó su adhesión a la aprobación de la Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos, una iniciativa fundamental para el fortalecimiento y el desarrollo económico del país.

En un comunicado, la entidad subrayó que *“Esta ley representa un paso necesario hacia la construcción de una Argentina más próspera. Celebramos la visión integral de este proyecto, que busca abordar diversos aspectos para generar un cambio positivo en la sociedad argentina y comenzar una nueva etapa de crecimiento y prosperidad.”*

Sin embargo, FECENE considera necesario realizar una importante observación: la Ley de Bases y Punto de Partida para la Libertad de los Argentinos, en su actual redacción, no contempla explícitamente la participación de las Empresas regionales en el desarrollo del país. Según la Federación, Las Empresas son el motor del crecimiento económico y la generación de empleo en Argentina.

Representan el 97% del tejido empresarial y son responsables de la creación de más del 60% de los puestos de trabajo. Por lo tanto, su inclusión en la Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos es fundamental para garantizar que los beneficios de esta iniciativa lleguen a todos los sectores de la sociedad.

En este sentido, FECENE solici-

tó que se incorporen medidas específicas para apoyar el desarrollo de las empresas neuquinas, considerando el concepto de Cadena de Valor Integral. *“Esto implica fortalecer las capacidades de las empresas, en nuestro caso, de empresas Neuquinas; en todas las etapas del proceso productivo, desde la adquisición de insumos hasta la comercialización de sus productos y servicios”* señala el comunicado.

En el comunicado que firman Mauricio Uribe en carácter de presidente y Daniel González en carácter de secretario, proponen que Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos haga extensible los beneficios del Régimen de Incentivos para Grandes Inversiones (RIGI) a las empresas que conforman la Cadena de Valor Estratégica de los VPU con el fin de dotarlas de competitividad, permitiendo el desarrollo de las empresas que la integran, evitando así la integración de servicios. *“Estamos convencidos de que la incorporación de las empresas Neuquinas en la Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos contribuirá a un desarrollo económico más inclusivo y sostenible, beneficiando a todos los argentinos. FECENE reitera su compromiso con la construcción de una Argentina más libre, próspera y justa, y continuará trabajando para que las Empresas Regionales ocupen el lugar central que les corresponde en el desarrollo del país”* concluye el comunicado.

Offshore

Comenzará la perforación del pozo Argerich

En el transcurso del mes de mayo se iniciarán las tareas de perforación ultraprofunda del *“Pozo Argerich 1”*, en el off shore del Mar Argentino, a unos 310 kilómetros de la costa bonaerense a la altura de Mar del Plata.

Se trata del Bloque CAN-100 (15 mil km²), a cargo del consorcio integrado por YPF (35%), Equinor (35%) y Shell (30%). La noruega Equinor estará a cargo de la operación, y a tal efecto ingresó a aguas territoriales argentinas (el martes 23/4) el buque Valaris DS-17, que estuvo trabajando en Brasil.

Fuentes allegadas al consorcio indicaron a E&N que ya están dispuestas las instalaciones en continente (Mar del Plata) que servirán de apoyo logístico durante la operación mar adentro del buque perforador. El proyecto tiene a YPF (de mayoría accionaria estatal) como impulsora clave para determinar si la calidad y volumen de los hallazgos de hidrocarburos a extraer coincide con los sondeos (sísmica 2D y 3D) realizados en esta formación geológica. Estimaciones preliminares dan cuenta de una posible producción inicial de hasta 250 mil barriles diarios. Existe fuerte expectativa con los posibles resultados también por la asociación geográfica y geológica que los especialistas hacen con la plataforma marina a la altura de Namibia (Africa), donde se han registrado grandes descubrimientos de hidrocarburos (Total Energies). Una vez realizada la perforación y extraída la muestra (los trabajos demandarían hasta dos meses), el pozo se cierra hasta que concluyan los estudios. En la etapa siguiente, deberán ejecutarse fuertes inversiones por parte del consorcio en la perforación de pozos productores, que estarán conectados a la plataforma desde el cual se cargará el crudo en los barcos, para su exportación. Es decir que no habrá ninguna conexión física entre el área de producción y el continente.

Se estima en diez años el período a transcurrir para la perforación de la serie de pozos productores (calculados en alrededor de 20) hasta sacar el primer barril de crudo.

YPF tiene adjudicados otros bloques en la zona aledaña al CAN-100 (CAN-108, CAN-114).



Haciendo historia.
Construyendo futuro.

GPNK
Provincias de Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires

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

f @ y in
sacde.com.ar

sacde

Según FIEL acumula un retroceso de 9.4% en el primer trimestre del año

La actividad industrial cayó 13.7% en marzo

El Índice de Producción Industrial (IPI) elaborado por FIEL registró en marzo una caída interanual de 13.7% de acuerdo a información preliminar. En el mes la mayor caída de actividad la registró la producción de minerales no metálicos, siguiendo la profunda retracción de ventas de materiales de la construcción.

Entre ellos, los despachos de cemento acumulan un año en retroceso habiendo acelerado el ritmo de caída desde noviembre y mostrando una mayor contracción en las ventas a granel.

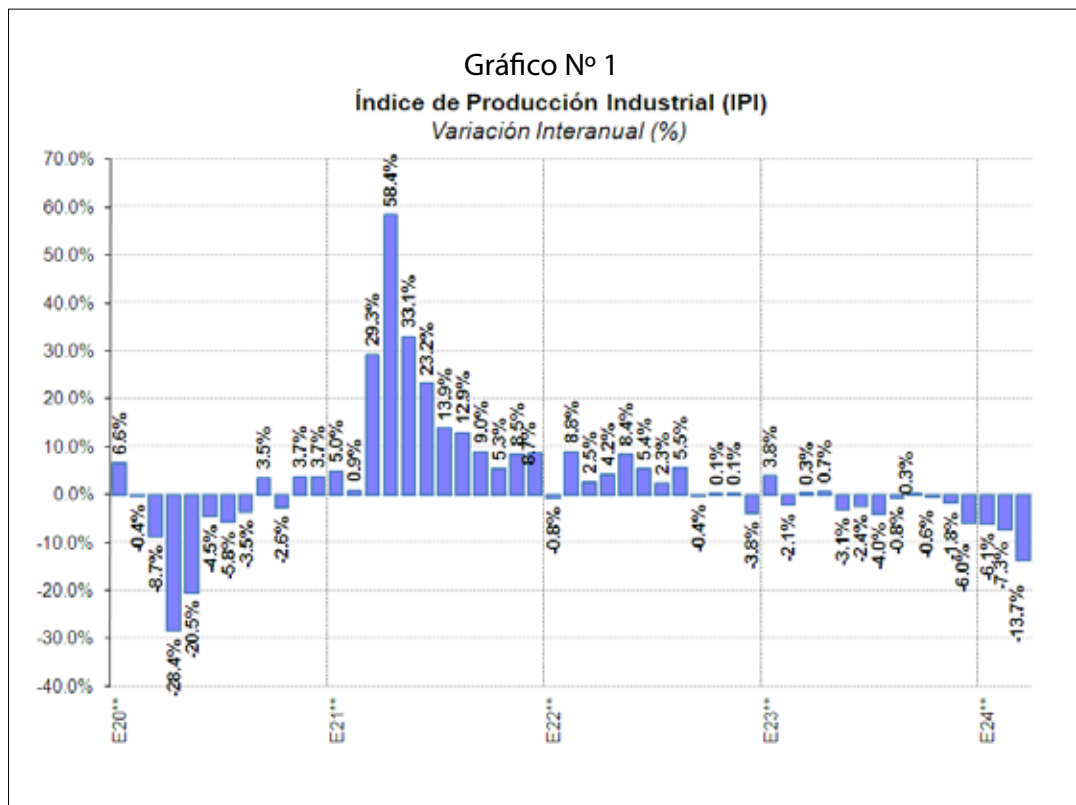
Por su parte, las industrias metálicas básicas fueron afectadas en marzo por medidas gremiales lo que junto al freno en la producción de Acindar para adecuar el nivel de actividad a la retracción de ventas, resultó en un marcado retroceso en la producción primaria y de

elaborados de la siderurgia. En el caso de la producción automotriz, luego de liderar la actividad industrial durante los últimos tres años, en marzo profundizó la caída observada en los meses previos, con un importante

Resultados del Índice de Producción Industrial (IPI) del mes de marzo de 2024

Tabla N°1

	Variación %
Marzo 2024 / Marzo 2023	-13.7
Marzo 2024 / Febrero 2024 (con estacionalidad)	15.9
Marzo 2024 / Febrero 2024 (desestacionalizado)	1.4
1er Trimestre de 2024 / 1er Trimestre 2023	-9.4
1er Trimestre de 2024 / 4to Trimestre 2023 (desestacionalizado)	-5.0



recorte de la producción –tanto de automóviles como de utilitarios-, en las exportaciones y los patentamientos.

Mientras persisten problemas de abastecimiento de insumos importados, el principal desafío que enfren-

tan las terminales en los meses por venir es la adecuación de los planes de producción a la caída de la demanda interna y de las exportaciones a destinos como Chile, Perú, Colombia y México.

El último sector con

un retroceso superior al promedio en marzo resultó la metalmecánica con caídas generalizadas entre las actividades al interior de la rama y con la aplicación de cronogramas de trabajo reducido desde fin de mes y paradas pro-

yectadas para abril en plantas de durables de la línea blanca.

Entre las ramas de actividad con una contracción inferior al promedio, la de los alimentos y bebidas volvió a mostrar en marzo un retroceso en lechería, faenas, productos de panadería y bebidas que se combinó con una recuperación de la producción de aceite de soja, que continuará apuntalando al bloque siguiendo la mejora esperada en la cosecha.

En el caso de la faena vacuna, esta continúa en caída sin mejoras esperadas hacia los próximos meses en un escenario en el que se anticipa la recuperación de los rodeos. Con todo, en el primer trimestre de 2024 la actividad acumula un retroceso de 9.4% con el 85% de la industria mostrando una caída de la actividad en la comparación con el mismo período del año pasado (Tabla 1 y Gráfico N° 1).

En cuanto al desempeño de las ramas industriales en el primer trimestre, todas acumulan una caída en la comparación con el mismo período de 2023. El mayor retroceso en el período lo registró la pro-

VICTORIO PODESTA
COMBUSTIBLES - GAS NATURAL - LUBRICANTES

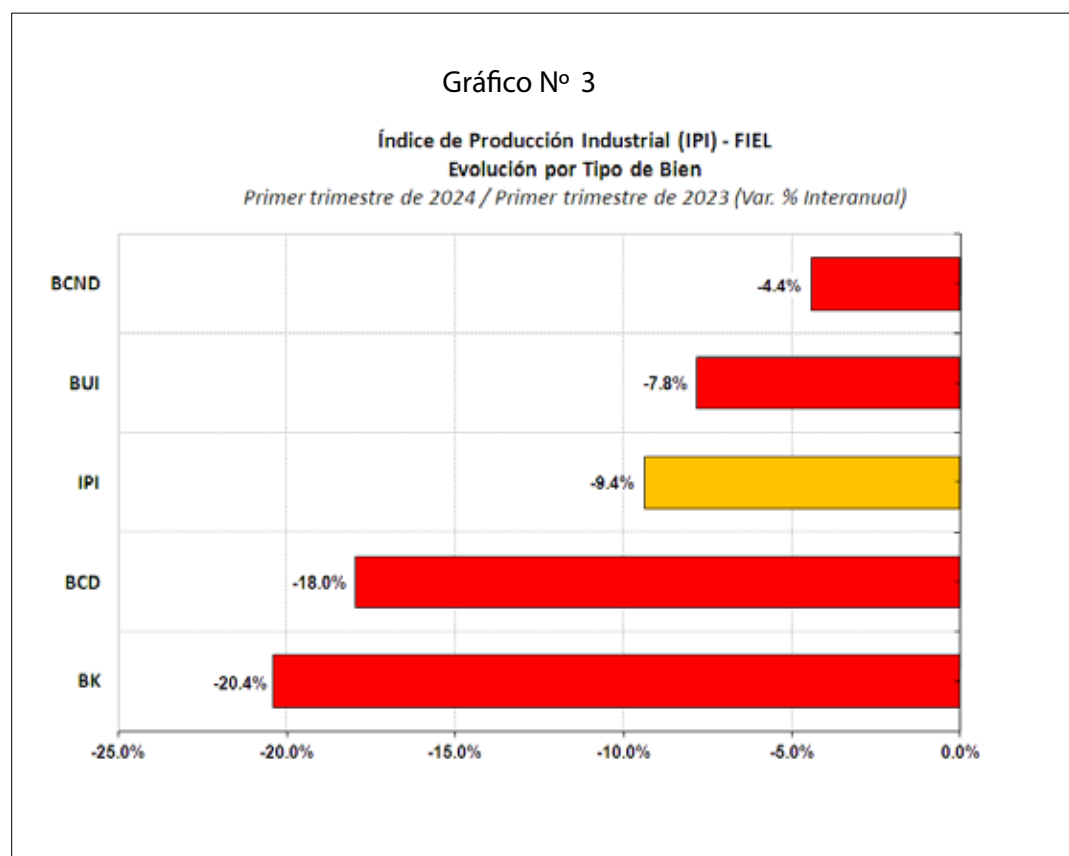
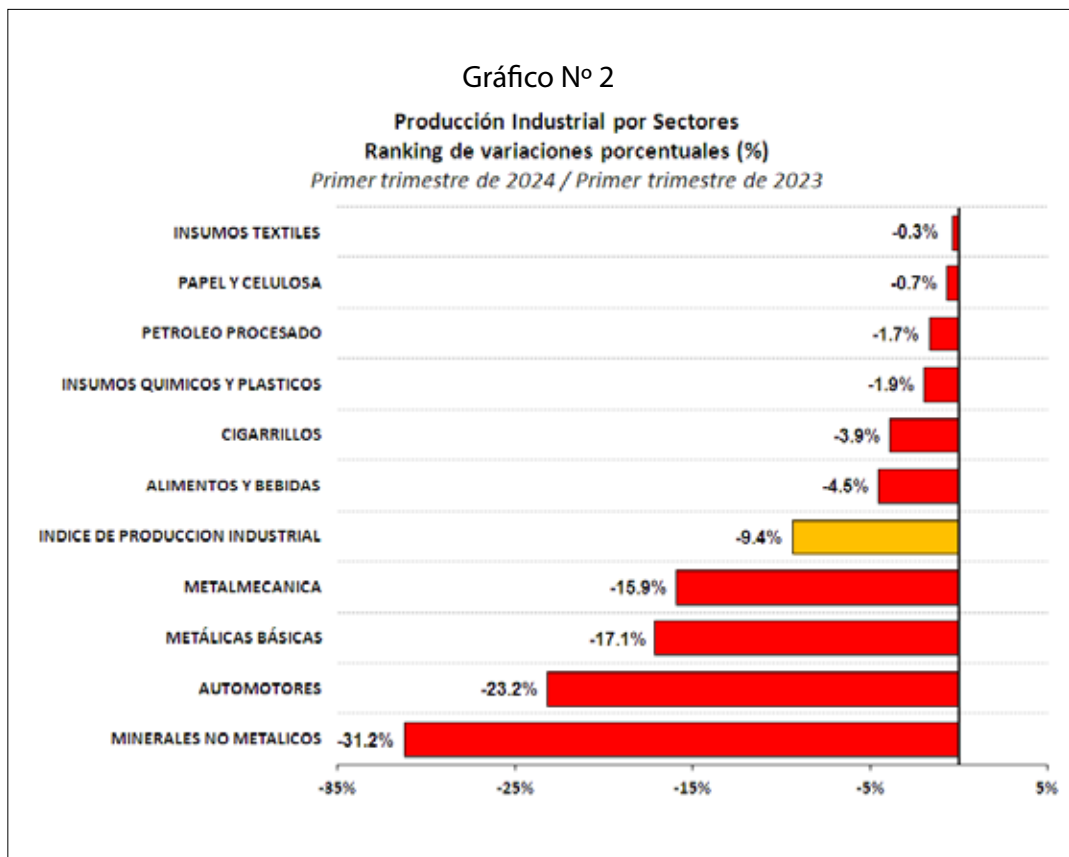
(011) 4700-0171 | www.vpodesta.com | comercial@vpodesta.com

ducción de minerales no metálicos con una caída de 31.2% en la comparación interanual. A la rama le siguieron la industria automotriz que tuvo una contracción del 23.2%, las industrias metálicas básicas con un recorte de actividad que alcanzó 17.1% y la metalmecánica que registró un retroceso de 15.9%, en cada caso en los primeros tres meses del año y en la comparación interanual.

Con una contracción inferior al promedio de la industria se colocan la rama de los alimentos y bebidas con una caída de 4.5%, los despachos de cigarrillos (-3.9%), la producción de insumos químicos y plásticos (-1.9%), el proceso de petróleo (-1.7%) y la producción de papel y celulosa (-0.7%), al tiempo que la producción de insumos textiles se colocó en un nivel ligeramente inferior (-0.3%) al alcanzado en el primer trimestre de 2023. (Gráfico N° 2).

Desde la perspectiva del tipo de los bienes producidos, en el primer trimestre todos hacen una contribución a la contracción de la producción industrial. En el periodo el mayor retroceso acumulado corresponde a la producción de bienes de capital con una caída de 20.4% en la comparación con el primer trimestre de 2023.

En el caso de los bie-



nes de consumo durable, la producción en los primeros tres meses de 2024 es 18% inferior a la del mismo periodo del

año pasado.

Estos resultados vienen explicados por el retroceso en la producción de automóviles y

utilitarios, maquinarias y equipos y durables de la línea blanca.

Con un retroceso menor al promedio

se colocan los bienes de uso intermedio que en el periodo registraron una contracción del 7.8%, siendo este tipo de bienes los que realizan el mayor aporte a la caída de la actividad industrial. Finalmente, los bienes de consumo no durable mostraron un retroceso que alcanzó 4.4% en el trimestre en la comparación interanual (Gráfico N° 3).

En términos desestacionalizados, la producción industrial de marzo avanzó 1.4% respecto al mes de febrero, marcando un impasse en la caída de la actividad. Con lo anterior se tuvo un freno en el deterioro de los indicadores que señalaban una profundización de la contracción de la industria.

En síntesis. La industria registró en marzo una marcada caída interanual, que en algunas actividades resultó similar a los registros del inicio del confinamiento en 2020.

En el trimestre todas las ramas industriales acumulan un retroceso en la comparación con el año anterior, con las mayores caídas entre los bienes de capital y los de consumo durable.

No obstante, el impasse en la caída de la actividad en el corto plazo no se tiene señales, ni motores que apunten, una acelerada reversión de la actual recesión industrial.



Marín: “Hay más de 60 empresas interesadas en el Proyecto Andes”

El presidente de YPF, Horacio Marín, confirmó que hay más de 60 empresas interesadas en el Proyecto Andes, lanzado para ofertar en el mercado internacional una serie de áreas convencionales maduras actualmente operadas por la compañía, y procurar entonces “la optimización de su portafolio de áreas convencionales”.

Marín participó del foro Vaca Muerta Insights que reunió, en Neuquén, a principales referentes de la industria. Allí refirió que esta semana se inició la difusión del proceso que implica el desarrollo del Proyecto Andes y destacó que se realizará “con transparencia para los diferentes clusters” que comprenden las provincias de Mendoza, Neuquén,



Río Negro, Chubut y Tierra del Fuego. Serán unas 50 áreas que podrían ser de interés para empresas de menor escala que YPF. Se procurará que el proceso de venta de estos campos maduros culmine hacia setiembre próximo. “Es muy potente lo que estamos haciendo en YPF con este proceso y lo estamos haciendo no solo para la empresa sino para toda la industria y para la Argentina”, di-

jo. Además, Marín confirmó una inversión total de 5.400 millones de dólares en Vaca Muerta y reiteró que “vine a YPF para que el país exporte por 30.000 millones de dólares (en hidrocarburos) en 2030”.

En este sentido, aseguró “el primero de julio de 2026 se terminará el cuello de botella para la exportación de crudo, a partir de la puesta en marcha del oleoducto Vaca Muerta Sur”.

Firmaron contratos para revertir 4 plantas compresoras del GN

Energía Argentina firmó los contratos con la empresa ESUCO para la reversión del sentido de flujo de cuatro plantas compresoras del Gasoducto Norte. Con la rúbrica de estos contratos se completa el último paso del proceso de licitación de las obras de Reversión de GN que estaba pendiente. Las plantas compresoras a las que se les va a cambiar el sentido del flujo de gas son las ubicadas en Ferreyra y Deán Funes, en la provincia de Córdoba, Lavalle, en Santiago del Estero, y Lumbreras en Salta, instaladas sobre la traza del Gasoducto operado por TGN. El acto de firma tuvo lugar en la sede de ENARSA y fue encabezado por su presidente, Juan Carlos Doncel Jones. Por Esuco participó su presidente, Ramiro Juez.

Esuco ganó la licitación con una oferta de \$ 22.750.447.347,99 (más IVA).

La Reversión del Gasoducto Norte se completa con la construcción del Gasoducto de Integración Federal entre Tío Pujio y La Carlota de 122 kilómetros de extensión, además de un loop -tendido paralelo- al GN de 62 kilómetros, actualmente en ejecución.

Estas obras, cuya finalización está prevista para fines del invierno próximo, permitirá llevar el gas de Vaca Muerta a hogares e industrias de Córdoba, Tucumán, La Rioja, Catamarca, Santiago del Estero, Salta y Jujuy, y el desarrollo a escala de nuevas actividades industriales, especialmente la minería de litio.

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.C.H. 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

YPF Luz y Cementos Avellaneda construirán un parque eólico en Olavarría

YPF Luz y Cementos Avellaneda anunciaron el inicio de la construcción del Parque Eólico Cementos Avellaneda, ubicado en la localidad de Olavarría, Provincia de Buenos Aires, a 10 kilómetros de la ciudad.

El parque tendrá una potencia instalada de hasta 63 MW y estará emplazado dentro del predio de Cementos Avellaneda y en terrenos de terceros linderos a la planta, sobre una superficie de 450 hectáreas. Contará con 9 aerogeneradores de última generación, con tecnología Nordex Delta de 7MW de potencia por aerogenerador. El parque tendrá un factor de capacidad estimado de 47 por ciento.

Además, generará 260.487 MWh/año de energía renovable, que es equivalente a las necesidades energéticas de unos 72.000 hogares, evitando la emisión de más de 119.824 toneladas de CO2 al año. La puesta en marcha se prevé para el primer trimestre de 2026.

YPF Luz tendrá a su cargo la construcción del parque, con una inversión de U\$S 80 millones. Con este nuevo proyecto suma 715 MW renovables (497 MW en operación y 218 MW en construcción), reafirmando su liderazgo en la provisión de energía renovable para las industrias, se indicó.

El proyecto tiene dos instalaciones diferenciadas. Por un lado, 4 aerogeneradores con un total de 28 MW de capacidad instalada estarán destinados al autoabastecimiento de Cementos Avellaneda, mientras que la energía de los otros 5 aerogenera-

dores, de una capacidad instalada de 35 MW, se comercializará en el Mercado a Término de Energías Renovables (MATER).

Para Cementos Avellaneda, el desarrollo de este parque es parte de su compromiso con el cuidado del medio ambiente y de su estrategia para reducir la huella de carbono impulsando la transición energética.

Tiene como objetivo el autoabastecimiento de aproximadamente 47 % de la demanda eléctrica de su planta en Olavarría, a partir de la generación de energías renovables por un plazo de hasta 25 años.

Además, se logrará el aprovechamiento e integración de sitios que actualmente se encuentran en proceso de rehabilitación, luego del desarrollo de actividades mineras.

“La concreción de este proyecto y el inicio de la construcción del parque eólico representan para nosotros el cumplimiento de un nuevo hito en nuestra agenda de sostenibilidad. Significa un gran avance para conseguir la descarbonización de nuestro proceso productivo, a la vez que refuerza la confianza y el compromiso de nuestros accionistas con nuestro país. Este proyecto hubiese sido imposible sin el aporte profesional y humano de todo el equipo de YPF Luz y Cementos Avellaneda”, expresó José Luis Maestri, CEO de Cementos Avellaneda.

Martín Mandarano, CEO de YPF Luz, destacó que *“Este parque es el resultado de un sueño conjunto, que pudo concretarse a partir de una colaboración estrecha y productiva con nues-*

tro cliente. Nos enorgullece ser el socio elegido por Cementos Avellaneda para concretar este hito tan importante en la historia de la sostenibilidad de la compañía”. “Con este nuevo proyecto iniciamos una nueva década de crecimiento y reafirmamos nuestro compromiso con la transición energética, en línea con nuestro pro-

pósito de impulsar desde Argentina la evolución de la energía para el bienestar de las personas”, agregó Mandarano.

Características del Parque Eólico Cementos Avellaneda

Generará 63MW de potencia de fuente renovable:
o Energía equivalente a más 72.000 hogares.
o Ahorro de 119.824 tonela-

das de CO2 al año.
9 aerogeneradores
Superficie: 450 hectáreas
Factor de capacidad: 47.2%
Energía Generada: 260.487 MWh/año
Inversión: más de U\$S 80 millones
Empleo durante la construcción: 200 personas en pico de obra
Características de los Aerogeneradores
Tecnología: Nordex Delta
Capacidad instalada: 7MW cada uno
Alto de torre: 119 metros
Largo de palas: 81 metros
Altura total: 200 metros

ON ES UN MONTÓN

YA TENÉS TU DESCUENTO EN COMBUSTIBLE

DESCUENTOS & BENEFICIOS PENSADOS PARA VOS

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

La demanda de electricidad cayó 14,6 % en marzo y 4,1 % en el trimestre

La demanda de energía eléctrica del mes de marzo registró una baja interanual de -14,6 por ciento al totalizar 11.948,9 GWh a nivel nacional, en comparación con los 13.996,3 GWh alcanzados en el mismo mes del año 2023, que continúa siendo el de mayor consumo de la historia, seguido de enero de 2023 con 13.592,5 GWh y enero de 2024 con 13.086,9 GWh, describió la Fundación Fundelec. En su informe periódico, se indicó además que las distribuidoras que operan en Capital Federal y GBA tuvieron una importante caída i.a. de -26,1 %. En todo el país descendieron en marzo los consumos residenciales, comerciales e industriales y en el primer trimestre del año, el descenso promedio acumulado es de -4,1 por ciento. El informe no señala los factores que podrían estar incidiendo en esta baja de la demanda en todas las categorías de usuarios, pero cabe mencionar que en este período se están combinando importantes subas en los costos facturados de la energía, con un menor nivel de actividad en varios rubros de la industria del comercio.

Los datos de Marzo 2024

En marzo de 2024, la demanda neta total del MEM fue de 11.948,9 GWh; mientras que el año anterior había sido de 13.993,6 GWh¹, por lo cual la comparación interanual evidencia un descenso de -14,6 por ciento. Asimismo, en marzo se anotó un crecimiento intermen-



sual del -7 % respecto de febrero de 2024, cuando alcanzó los 12.848,1 GWh.

Además, se registró una potencia máxima de 24.053 MW el 1 de marzo de este año a las 14:48, lejos del récord histórico de 29.653 MW registrado en febrero de 2023.

En cuanto a la demanda residencial de marzo, representó el 46 % del total país con una baja de -21,9 % respecto al mismo mes del año pasado.

En tanto, la demanda comercial descendió -9,3 %, siendo 28 % del consumo total, y la demanda industrial reflejó otro 26 %, con una caída en el mes del orden del -7,5 %, aproximadamente.

Evolución del consumo en los últimos meses

La demanda eléctrica registró en los últimos doce meses (incluido marzo de 2024): 9 meses de baja (abril de 2023, -1 %; mayo, -7,8 %; junio, -7,7 %; julio, -1,3 %; agosto, -0,2 %; noviembre, -2,5 %;

diciembre de 2023, -9,7 %; enero de 2024, -3,7 %; y marzo de 2024, -14,6 %), y 3 meses de suba (septiembre de 2023, 6,3 %; octubre de 2023, 2,3 %; y febrero de 2024, 7,9 %). El año móvil (últimos doce meses) presenta una baja de -3,1 % en el consumo de electricidad. Además, los registros anteriores muestran que el consumo de abril de 2023 llegó a los 10.042,9 GWh; mayo 10.815,3 GWh; junio 12.069,7 GWh; julio 12.471,8 GWh; agosto 11.756,02 GWh; septiembre 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; y marzo de 2024 alcanzó los 11.948,9 GWh.

Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en marzo fueron 20 las provincias y/o empresas que marcaron descensos: Eden (-25 %), Edelap (-24 %), Santa Fe (-20 %), La Pampa y Entre Ríos(-16

%), Tucumán (-11 %), Córdoba y Edes (-9 %), Edea (-8 %), Corrientes (-7 %), Neuquén (-6 %), Santiago del Estero y La Rioja (-5 %), Misiones y San Luis (-4 %), Catamarca (-3 %), Río Negro y Mendoza (-2 %), entre otros.

Por su parte, 7 provincias presentaron un ascenso en el consumo: Chubut (12 %), Formosa (9 %), Chaco (3 %), Jujuy y Santa Cruz (3 %), San Juan y Salta (2 %).

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de electricidad en Capital y GBA, que demandaron 29 % del consumo total país, anotaron un descenso conjunto de -26,1 %, y los registros de Camesa indican que Edenor tuvo una caída de -27,2 %, mientras que en el área a cargo de Edesur la demanda descendió -24,7 %. En el resto del país la demanda cayó en promedio -8,4 por ciento.

Temperaturas

Observando las temperaturas, el mes de marzo de 2024 fue menos caluroso en comparación con marzo de

2023. La temperatura media fue de 23.3 °C, mientras que en el mismo mes del año anterior fue 27.1 °C, y la histórica es de 21.6 °C.

Datos de generación

La generación térmica e hidráulica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se destaca el crecimiento de las energías renovables. En marzo, la generación hidráulica se ubicó en el orden de los 2.445 GWh contra 3.314 GWh en el mismo período del año anterior, lo que representa una variación negativa del -26 %. Por su parte, la potencia instalada es de 43.874 MW, donde el 58 % corresponde a fuentes de origen térmico y 38 % de origen renovable.

El despacho de energía térmica descendió, por lo que el consumo de combustible para generar terminó siendo menor si se compara mes a mes a nivel del total. En el conjunto de los combustibles alternativos en usinas se produjo una baja, incluido el gas natural.

Así, en marzo siguió liderando ampliamente la generación térmica con un aporte de producción de 53,18 % de los requerimientos. Las centrales hidroeléctricas aportaron para satisfacer el 18,87 % de la energía demandada, las nucleares proveyeron el 8,46 % y las generadoras de fuentes alternativas (eólica y solar) el 15,10 por ciento del total. Por otra parte, la importación de electricidad representó el 4,39 % de la demanda total cubierta.

TotalEnergies cumple 100 años

TotalEnergies, presente en 130 países de todo el mundo, se complace y enorgullece en celebrar el 100° aniversario de la creación de la compañía. Estos 100 años de historia de TotalEnergies cuentan la historia del mundo y la energía, desde la década de 1920 hasta la actualidad.

Una visión audaz

El 28 de marzo de 1924 se fundó la Compagnie Française des Pétroles en Francia, un país sin petróleo. Este movimiento audaz y visionario marcó el comienzo de una saga de un siglo. Para asegurar el suministro energético de Francia, nuestra compañía viajaría a los cuatro rincones del mundo, adaptándose y creciendo a lo largo del siglo y sus múltiples convulsiones tecnológicas y geopolíticas.

A diferencia de nuestros competidores de la época, no teníamos acceso a los recursos locales. Es por eso que construimos nuestra ventaja competitiva en la expansión internacional y la destreza técnica. Estos dos factores han dado forma a nuestro espíritu pionero y a nuestro viaje hasta el día de hoy. A lo largo de los años, hemos ampliado continuamente los límites, tanto técnicos como geográficos, al tiempo que nos adaptamos a las necesidades cambiantes y a las expectativas de los clientes. Es así como acompañamos el notable progreso y desarrollo que tuvo lugar en la sociedad moderna durante el siglo XX. También adquirimos conocimientos y experiencia adicionales al asociarnos con Petrofina y

Elf-Aquitaine, y más recientemente con Maersk Oil, Saft o Direct Energie. Si bien el petróleo fue la energía del siglo XX, el gas natural y la energía descarbonizada son fundamentales para el sistema energético del mañana. El gas natural es necesario para la transición energética, como soporte del auge

de las renovables intermitentes y como sustituto del carbón, que emite el doble de CO₂ en la generación de energía. TotalEnergies es actualmente el tercer actor mundial en gas natural licuado (GNL). Y en electricidad, somos uno de los desarrolladores de energía solar y eólica más dinámicos del mun-

do. La electricidad es el corazón de la descarbonización y el siglo XXI será claramente eléctrico.

Impulsando una transición energética

Desde 2020, estamos implementando estrategia de transición anclada en dos pilares:

hidrocarburos (incluido el GNL) y electricidad. Tenemos la ambición de lograr con éxito nuestra transición y apoyar a nuestros clientes con la suya.

Nuestro desafío es suministrar al mundo la energía asequible necesaria para su desarrollo y, al mismo tiempo, reducir las emisiones. Esa es la transición "justa, ordenada y equitativa" que pide la COP28.



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

Fuerte incremento de la canasta de servicios públicos del AMBA

El informe mensual elaborado por el Observatorio de Tarifas y Subsidios IIEP (UBA-CONICET) analiza la canasta de servicios públicos del AMBA. Los detalles inherentes a gas y electricidad se resúmen en esta nota.

En el mes de abril un hogar promedio del AMBA gasta \$102.779 pesos en el mes en cubrir sus necesidades energéticas, de transporte y de agua potable en el hogar1.

El costo de la canasta total se incrementó 241% respecto de diciembre de 2023 a partir de las actualizaciones de tarifas de transporte (enero y febrero), energía eléctrica (febrero), agua y gas natural (abril). Los consumos de gas natural y energía eléctrica están ajustados por estacionalidad. Gráfico 1 y tabla 1

En la desagregación por servicio se observa que el incremento más importante fue para el gas natural con un aumento del 561% respecto a diciembre de 2023, mientras que el gasto en transporte aumentó 410%, en agua 209% y en energía eléctrica 74%.

Con estos valores, en abril, la canasta de servicios públicos del AMBA ocupa el 13% del salario promedio registrado del mes a la vez que el peso más importante dentro de los servicios lo ocupa el gasto en transporte. gráfico 2

Subsidios

Los principales subsidios económicos2 a los sectores Agua, Energía y Transporte

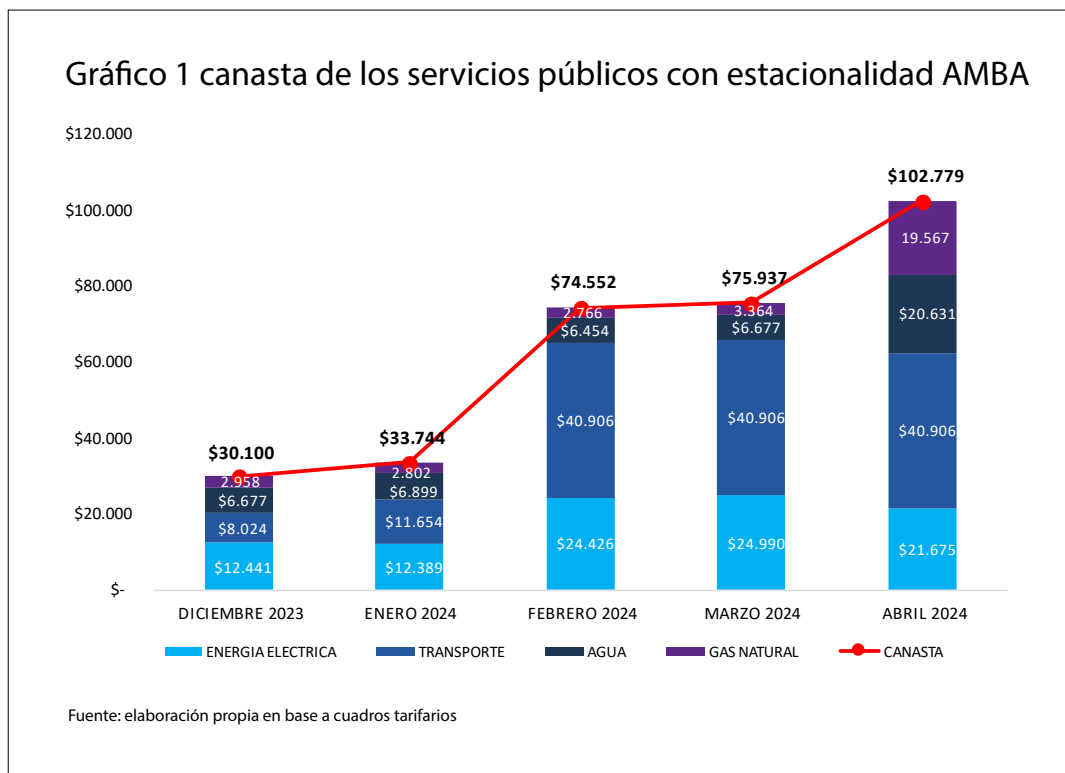


Tabla 1 Aumento de la canasta de los servicios públicos AMBA

	VAR. % DIC-23 VS ABR-24
AGUA	209%
ENERGIA ELECTRICA	74%
GAS NATURAL	561%
TRANSPORTE	410%
CANASTA	241%

Fuente: elaboración propia en base a cuadros tarifarios

tuvieron en marzo un crecimiento acumulado anual del 52,3% a.a. respecto de igual periodo del año anterior y por lo tanto su variación real muestra una reducción del 59,5% a.a. en el período.

En el primer trimestre acumuló una ejecución del 23% respecto del crédito vigente para los rubros seleccionados.

Los subsidios a la Energía, que representan el 61% de los subsidios totales, aumentaron 23,6% a.a. nominal

mientras se reducen 67,4% a.a. real en el primer trimestre. Tabla 2

Las transferencias por el Plan Gas.Ar (incentivos a la producción de gas natural) se redujeron 35,8% a.a. (-82,5% en términos reales).

Al analizar los datos de doce meses acumulados es relevante que los subsidios destinados a CAMMESA en el mes de julio de 2022 fueron \$0 que, a diferencia de los meses de enero y febrero, es una

situación poco probable dado el contexto: la estacionalidad propia del pico de consumo de invierno y las transferencias realizadas en el mes anterior y posterior.

Deuda flotante

En el primer trimestre observa una contribución a aumentar deuda flotante3 del Estado Nacional en \$ 208.946 millones en términos nominales para el año 2024 explicado por devengamientos por enci-

ma de los pagos.

En el primer trimestre, el mayor aportante a la deuda flotante es ENARSA que suma \$99.450 millones y explica el 47% del total de deuda acumulada en el periodo.

Subsidios en relación al gasto y el déficit

Acumulado a marzo de 2024, último dato comparable disponible, los subsidios representan el 8% de los gastos primarios. Esto es 4,2 p.p. menos que en igual periodo de 2023 mientras que se encuentra también 3,3 p.p. por debajo del peso promedio anual observado entre los años 2018 a 2023.

Por otra parte, en el primer trimestre de 2024 los subsidios se dieron en conjunto con superávit primario mientras que en igual periodo del 2023 representó el 84% déficit observado.

Tarifas comparativo de gas natural en las provincias

El servicio de gas natural por redes se encuentra regulado bajo jurisdicción nacional, por lo tanto, no presenta dispersión regulatoria para su interpretación.

Sin embargo, las particularidades de los subsidios otorgados, y la disparidad de los consumos entre regiones, hacen que se deban tener algunas precauciones al momento de la interpretación tarifaria.

En primer lugar, para una misma categoría de usuarios, los consumos máximos varían entre regiones debido

a la extensión territorial, las diferencias de temperatura y, por lo tanto, a la intensidad del uso del gas.

En segundo lugar, las distribuidoras cobran a sus usuarios distintos precios del gas que se explican por diferencias por región, por inclusión en el régimen de zona fría, por segmentación de subsidios y en concepto de tarifa social.

Esta particularidad, en conjunto con el consumo promedio de la categoría, hacen que la composición entre cargo fijo y cargo variable, para iguales usuarios, sea significativamente diferente entre provincias y subzonas.

Por último, la segmentación de subsidios le puso aún más complejidad y aumentó la dispersión tarifaria ya que para los diferentes segmentos de usuarios puede variar la región donde encontrar la tarifa más baja para una misma categoría de consumo⁴.

En el mes de abril se sancionaron nuevos cuadros tarifarios para el servicio público de gas por redes. Los incrementos se realizaron tanto en el cargo fijo como en los diferentes componentes del cargo variable. Dentro de estos se destaca el precio del gas cobrado a usuarios.

Con los nuevos valores, la factura promedio

Gráfico 2 Peso de la canasta de servicios públicos en el salario y representatividad en el gasto

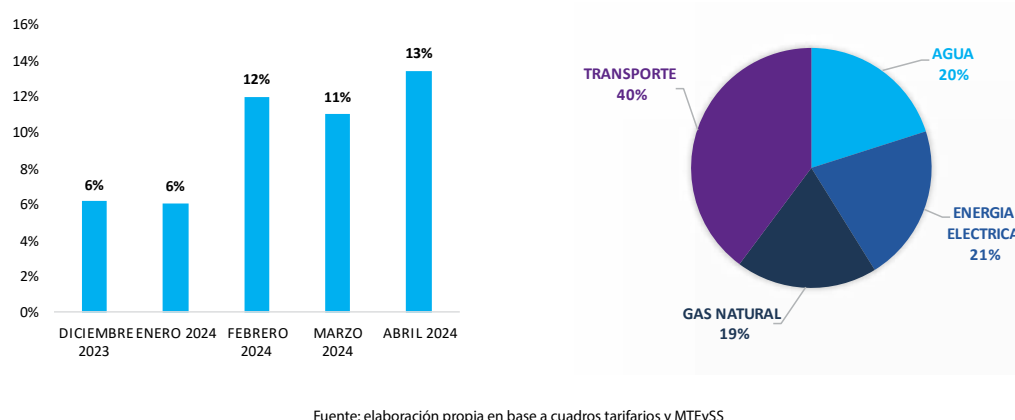


Tabla 2 subsidios en rubros seleccionados
| En millones de \$ | Reales en moneda de Marzo 2024

	Acumulado a marzo 2024	Acumulado a marzo 2023	Var. % a.a nominal	Var. % a.a real
AGUA	75	6.107	-98,8%	-99,7%
AYSA	75	6.107	-98,8%	-99,7%
ENERGÍA	585.655	473.743	23,6%	-67,4%
CAMMESA	250.000	224.122	11,5%	-70,8%
ENARSA	324.222	231.817	39,9%	-62,9%
FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES	0	0	*	*
PLAN GAS.AR	11.433	17.803	-35,8%	-82,5%
TRANSPORTE	368.251	146.329	151,7%	-32,7%
AEROLÍNEAS ARGENTINAS	0	0	*	*
FONDO FID. DEL SISTEMA DE INFRAESTRUCTURA DEL TRANSPORTE	230.142	73.849	211,6%	-17,6%
ADM. DE INFRAESTRUCTURAS FERROVIARIAS S.E. (ADIF S.E.)	2.797	8.738	-68,0%	-91,6%
DESARROLLO DE CAPITAL HUMANO FERROVIARIO S.A.	4.771	2.042	133,6%	-40,6%
FERROCARRILLES ARGENTINOS S.E	389	140	178,2%	-24,4%
OPERADOR FERROVIARIO S.E.	130.152	61.560	111,4%	-42,4%
TOTAL	953.982	626.179	52,3%	-59,5%

Fuente: elaboración propia en base a Presupuesto Abierto e INDEC

del país del mes de abril para un usuario N 1, correspondiente a hogares de ingresos altos, es de \$21.552 por mes.

A su vez, la factura promedio del país para un usuario N 2 (hogares de bajos ingresos) es de \$12.913 mientras que la factura promedio del país para un usuario N 3 (hogares de ingresos medios) es de \$14.439.

Por último, un análisis transversal de facturas promedio muestra que el segmento N 1 paga una factura 1,5 veces superior al segmento N3 y 1,6 veces mayor al segmento N 2.

Esta diferencia se redujo respecto al cuadro tarifario anterior debido al incremento en el cargo fijo.

Es decir, en usuarios de bajo consumo, el peso de los cargos fijos reduce las diferencias tarifarias entre las facturas de los usuarios en diferentes segmento de ingresos.

Estos incrementos implican que, en promedio en el país ante igual consumo, un usuario N 1 afronta un incremento del 344% respecto al cuadro tarifario vigente en diciembre de 2023. A su vez, los usuarios N 2 de bajos ingresos y N 3 de ingresos medios enfrentan, en promedio, facturas finales 475% y 456% más elevadas que las vigentes en el mes de diciembre de 2023.

Sustancial caída de los subsidios

SUBSIDIOS (-59,5%) Acumulado al primer trimestre, los subsidios reales cayeron 59,5% a.a. explicados por una reducción real en transporte del 32,7% a.a. y en energía del 67,4% a.a. Las transferencias por subsidios al agua fueron 99,7% menores. Los subsidios al Transporte crecen 151,7% a.a. nominal y se reducen 32,7% a.a. en términos reales. Las transferencias a Aerolíneas Argentinas fueron nulas.

DEUDA (\$208.946 millones) Es la deu-

da flotante al primer trimestre por la diferencia entre el crédito devengado y pagado en subsidios.

GAS NATURAL (\$21.522) Es la factura de gas por red promedio país (categoría R 2 2°) para una familia N1, mientras que para las familias en los segmentos N2 y N3 las facturas son de \$ 13.050 y \$ 14.414. entre diciembre de 2023 y abril de 2024 la factura de gas promedio país, a iguales consumos, aumentó 344% para un hogar N1, mientras que para N2 y N3

fue del 475% y 456% respectivamente.

GAS EN PYMES (648% Y 283%) Es el incremento de las facturas finales con impuestos para un comercio o industria pequeña del AMBA entre el cuadro tarifario anterior y el vigente a partir del mes de abril de 2024

COBERTURA (40%) Es la cobertura promedio país del costo del gas por parte de usuarios residenciales en el mes de abril de 2024.

Estabilidad en los precios del petróleo ante tensiones geopolíticas y perspectivas económicas mixtas

En medio de las crecientes tensiones geopolíticas y las incertidumbres económicas mundiales, los precios del petróleo han mantenido una relativa estabilidad en los últimos días, desafiando las expectativas de muchos analistas. El reciente ataque con drones de Irán a Israel, aunque generó preocupaciones en el ámbito internacional, no tuvo un impacto inmediato en las cotizaciones del crudo. Este suceso fue contrarrestado por nuevos indicios de una posible desaceleración en la demanda de petróleo a nivel mundial.

Los precios del Brent se mantuvieron en torno a los US\$ 87, mientras que el WTI alcanzó los US\$ 83 al inicio de esta semana. Sin embargo, varios factores han contribuido a esta estabilidad relativa. Por un lado, los datos revelados esta semana evidenciaron un incremento en los stocks almacenados de crudo en EE.UU., con un aumento de aproximadamente 1,4 millones de barriles la semana pasada, según informes de la Administración de Información Energética. Además, las perspectivas



económicas más débiles en China, reflejadas en indicadores como la inversión inmobiliaria y las ventas minoristas, han generado preocupaciones sobre la fragilidad de la demanda interna, lo que impacta en el consumo de petróleo.

A nivel global, la Reserva Federal de Estados Unidos ha optado por abstenerse de brindar orientación sobre posibles recortes en las tasas de interés, lo que ha frustrado las expectativas de los inversores de reducciones significativas en los costos de endeudamiento este año. Asimismo, la des-

aceleración menos pronunciada de la tasa de inflación en Gran Bretaña indica que un primer recorte de tasas por parte del Banco de Inglaterra podría retrasarse más de lo previsto.

Por otro lado, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) se muestra optimista respecto al mercado petrolero en los próximos meses, pronosticando un fuerte crecimiento de la demanda de crudo en el segundo y tercer trimestre de 2024, impulsado por los viajes de verano en el hemisferio norte. Se espera un mayor

consumo de combustible para aviones a medida que aumenten los viajes aéreos, respaldado por un crecimiento económico sólido, especialmente en Estados Unidos y Asia.

En su Informe Mensual sobre el Mercado Petrolero, la OPEP dejó sin cambios sus pronósticos de crecimiento de la demanda de petróleo para este año y el próximo, manteniendo una expectativa de crecimiento de 2,2 millones de barriles por día (bpd) para 2024. Sin embargo, aunque la producción de petróleo de la OPEP aumentó ligeramente en

marzo, algunos países como Irak continuaron produciendo por encima de los volúmenes prometidos, lo que subraya la necesidad de mejorar el cumplimiento de los recortes de producción.

En el panorama de los precios del petróleo, el mayor comerciante independiente de petróleo del mundo, Vitol Group, prevé que los precios se sitúen entre US\$ 80 y 100 este año. Se espera un crecimiento sólido de la demanda mundial de petróleo en 2024, con un aumento de alrededor de 1,9 millones de bpd en comparación con 2023.

Aunque bancos como JP Morgan han planteado la posibilidad de que los precios del petróleo alcancen los US\$ 100 a finales del verano, las proyecciones están sujetas a diversas variables, incluyendo las respuestas políticas y las dinámicas de oferta y demanda en el mercado internacional de energía.

EE.UU. y las fuentes renovables

En un panorama marcado por un crecimiento exponencial en la de-



- 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



manda de electricidad, en los Estados Unidos aumentaron un 90% las propuestas para nueva capacidad de generación de energía en los últimos tres años, según informó Bloomberg. Alrededor del 80% de esta capacidad propuesta corresponde a proyectos solares respaldados por baterías, mientras que solo el 3% se basa en fuentes tradicionales como gas natural o carbón. Los datos del Laboratorio Nacional Lawrence Berkeley indican que la capacidad total propuesta alcanza cerca de 2.600 GW.

Sin embargo, aunque esos guarismos reflejan un fuerte impulso hacia la transición energética, no necesariamente todos los proyectos se materializarán. Históricamente, solo un 20% de los proyectos propuestos llegan a completarse. Paralelamente, se espera un significativo aumento en la demanda de electricidad, impulsada por la expansión de centros de datos y el creciente uso de tecnologías como la inteligencia artificial y aplicaciones de software.

Además, el aumento de la inflación en marzo, impulsada por el alza en los precios de la nafta y las tasas hipotecarias,

ha generado incertidumbre sobre los posibles recortes de tasas de la Reserva Federal. Los precios al consumidor en Estados Unidos aumentaron un 3,5% en los últimos 12 meses hasta marzo, superando las expectativas previas y planteando dudas sobre las políticas de la Fed para junio.

Por otro lado, las importaciones estadounidenses de crudo mexicano han caído a mínimos históricos, reflejando los recortes en las exportaciones de petróleo de México y la priorización de suministros para refinerías nacionales. Este descenso, registrado por la Administración de Información Energética, contrasta con las cifras del año pasado, cuando las importaciones promedioaban más de 730 mil bpd.

Europa: Desafíos energéticos y reformas

En Europa, los altos costos de la energía han generado preocupaciones sobre la competitividad de la industria alemana. La dependencia de importaciones de gas natural licuado y la penetración de energías renovables han llevado a una estructura de

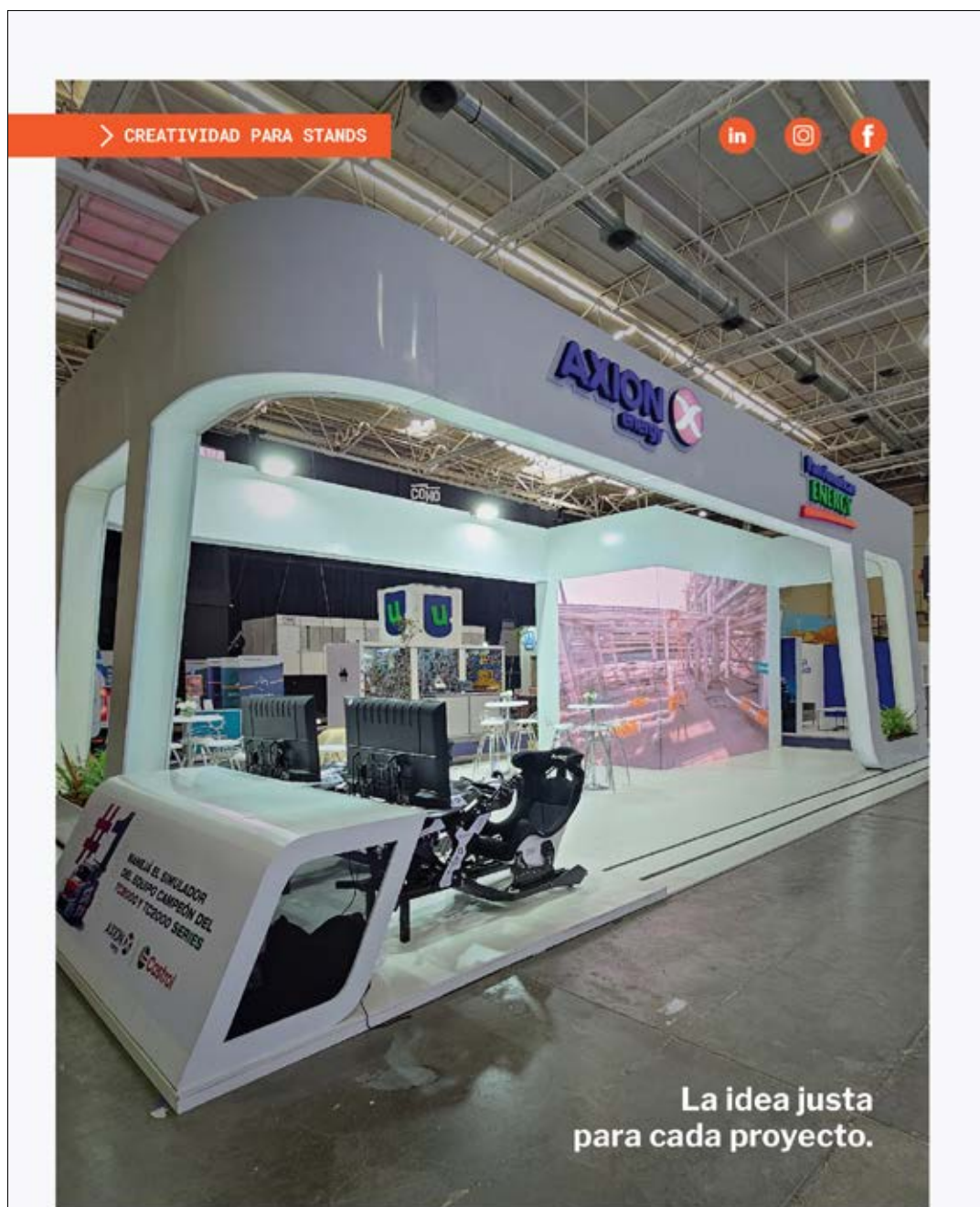
precios energéticos más elevados en Alemania, según Markus Krebber, CEO de RWE. La industria alemana enfrenta desafíos persistentes en su recuperación y competitividad, con pronósticos que indican precios altos de gas natural hasta al menos 2027.

Mientras tanto, naciones del Mar del Norte han firmado un pacto de seguridad energética submarina para proteger activos críticos como gasoductos y cables eléctricos. Este acuerdo histórico, suscrito por Dinamarca, Bélgica, Gran

Bretaña, Alemania, Noruega y los Países Bajos, responde a la necesidad de salvaguardar rutas vitales de energía en la región, especialmente tras incidentes de sabotaje en gasoductos en 2022.

Además, el Parlamento Europeo ha adoptado una propuesta de reforma en el mercado eléctrico para hacer que los precios de la energía sean menos volátiles y acelerar el despliegue de fuentes renovables. La legislación busca fortalecer la resiliencia del mercado

energético ante crisis de precios, permitiendo medidas temporales en caso de precios muy altos y fomentando inversiones en energías limpias mediante esquemas como los Contratos por Diferencia. Estos desarrollos reflejan los desafíos y avances en el panorama energético tanto en Estados Unidos como en Europa, destacando la urgencia de adaptarse a nuevas dinámicas y promover la transición hacia fuentes renovables y sistemas energéticos más seguros y sostenibles.



Stand Pan American Energy. Expo Industrial y Comercial 2023. Comodoro Rivadavia. 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

CASTELLI & ASOCIADOS
MARCAS Y PATENTES

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

Buenos Aires: Paraguay 635, Piso 5° C - C1057AAG - C.A.B.A.
(011 - 5032 3704 / 4893-1002 / 15 3951-2620)
Córdoba: San Jerónimo 275, Piso 7° OF. "5" (0351 - 4219637 / 4282390)
www.castelliasociados.com.ar castelliasociados@iplanmail.com.ar

Si el petróleo desapareciera...

Por Haitham Al Ghais *

Si el petróleo desapareciera mañana, no habría más combustible para aviones, gasolina o diésel. Los automóviles, ómnibus, camiones, camionetas y colectivos con motores de combustión interna quedarían varados. Los aviones propulsados por combustible de aviación no podrían volar. El transporte de carga y de pasajeros por ferrocarril impulsado por diésel se detendría. Las personas no podrían ir al trabajo; los niños no podrían ir a la escuela. La industria naviera, que transporta tanto carga como pasajeros, se vería devastada.

No tendría sentido llamar a los servicios de emergencia. La mayoría de las ambulancias, camiones de bomberos, patrulleros, helicópteros de rescate y otros vehículos de emergencia estarían inmovilizados. La mayoría de los teléfonos y computadoras también desaparecerían, ya que sus componentes de plástico derivan del petróleo, por lo que de todas formas sería difícil encontrar una forma de comunicarse con los servicios de emer-



gencia. El sector de la construcción se detendría, ya que los vehículos impulsados por diésel quedarían varados: excavadoras, topadoras, camiones volcadores, grúas, mezcladoras de cemento, compactadoras y cargadoras permanecerían inmóviles.

No se podrían construir nuevas viviendas o edificios ni recibir trabajos de mantenimiento vital.

Si el petróleo desapareciera mañana, los productos derivados del petróleo también desaparecerían. Esto impactaría en la producción de vehículos eléctricos (VE). Además de la interrupción de las cadenas de suministro, la estructura de las baterías

de iones de litio se vería afectada. Una batería de iones de litio tiene cuatro partes: un ánodo, un cátodo, un electrolito y un separador. Los separadores son membranas microporosas fabricadas típicamente con polietileno o polipropileno, productos derivados del petróleo. El caucho sintético derivado del petróleo utilizado en neumáticos de automóviles y bicicletas dejaría de existir.

Si el petróleo desapareciera mañana, la producción de alimentos se vería devastada. Muchos de los vehículos necesarios en la agricultura, como tractores, segadoras, cosechadoras, empacadoras, pulverizadores y sembradoras,

dejarían de funcionar. Los envases de alimentos necesarios para el almacenamiento y la conservación no estarían disponibles. La coquización del petróleo, un subproducto en la refinación del petróleo, se utiliza como materia prima en la fabricación de fertilizantes sintéticos, que son importantes para aumentar los rendimientos de los cultivos. Probablemente se producirían escaseces de alimentos y sus impactos derivados.

Si el petróleo desapareciera mañana, sería catastrófico para los servicios de salud en todas partes. El personal carecería de movilidad y los suministros esenciales quedarían varados.

Más allá del transporte, el petróleo es una materia prima esencial para los productos farmacéuticos, plásticos y suministros médicos.

Guantes de látex, tubos médicos, jeringas médicas, adhesivos, algunas vendas, desinfectantes, desinfectantes de manos, agentes de limpieza, prótesis, válvulas cardíacas artificiales, máscaras de reanimación, estetoscopios, escáneres de resonancia magnética, plumas de insulina, bolsas de infusión, envases de medicamentos, mascarillas faciales y equipo de protección personal están en gran medida derivados de productos derivados del petróleo. El equipo utilizado en la investigación médica, como microscopios, tubos de ensayo y anteojos, generalmente contiene componentes derivados del petróleo.

La síntesis química que crea la aspirina comienza con el benceno, que se deriva del petróleo. El benceno se convierte en fenol, que a su vez se convierte en ácido salicílico. Este último se transforma en ácido acetilsalicílico, conocido mundialmente como aspirina.

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



Es difícil concebir un hospital moderno sin esta gama de productos esenciales derivados del petróleo.

Si el petróleo desapareciera mañana, la industria de las energías renovables se vería afectada. La fibra de vidrio, resina o plástico necesarios para la construcción de la mayoría de los aerogeneradores desaparecerían. El etileno utilizado en la producción de paneles solares desaparecería. La mayoría de los vehículos de minería, como camiones grandes, plataformas de perforación rotativas y perforadoras de roca, necesarios para extraer los minerales críticos sobre los cuales depende la producción de plantas fotovoltaicas solares, parques eólicos y VE, quedarían inmovilizados.

Si el petróleo desapareciera mañana, los hogares se transformarían hasta quedar irreconocibles.

Existe la posibilidad de que los tejados no sean eficientes, por ejemplo, si el asfalto fuera un producto clave para la impermeabilización. Otros materiales utilizados en el aislamiento de viviendas desaparecerían. Si dependiera del combustible de calefacción para mantenerse caliente, eso desaparecería. El suelo de linóleo y los azulejos se verían afectados. Pintar las paredes sería un de-



Life WITH-OUT FOSSIL FUELS



saño. Es probable que los muebles, almohadas, alfombras, cortinas, platos, tazas y sartenes antiadherentes también estén fabricados con productos derivados del petróleo.

Sería un desafío mantener la limpieza o mantener limpios los ho-

gares, si el petróleo desapareciera mañana. Los detergentes para la ropa y los platos suelen derivarse de productos derivados del petróleo. El jabón, la pasta dental, la crema para manos, el desodorante, el champú, la crema de afeitar, los anteojos, las lentes

de contacto, los peines, los cepillos; todos normalmente contienen productos derivados del petróleo.

Sería un desafío llegar a cualquier lugar, ya que el asfalto que pavimenta las carreteras y aceras desaparecería.

Si el petróleo desa-

pareciera mañana, se perderían millones de empleos. Los ingresos fiscales se agotarían. La producción industrial se contraería. El crecimiento económico se revertiría. La situación de los más afectados por el costo del combustible empeoraría.

Ni siquiera esta es la lista completa de todo lo que se vería afectado en un escenario tan impensable.

Sin embargo, a pesar de estas realidades, hay llamados que dicen 'Simplemente detengan el petróleo', 'Manténganlo en el suelo' o 'no inviertan en nuevos proyectos de petróleo y gas'.

Por supuesto, todos queremos ver reducidas las emisiones de gases de efecto invernadero. La OPEP cree que las soluciones tecnológicas y las mejoras en la eficiencia pueden desempeñar un papel vital. La industria petrolera ya es proactiva en este sentido.

Debemos ser cautelosos de poner en peligro el presente en nombre de salvar el futuro. Es importante que todos comprendamos plenamente los inmensos beneficios que el petróleo y los productos derivados del petróleo continúan brindando a las personas y naciones de todo el mundo.

* *Secretario General de la OPEP*

Enarsa-Petrobras: Memorandum de Entendimiento

Energía Argentina y Petrobras suscribieron en Río de Janeiro un Memorandum de Entendimiento (MOU) por un plazo de tres años, con diferentes propósitos.

El referido MOU le permitirá a ENARSA solucionar el abastecimiento de gas del

NOA mientras se finalizan las obras recientemente licitadas de reversión del Gasoducto Norte, y a su vez posibilitará el intercambio de información, identificación y estudio de viabilidad de las diferentes alternativas, acciones y mecanismos de mediano y largo plazo

para cooperación y complementariedad energética entre ambas compañías, se indicó.

En ocasión de la firma, el Presidente de Energía Argentina, Juan Carlos Doncel Jones, recaló la importancia que reviste este acuerdo en la coyuntura que enfrenta el

abastecimiento de gas en la región NOA durante la transición que posibilite el abasto desde los yacimientos de Vaca Muerta. Desde Petrobras se destacó "el valor estratégico que significa la integración regional y de países hermanos".

Milicic comenzó su primera experiencia en Paraguay

La empresa argentina de construcciones y servicios inició las tareas de movimientos de suelos para el proyecto Paracel, en Paraguay, la obra de mayor inversión privada en la historia del país. Se trata de la construcción de una

Planta Industrial de pasta celulosa en la región de Concepción, a 430 km de Asunción.

“Trabajar en un proyecto de semejante envergadura como Paracel nos habilita a expandirnos a nuevos mercados fuera de Argentina

y continuar con el proceso de internacionalización, tal como lo hicimos en Uruguay y lo estamos haciendo en Perú”, expresó Federico Liquitay, jefe de Proyecto de Milicic. Se ha comenzado con un contrato de trabajos iniciales,

denominado Alternativa 7, de un año de duración, y previo a la ejecución de los trabajos del contrato principal. Dentro del alcance se encuentra la ejecución de movimientos de suelos de diferentes áreas que incluyen 1.200.000 m²

de limpieza del terreno, 900.000 m³ de excavación y 600.000 m³ de relleno correspondientes a las obras de infraestructura de la futura planta.

Finalizados estos trabajos, se dará comienzo al contrato principal de movimientos de suelos e infraestructura de toda la planta, a través del consorcio Milicic-Tocsa-Ecomipa. “Existe una muy buena coordinación con la UTE. Tienen un amplio conocimiento de proveedores, subcontratistas e información local para el desarrollo de las actividades de forma sostenible”, agregó Liquitay.

Paracel proyecta una producción anual de 1.8 millones de toneladas de celulosa blanqueada de alta calidad, cumpliendo los más altos estándares de sustentabilidad, de forma responsable con la sociedad y el medioambiente.

“Trabajamos con altos estándares de cuidado del medioambiente, con un fuerte compromiso de conservación de flora y fauna, reforestación, etc.”, señaló Liquitay. El proyecto emplea en esta etapa 130 colaboradores directos e indirectos de la UTE Milicic-Tocsa-Ecomipa. Además, el consorcio trabaja con 70 equipos para estas actividades, de los cuales 25 son provistos por Milicic.

Acerca de Milicic

Milicic es una empresa argentina de construcciones y servicios con 50 años de experiencia en grandes obras que han acompañado el desarrollo de los principales sectores productivos en Argentina y la región. Con más de 2000 empleados y más de 800 proyectos ejecutados, brinda soluciones para los desafíos más complejos en minería, oil & gas, energía e infraestructura.

iapg

AOG
ARGENTINA OIL&GAS

PATAGONIA

23 – 25 Octubre, 2024

Espacio DUAM, Neuquén

- ▶ Se parte de la **mayor reunión regional de compañías líderes de petróleo y gas**

aogpatagonia.com.ar

Organiza **iapg** INSTITUTO ARGENTINO DEL PETROLEO Y DEL GAS

Realiza **messe frankfurt**

Horarios: miércoles a viernes de 13 a 20 hs.
La exposición está orientada a empresarios y profesionales del sector. Para acreditarse debe presentar su documento de identidad.

Comercializa y Realiza: Messe Frankfurt Argentina - Tel.: + 54 11 7078 4800 - e-mail: aog@argentina.messefrankfurt.com

Informe CEA: la industria eólica global instaló 117 GW de capacidad en 2023

A pesar de un entorno político y macroeconómico turbulento a nivel mundial, la industria eólica está entrando en una nueva era de crecimiento impulsado por una mayor ambición política, manifestada en la histórica adopción en la COP28 del objetivo de triplicar las energías renovables para 2030.

El informe de GWEC presentado esta semana, destaca el creciente auge de la energía eólica en todo el mundo. En 2023, se instalaron 117 GW (106 GW correspondientes a eólica terrestre y 10.8 GW de eólica marina), lo que supone un incremento del 50 % respecto a 2022.

Globalmente, la capacidad acumulada de energía eólica superó por primera vez la marca de 1 TW, llegando a 1.021 GW después de un aumento del 13 % durante el año. Los cinco principales mercados impulsando este crecimiento fueron China, Estados Unidos, Brasil, Alemania e India.

China, en particular, estableció un récord impresionante con 75 GW de nuevas instalaciones, representando casi el 65 % del total mundial. El crecimiento en China contribuyó a un año sin precedentes para la región de Asia-Pacífico, que vio un aumento anual del 106 %. América Latina también registró un crecimiento récord, con un aumento del 21 %, liderado por Brasil, que instaló 4.8 GW y se posicionó como el tercer mayor mercado a nivel global.

Además, la región de África y Oriente Medio experimentó un crecimiento significativo en



sus instalaciones eólicas, aumentando 182 % respecto a 2022.

Además, GWEC ha aumentado su pronóstico de crecimiento para el período 2024-2030 a 1.210 GW, 10% más que las estimaciones anteriores. Este ajuste responde a la implementación de políticas industriales nacionales en las principales economías, el impulso creciente de la energía eólica marina y el prometedor desarrollo en mercados emergentes y economías en desarrollo.

A pesar de los logros recientes, la industria eólica necesita triplicar aproximadamente su ta-

sa de crecimiento anual, pasando de los 117 GW instalados en 2023 a al menos 320 GW anuales en 2030 para alcanzar los objetivos establecidos en la COP28 y mantener el calentamiento global por debajo de 1.5 grados Celsius.

El Global Wind Report proporciona una hoja de ruta para lograr estos objetivos. GWEC insta a políticos, inversores y comunidades a colaborar en aspectos clave como la inversión, las cadenas de suministro, la infraestructura del sistema y el consenso público para crear las condiciones necesarias que permitan un crecimiento

exponencial de la energía eólica de cara al 2030 y más allá.

Ben Backwell, CEO de GWEC, expresó su optimismo y orgullo por el reciente crecimiento récord del sector, pero enfatizó que queda mucho por hacer para que políticos, la industria y otras partes interesadas impulsen un crecimiento tres veces mayor que el actual, necesario para alcanzar la neutralidad de carbono.

Aunque el crecimiento ha sido significativo, se concentra principalmente en unos pocos países como China, EE.UU., Brasil y Alemania. Es crucial que más países

eliminen las barreras regulatorias y mejoren los marcos de mercado para incrementar la capacidad eólica, señaló Backwell. Además, destacó la importancia de superar los desafíos actuales como los obstáculos en la planificación, las largas esperas en las conexiones a red y las subastas mal diseñadas. La industria eólica, como tecnología clave para la transición energética, necesita que los legisladores se centren en abordar estos retos para permitir un desarrollo y ejecución de proyectos más rápidos y eficientes.

Backwell concluyó enfatizando la necesidad de una mayor colaboración internacional para promover un entorno empresarial favorable y cadenas de suministro eficientes que aceleren el crecimiento de la energía eólica y renovable en línea con los objetivos climáticos globales.

Desde la CEA, el Gerente General de la Cámara, Héctor Ruiz Moreno, destacó "En 2023, más del 74 % de la generación producida a partir del viento, provino de los distintos Parques Eólicos que pertenecen a los socios de la CEA". También agregó, "Esperamos que la matriz renovable siga creciendo a nivel mundial y en nuestro país. Para ello, es primordial que la promoción de energías renovables sea una política pública en las próximas décadas".

"Es importante contar con una articulación entre el sector público y privado que permita incentivar las inversiones y la participación de energías limpias en la matriz energética", añadió.