

Inflación, desacople de precios y subsidios, presionan sobre la macro

Página 4

Por Sebastián Scheimberg y Sebastián Manzi

Energía & Negocios Internacional

Año XXVI N° 311 - Fundado en 1995 - Junio de 2022 - Petróleo, Gas & Electricidad - www.energiaynegocios.com.ar - Precio \$ 200

Refinadores profundizan esfuerzos para paliar la escasez de gasoil

Página 10

El conflicto entre rusos y ucranianos sigue agitando el avispero de los precios internacionales de la energía. De Europa a China nadie está exento de los coletazos de un enfrentamiento que aún tiene aristas insospechadas. La inestabilidad se sintió en la Argentina sobre todo en el gasoil, esencial en el campo y en el transporte.

La inestabilidad mundial y la repercusión local



Se firmó la provisión de tubos del Gasoducto PNK

Página 9

Argentina y Alemania procuran una asociación estratégica

Página 11

Impulsan el desarrollo de mercados eléctricos regionales

Página 12

Destinan \$ 93 millones a la construcción de redes en General Roca

Página 13

Establecen un régimen optativo para los derechos de exportación de cobre

Página 15

La energía se está reinventando, Total evoluciona a TotalEnergies.



La inestabilidad mundial y la repercusión local

El conflicto entre rusos y ucranianos sigue agitando el avispero de los precios internacionales de la energía. El suministro de pertrechos militares a Ucrania por parte de EE.UU. en colaboración con otros países miembros de la OTAN, parece contribuir a perpetuar el conflicto o al menos extenderlo en el tiempo.

La colaboración con material bélico fue precedida por sanciones económicas primero contra magnates rusos y luego contra las empresas proveedoras rusas, lo que parece asegurar una tendencia firme al alza en los precios de los energéticos. Esta situación pone de manifiesto aún más, las dificultades para transitar de una economía basada en los hidrocarburos hacia una basada exclusivamente en fuentes verdes.

China continua con la demanda en aumento aliviando las restricciones a Rusia y agrandando la brecha como principal importador de crudo a nivel mundial. El crudo de referencia Brent tocó, a mediados de junio, US\$ 121,4 y el WTI en US\$ 120,3.

Los augurios de las grandes consultoras e instituciones energéticas como la AIE, vaticinan que esta crisis podría tornarse peor que la del 70 y el precio del Brent y WTI podría volver a despegar por encima de los US\$ 140, como ocurrió en 2014.

Unidad

Las prohibiciones de compra de hidrocarburos rusos por parte de los miembros de la Unión Europea, además de no tener un efecto inmediato, han puesto en tensión la unidad de Europa.

Para alivio de varios países europeos, Hungría mantiene un veto al embargo del crudo y el gas ruso y advierte que la cuestión arruinaría a toda Europa. El primer ministro Viktor Orban, dijo que "la Unión Europea está financiando la situación bélica" y agregó

"Un embargo europeo contra el gas ruso arruinaría a todo el continente", advirtió, en su intervención semanal en la radio pública Kossuth.

"El embargo al gas (ruso) no sería razonable y arruinaría a toda Europa", afirmó el mandatario húngaro, agregando que en vez de imponer sanciones habría que encontrar otras soluciones, como negociaciones de paz entre Ucrania y Rusia.

"La Unión Europea (UE) está financiando la situación bélica" afirmó Orbán y añadió que para frenar la inflación "hay que financiar la paz".

Un tiro en el pie

Las malas decisiones no son patrimonio exclusivo de los latinoamericanos. Si tenemos en cuenta que Argelia es a España con el gas, lo que Rusia es a Alemania y el reciente apoyo del gobierno español al reconocimiento de la soberanía de Marruecos sobre el Sahara Occidental resulta un tiro en el pie, en uno de los peores momentos para la seguridad energética del viejo continente.

Argelia y Marruecos mantienen una disputa de larga data por los territorios del Sahara Occidental, por lo que el reconocimiento de España a Marruecos podría significar un hachazo al Tratado de Amistad firmado en 2003 entre ibéricos y argelinos donde se incluye un alto porcentaje del gas que España importa, que en ocasiones llega al 50% del total de los casi 100 millones de m³/d que consume, promedio anual.

Argelia suspendió el tratado que incluye compras a los ibéricos por unos 3.000 millones de euros al año en manufacturas, y materias primas semi industrializadas e inició conversaciones con Italia para enviar allí el gas que eventualmente cortaría a los españoles. La actitud de Italia fue duramente criticada

por estañoles, por golpear la unidad de la UE y fortalecer la posición negociadora de Argelia en las conversaciones con España.

Sangre y arena

Mientras tanto, los a veces amigos de EE.UU., Arabia Saudita, dicen no poder suministrar el crudo que occidente se niega a comprar a la vieja Rusia, al tiempo que conversa públicamente con Putin mucho más de lo que Washington desearía.

Las declaraciones de Abdulaziz bin Salman, ministro de energía saudí, realizadas al Financial Times cayeron como una bomba: "Veo a Rusia como una parte integral del grupo de productores de petróleo de la OPEP+, la política debe mantenerse fuera de la alianza. Vamos a trabajar un nuevo acuerdo con la OPEP+... que incluye a Rusia".

Los expertos sostienen que Occidente no debería esperar que Arabia Saudita aumente la producción porque las relaciones entre Washington y Riad se han erosionado en los últimos años mientras que mejoraron con Moscú. En diciembre de 2016, la OPEP, Rusia y varios otros productores no pertenecientes a la OPEP sellaron un acuerdo histórico conformando la denominada OPEP+. De hecho, por primera vez en 15 años, hubo recortes efectivos en la producción de petróleo (sumada a la caída de la producción venezolana).

La OPEP y Rusia todavía controlan el mercado. Pero ahora, Arabia Saudita está diciendo que no hay nada que pueda hacer sobre el mercado petrolero y los precios al tiempo que afirma su alianza con Rusia.

Hace siete años, la relación entre Arabia Saudita con los Estados Unidos y con Europa era bastante cordial. Pero el 12 de diciembre de 2018, el Comité de Relaciones

Exteriores del Senado de los Estados Unidos aprobó una resolución para suspender la venta de armas a Arabia Saudita e imponer sanciones a las personas que obstaculizan el acceso humanitario en Yemen. El senador Lindsey Graham dijo: "Esto envía un mensaje global de que solo la condición de aliado de los Estados Unidos, no habilita a matar con impunidad. Y La relación con Arabia Saudita no está funcionando para Estados Unidos. Es más una carga que un activo".

Hoy, Washington está buscando tender puentes con Arabia Saudita. Cuesta imaginar que los estrategas de la Casa Blanca no hayan calculado que en algún momento EE.UU. podría requerir del crudo de la familia Saud, cuando el presidente Biden llamó al Reino "un estado paria" tras el asesinato del periodista Jamal Khashoggi.

Ahora está desbrozando el camino hacia Maracaibo y pasando el plumero a las relaciones con Caracas.

Ambiente

¿Le preocupa el aumento del precio de la gasolina? Preguntó la prensa al presidente norteamericano Joe Biden: "Cuando se trata de los precios de la gasolina, estamos pasando por una transición increíble que está ocurriendo que, si Dios quiere, cuando termine, seremos más fuertes y el mundo será más fuerte y menos dependiente de los combustibles fósiles cuando esto termine".

El discurso ambiental en EE.UU. se inscribe en las tradicionales estrategias persuasivas en el efectivo formato pentecostal con mecanismos que legitiman el discurso e influyen en el pensamiento y en las acciones de los receptores. Esa cuestión estratégica lo convierte en un discurso mucho más fantasioso que el de la vieja y pragmática Europa. Biden "vende" un arcoíris

de energía renovable que promete una vida pura, libre de la profanación de los combustibles fósiles. Sin embargo, en la práctica, sigue peleando por el abastecimiento seguro de hidrocarburos.

Picardía

Según una fuente inobjetable (Bloomberg) en paralelo, el Departamento de Estado estaría instando "silenciosamente" a las empresas agrícolas y navieras a aumentar las compras y el transporte de fertilizantes rusos después de que los temores a las sanciones impuestas contra Moscú hayan disminuido notablemente los suministros, desencadenando a su vez el disparo de los precios de los alimentos en todo el mundo.

El medio precisó que el paso forma parte de negociaciones que involucran a la ONU y persiguen el objetivo de reimpulsar la exportación de fertilizantes, granos y otros productos agrícolas desde Rusia y Ucrania, tras su interrupción a causa del conflicto.

No hay mal que por bien no venga

La crisis energética continúa escalando y preocupando a la mayoría de las industrias con excepción de las hidrocarbúferas: la crisis energética que está produciendo precios y tarifas récord, impulsa los ingresos de las energéticas desde el pozo hasta las llaves de luz y gas. Una de los rasgos más notables que marca la actual crisis es la estupefacción de los ambientalistas que no comprenden bien porque las renovables no están suplantando ya mismo el consumo de hidrocarburos mientras ven con estupor el aumento de la demanda carbonífera.

Hay un alto alto grado de coincidencia entre los observadores expertos, de que la prohibición de compra de hidrocarburos rusos -ya sea



Más de 15 años comercializando energía, con la combinación más eficiente para tu negocio

Para más información encontramos en www.energiX.com.ar

EnergiX

abrupta o gradual- en el largo plazo elevará los precios de la energía y a pesar de ello, no se han planteado planes profundos para el desarrollo de las fuentes alternativas de energía.

Refino

El bloqueo a los combustibles rusos se combina con una ajustada capacidad de refino lo que se suma un importante factor logístico que también presiona sobre el precio de los derivados.

Los inventarios de combustible para el transporte de EE.UU. se encuentran en mínimos históricos y las refinerías vienen funcionando en el topping. Por otro lado, China viene reduciendo los casos de Covid que se encuentra en expresiones mínimas lo que anticipa también un aumento de la demanda que podría ser abastecida con los excedentes rusos.

La Agencia Internacional de Energía, fue creada por la Organización para la Cooperación y el desarrollo Económico (OCDE) en 1974 con el objetivo de coordinar medidas para asegurar el abastecimiento de petróleo en situaciones de emergencia como la crisis internacional de 1973, producto de un embargo de petróleo impuesto por los árabes a los EE.UU.

La OCDE estableció que cada Estado miembro deberá almacenar reservas estratégicas de petróleo equivalentes a 60 días de consumo.

La agencia viene impulsando proyectos de generación de energía de fuentes alternativas, fijando una agenda que tiene por objetivo el "net zero" para 2050 en materia de emisiones de carbono.

Esta política sería parte del problema actual de abastecimiento, porque entre los planes para alcanzar la meta propuesta de emisiones, se propuso la suspensión de inversiones en proyectos hidrocarbúricos lo que conjugado con el conflicto ruso-ucraniano, se convirtió en una mezcla detonante.

Como la necesidad tiene cara de hereje, las posturas se modifican drásticamente: la AIE cambió su discurso, pidiendo a la OPEP que aumente la producción, al tiempo que Biden encuentra que Maduro es más bueno. Ahora la petrolera española Repsol y la



italiana Eni podrán comenzar a enviar petróleo de Venezuela a Europa, para compensar los cortes en el suministro y la adquisición de crudo de Rusia.

El gobierno de Joe Biden autorizará también a la compañía petrolera estadounidense Chevron a iniciar negociaciones con la estatal venezolana PDVSA, informó a la BBC un alto funcionario de EE.UU. que pidió el anonimato.

Así la Casa Blanca permitiría canjear crudo por deuda contraída por el régimen venezolano, mecánica suspendida por el gobierno de Donald Trump.

El hecho, supone un paso más en el levantamiento de sanciones de la Casa Blanca a Venezuela, tres meses después de que una delegación estadounidense se viera con Nicolás Maduro en Caracas.

Lo que queda fuera de toda discusión política es que la voluntad política y la realidad energética no siempre van de la mano.

Inflación y subsidios

En la rubia Albión se festejaron los 70 años de reinado de la Reina de Inglaterra. El Jubileo de Platino ha sido descrito por analistas y medios de comunicación británicos como la última oportunidad para rendir homenaje en vida a la monarca.

En medio de los festejos, el despeinado ministro, Boris Johnson clavó un puñal entre los pares del reino, anunciando la aplicación de un impuesto del 25% a la renta extraordinaria (inesperada) a las compañías de petróleo y

gas con el objetivo de paliar la inflación mundial y solventar mayores subsidios el Reino. Una vez más, el Reino Unido le arrebató un título a la Argentina, esta vez el de ser el mayor aplicador de impuestos, para desazón de los ultraliberales criollos.

El director ejecutivo de BP, Bernard Looney, había dicho a principios de junio que ninguna de las inversiones planificadas por la compañía en el Reino Unido por valor de 18.000 millones de libras se suspendería si se introdujera un impuesto sobre las ganancias inesperadas.

En paralelo, los EE.UU. incrementan sus exportaciones de gas a Europa. Los norteamericanos están aprendiendo con rapidez y fastidio que una vida "verde" libre de emisiones de carbono conlleva muy altos costos, en particular, las inversiones aplicadas a la infraestructura nueva, tanto de generación como transporte.

Gasoleros

La preocupación mundial está centrada en una posible escasez de gasoil en el verano boreal impulsada por una combinación de reducidos inventarios, aumento de la demanda e imposibilidad de aumento en la capacidad de refino. Hoy el precio del gasoil está por encima del precio de 2008 cuando el barril superó los US\$ 147.

A pesar del esquema de compensaciones aplicado en materia de combustibles líquidos, la Argentina no es indemne a los avatares internacionales. Una característica a destacar es que el aumento

de la demanda de combustible está en niveles muy superiores al año 2019, último año "normal" previo a la pandemia, según informó Sebastián Scheimberg en el Monitor de la actividad energética que publica la Universidad de la Matanza.

Factores como la inflación y un histórico desacople de los precios internos con los internacionales, están produciendo cierto grado de desabastecimiento, en particular del gasoil, de producción local insuficiente y de fuerte impacto en la producción agropecuaria y en el transporte. Los ajustes de precios aplicados recientemente (12% para el gasoil, 5% para las naftas) no parecen suficientes para compensar costos económicos.

Según informó el Estudio Montamat & Asociados en su anticipo de la Carta Energética de Junio 2020 sobre la situación actual del mercado de gasoil en Argentina, la demanda local de combustibles con destino a centrales eléctricas alcanzó los 13,5 MM/m³.

A estas cifras se debe agregar el consumo de CAMMESA que oscila entre 1,5 y 2,5 MM/m³ anuales, de demanda ésta que debe ser satisfecha mediante importaciones, por lo que es posible colegir que el consumo aparente alcanza los 15 y 16 millones de los cuales entre el 25% y 30% es importado.

Según Montamat, la demanda actual es record, marcando un crecimiento del 14% en los 5 meses de 2022. El experto señala en su informe que este dato no se correlaciona con la actividad

propia dicha, sino más bien se trata de un tema de arbitraje, porque la cosecha no es record. Hay una diferencia promedio de 50 centavos de dólar con Uruguay y Brasil, lo que impulsa a los consumidores a aumentar la demanda en las zonas fronterizas.

Esta demanda ha debido ser cubierta con importaciones lo que genera pérdidas para el sector, que debe abastecer absorbiendo la diferencia entre el precio en surtidor y la paridad de importación. Se espera que la aplicación de ciertas medidas como precios diferenciados por matrícula en el surtidor tengan algún efecto paliativo.

El informe de Montamat señala que por cada litro de gasoil puesto en surtidor al público genera una pérdida de casi 60 centavos de dólar si se toman los impuestos y 0,45 sin impuestos. Estos guarismos representan pérdidas entre 880 y 1.200 millones de dólares si se suman los 2 MM/m³ de gasoil importado. En pesos al tipo de cambio oficial, el precio import parity se encuentra en los 185 \$/lt. Frente a un promedio de 123 \$/lt. a nivel nacional.

El Gobierno de Alberto Fernández evalúa aumentar de manera temporal el corte de gasoil con biodiésel. La medida que se podrían aplicar es para los meses de julio y agosto, con la mezcla que pasaría del actual 5% al 15%. La semana pasada durante la reunión de funcionarios de la Secretaría de Energía con los transportistas de cargas, se confirmó que estaba en estudio una medida de estas características, pero hasta el momento no trascendieron más datos.

Entre otras medidas, el gobierno estudia reflotar viejos planes de gasificación del transporte a partir de la sanción de nuevas normas técnicas que habiliten estaciones cautivas que permiten cargas rápidas a colectivo y camiones y el uso de GNL en el transporte pesado de larga distancia.

Algunos cálculos estiman que una potencial conversión del transporte de pasajeros y carga a gas podría redundar en ahorros al fisco de US\$ 2.000 millones teniendo en cuenta que desde hace 30 años funciona bien el parque automotor liviano.

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: 4371- 6019. whatsapp 54+ 9 1157466979 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 - Fax +54 11 4132 4101
 info@martelliabogados.com www.martelliabogados.com

Informe de actividad energética

Inflación, desacople de precios y subsidios, presionan sobre la macro

En un informe elaborado para la Universidad de La Matanza sobre el impacto del conflicto bélico entre Rusia y Ucrania en la actividad energética de Argentina, Sebastián Scheimberg y Sebastián Manzi señalan la disociación entre los precios locales con los internacionales.

El informe subraya que la actividad energética tuvo excedentes en el sector agropecuario que terminaron presionando sobre la demanda de divisas impactando en el balance comercial externo, incluyendo el energético y el equilibrio macroeconómico. Según Scheimberg, la situación se mantendrá hasta que concluyan obras clave de infraestructura energética.

Por Sebastián Scheimberg
y Sebastián Manzi

En el marco de un conflicto bélico que se ha extendido más de lo que preveía la potencia agresora, los efectos del conflicto en Ucrania han generado un alza generalizada en los precios de alimentos y la energía, y cuyas implicancias podrán hacerles la vida muy complicada a los países importadores, en las zonas menos desarrolladas del planeta, tal como lo ha venido alertando la prensa económica especializada.¹

Para la Argentina, se abre una nueva oportunidad dado el potencial existente en ambos sectores; pero lo cierto es que en la actualidad, y hasta que no se concreten ciertas obras de infraestructura y se produzca un despegue de inversiones, los excedentes del sector agropecuario terminan alimentando una demanda de divisas que presionan sobre el balance comercial externo (incluido el energético) y el equilibrio macroeconómico. En concreto la macroeconomía argentina atraviesa un período de muy

alta inflación (pronósticos del orden del 70% anual), y algunas de las anclas que intenta utilizar para contener el alza de precios afecta tanto a los precios relativos de la energía como a los subsidios del Estado hacia este sector.

En los gráficos sucesivos iremos mostrando algunas de las distorsiones que señalamos, así como los impactos del alza internacional sobre la matriz de costos doméstica. No intentamos más que proveer de datos básicos (que por sí solos son reveladores) para un análisis ulterior, tal como venimos haciendo en los informes precedentes.

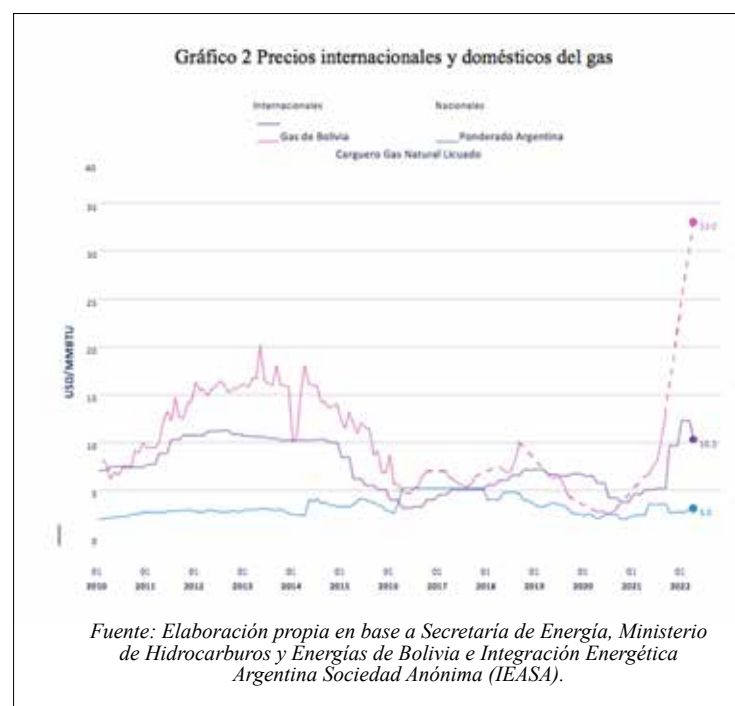
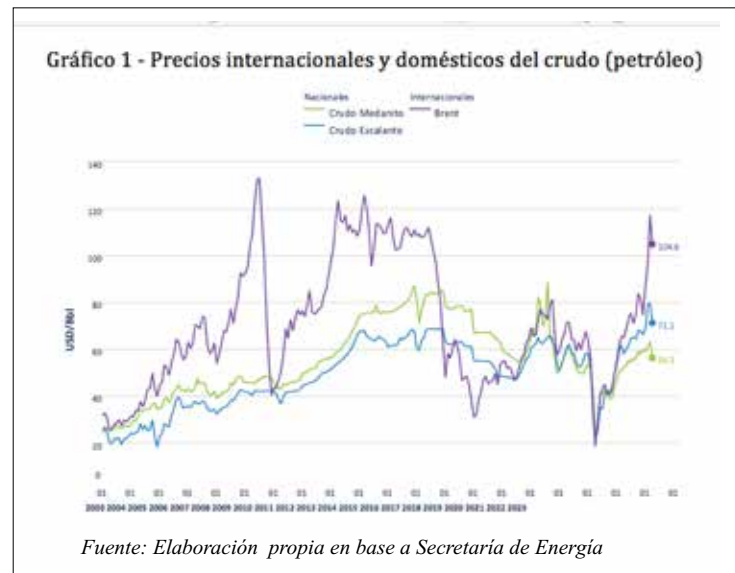
Precios internos y externos

Partimos de la observación de los precios del petróleo que, luego de alcanzar un promedio mensual superior a los 130 dólares en marzo, ha descendido a valores de 105 dólares en el mes de abril, aunque en mayo el promedio estaría subiendo 5 dólares adicionales. Igualmente los crudos locales (Medanito, de la provincia de Neuquén, y Escalante, de Chubut), al me-

nos durante el primer trimestre, han registrado alzas que se traducen en una mejora en la recaudación de regalías de las provincias petroleras, que en promedio representan el 12,5% del valor de la producción, y que crecen por la combinación de los efectos precio y volumen. (Gráfico 1)

Según se desprende de la prospectiva de corto plazo de la Agencia Americana de Energía (EIA), recientemente publicada, la expectativa del valor del Brent para el promedio del año 2022 es de 103.35 U\$S / barril, con lo que se habrían sobrepasado los niveles de precios del primer trimestre del año.

Por su parte, los precios del gas han sentido el fuerte impacto de la suba del precio internacional del gas natural con el retorno en abril de las importaciones de GNL, contratadas a precios post invasión (en el orden de los 30 U\$S / MMBTU), lo que significó un fuerte impacto sobre las erogaciones presupuestarias, dado que esos mayores precios no fueron trasladados a las tarifas que pagan los usuarios, sino a la masa de



subsidios económicos que se muestran más adelante.

Asimismo, las importaciones de gas de Bolivia volvieron a aumentar estacionalmente, y la fórmula de precios no ha generado un desembolso mayor al del primer trimestre. Si bien la in-

formación que suministraban tanto IEASA como YPFB, ambas empresas estatales de Argentina y Bolivia, se ha discontinuado, la fórmula del precio pactado entre los dos gobiernos distingue un precio base de 9 U\$S / MMBTU, hasta los 10 millones de m³

Construimos Infraestructura
Construimos Crecimiento

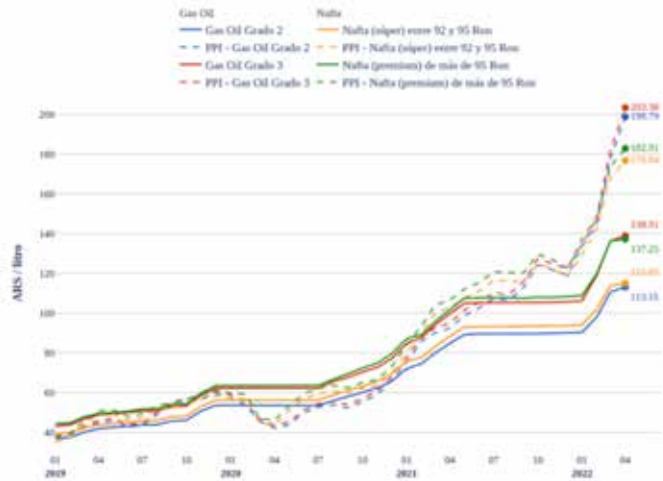
Somos SACDE.
Una empresa argentina líder de ingeniería, construcción y servicios, comprometida con el desarrollo de nuestro país.

ENERGÍA
GAS Y PETRÓLEO
INFRAESTRUCTURA Y SANEAMIENTO
ARQUITECTURA

f @ y in
sacde.com.ar

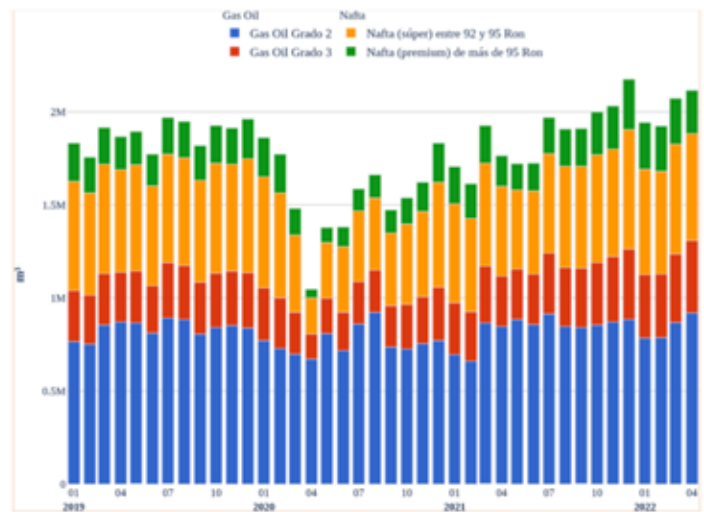
sacde

Gráfico 3 - PPI vs. precio doméstico - promedio nacional mensual



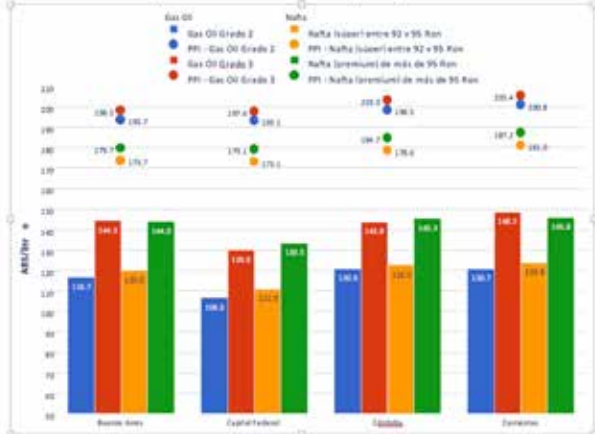
Fuente: Elaboración propia en base a Scheimberg, S. (2020): El mercado argentino de combustibles líquidos y la competencia. RADEHM, N°25, mayo-julio 2020.; EIA; Secretaría de Energía; BCRA & FADEEAC.

Gráfico 5 - Composición de la demanda por producto



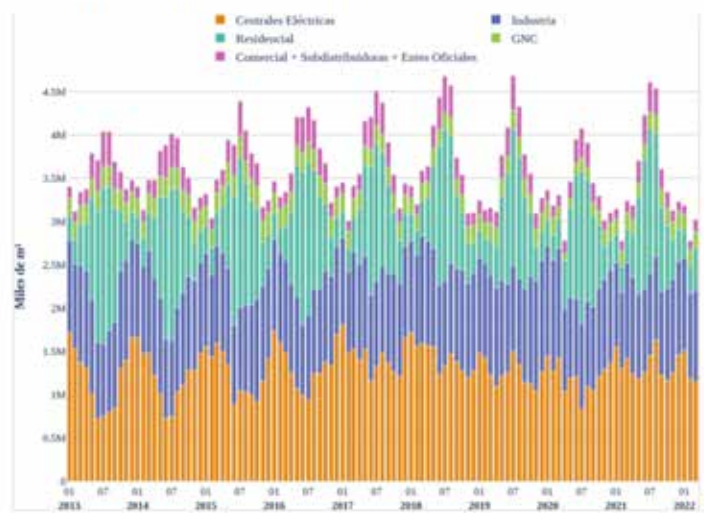
Fuente: Elaboración propia en base a Información Estadística de Hidrocarburos – Secretaría de Energía.

Gráfico 4 - PPI vs. precio doméstico - marzo/2022, provincias seleccionadas



Fuente: Elaboración propia en base a Scheimberg, S. (2020): El mercado argentino de combustibles líquidos y la competencia. RADEHM, N°25, mayo-julio 2020.; EIA; Secretaría de Energía; BCRA & FADEEAC.

Gráfico 6 - Composición mensual de la demanda por tipo de usuario



Fuente: Elaboración propia en base a ENARGAS.

por mes, y de 19 dólares por encima de los 10 millones de m3 por mes.

En este caso, la estadística revela que la importación del mes de abril ha sido de 11,4 millones de m3, con lo que el precio medio sería apenas superior a los 10 dólares, tal como se refleja en el gráfico 2.

Los combustibles líquidos y la paridad de importación

Respecto a la estadística de precios domésticos comenzamos por señalar que en la edición de Indicadores Energéticos del mes pasado habíamos mostrado el au-

mento que registraron los precios domésticos en el mes de marzo. Dicho aumento, para nafta y gasoil fue del orden del 12% o de hasta aproximadamente 15 \$ / litro en el caso del gasoil importado.

Sin embargo, a pesar de lo considerable del aumento, los valores de Paridad de Importación se alejaron todavía más de los precios domésticos, con lo que comenzó a verificarse un problema de escasez de combustible, en particular de gasoil, que tuvo impacto en la actividad productiva.

El nuevo aumento de precios al público se produjo en el mes de mayo, con lo que el salto se verá reflejado recién en el próximo informe. Sin

grandes anuncios en el mes de abril los precios domésticos se desplazaron menos del 1% en el caso de las naftas, y cerca del 2% para el caso del gasoil. Mientras tanto los costos del combustible importado e internado aumentaron a un ritmo del 5% para la nafta y casi 12% para el gasoil.

La mayor brecha entre costos y precios se dio en el caso de Corrientes y también en Córdoba, donde aparecieron las mayores señales de escasez. Estas, a su vez, se transformaron en mayores aumentos de precios relativos.

Demanda de líquidos

Hay que destacar que la

demanda de combustible está en niveles muy superiores a los del año 2019, previo a la pandemia. (Gráfico 5).

Gas Natural

No es novedad que las demandas de combustibles líquidos y de gas natural están fuertemente correlacionadas. En este sentido, como primer dato, notamos que el fuerte aumento del consumo de Gas Oil Grado 2 está vinculado con la disminución de la demanda de gas natural, como se puede evidenciar en el gráfico 6.

En este caso, también puede observarse que la demanda

de gas para generación del mes de abril 2022 es la menor de toda la serie.

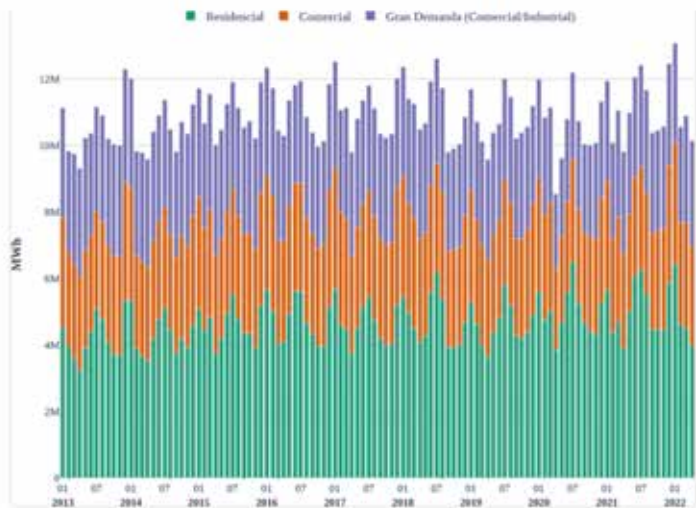
Ello está vinculado con la decisión que tomó CAM-MESA de reemplazar importaciones de GNL por importaciones de Gas Oil para generación, en un contexto en que el precio del GNL tuvo una violenta suba que terminó revirtiendo la lógica de precios relativos habituales (con el Gas Oil cotizando por encima del GNL).

Electricidad

En el caso de la demanda eléctrica, los datos de abril revelan el ímpetu con que se



Gráfico 7 - Composición mensual de la demanda por tipo de usuario



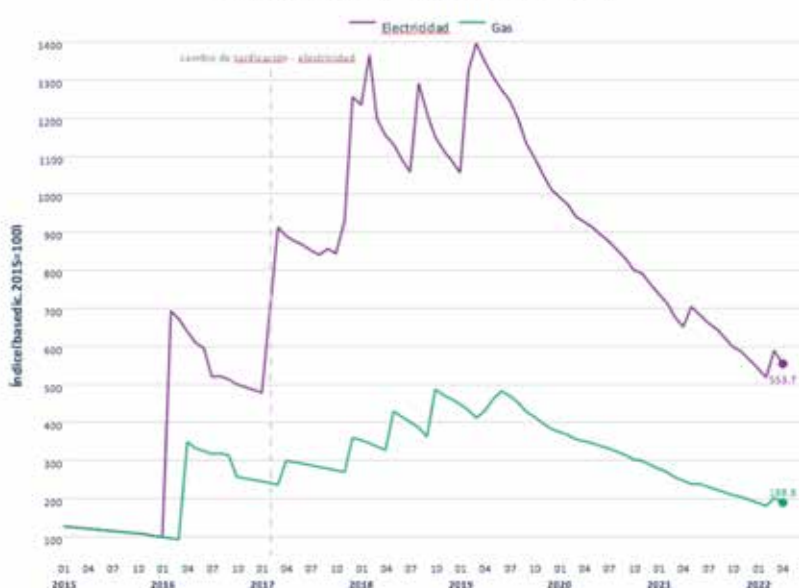
Fuente: Elaboración propia en base a informes mensuales de CAMMESA.

Gráfico 8 - Precio monómico



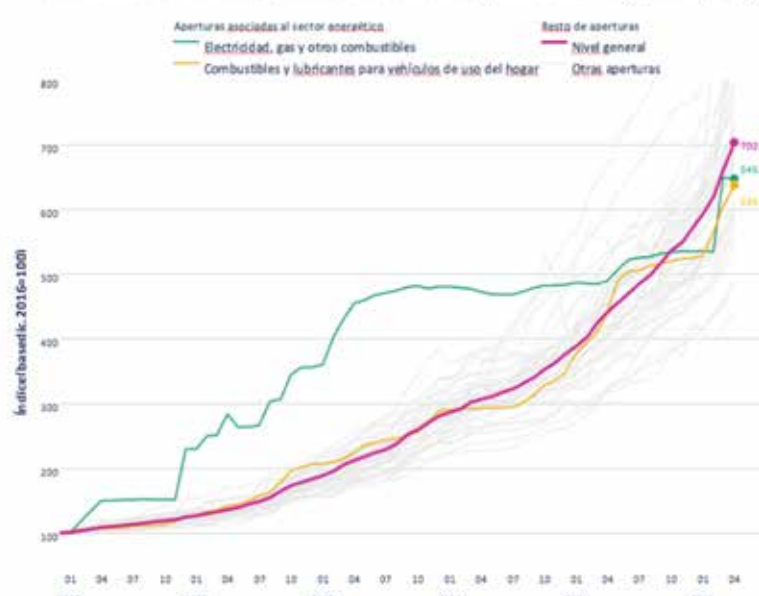
Fuente: Elaboración propia en base a informes mensuales de CAMMESA.

Gráfico 9 - Evolución del índice tarifario



Fuente: Elaboración propia en base a actualización de Porto et al. (2022); Boletín de Precios y Tarifas Públicas: N° 8 - Evolución a diciembre 2021. CEFIP - UNLP, enero 2022

Gráfico 10 - Evolución aperturas del sector energético vs. nivel general (IPC)



Fuente: Elaboración propia en base a INDEC.

CABLES DE ACERO
ESLINGAS
ACCESORIOS



viene recuperando la economía, y que se destaca en los sectores productivos, donde se ve que el dato de abril 2022 está por encima del de 2019, aunque todavía por debajo del año 2018, antes de que se produjera la gran devaluación del mes de mayo de ese año (Gráfico 7).

El dato de la demanda eléctrica suele ser un buen indicador anticipado de la evolución de la actividad económica, y es así como tenemos que estos datos se corresponden a un índice de Producción Industrial (FIEL) que viene en aumento. También el Estimador Mensual de la Actividad Económica (EMAE) del INDEC da cuenta de un incremento de la actividad

en marzo 2022 del 4,8% respecto del mismo mes del año 2021.

Precio-costo de los servicios públicos de energía

En el gráfico 8, podemos observar el cambio de contexto de precios internacionales afectando el costo de la generación eléctrica, sobre todo si tenemos en cuenta que la generación termoeléctrica representa de la oferta eléctrica, y esa parte de las máquinas se alimentan con hidrocarburos (gas o combustible líquido).

Es así como vemos el precio monómico en un máximo histórico, dependiendo de la cotización mundial de la

energía y el tipo de cambio, dos variables que están muy estresadas.

Luego, en el siguiente gráfico, observamos la evolución de las tarifas. Variables que están en el corazón del conflicto político que se ha producido al interior de la coalición de gobierno, pues el Poder Ejecutivo se ha comprometido con el Fondo Monetario Internacional a no dejar atrasar la tarifa de los servicios de gas y electricidad en relación a su costo económico, que se eleva al ritmo de las variables ya señaladas: costo de la energía, tipo de cambio, y el propio proceso inflacionario que erosiona mes a mes el valor real de la tarifa, como se observa en el gráfico 9.

Crosby Distribuidor oficial para Argentina y Brasil

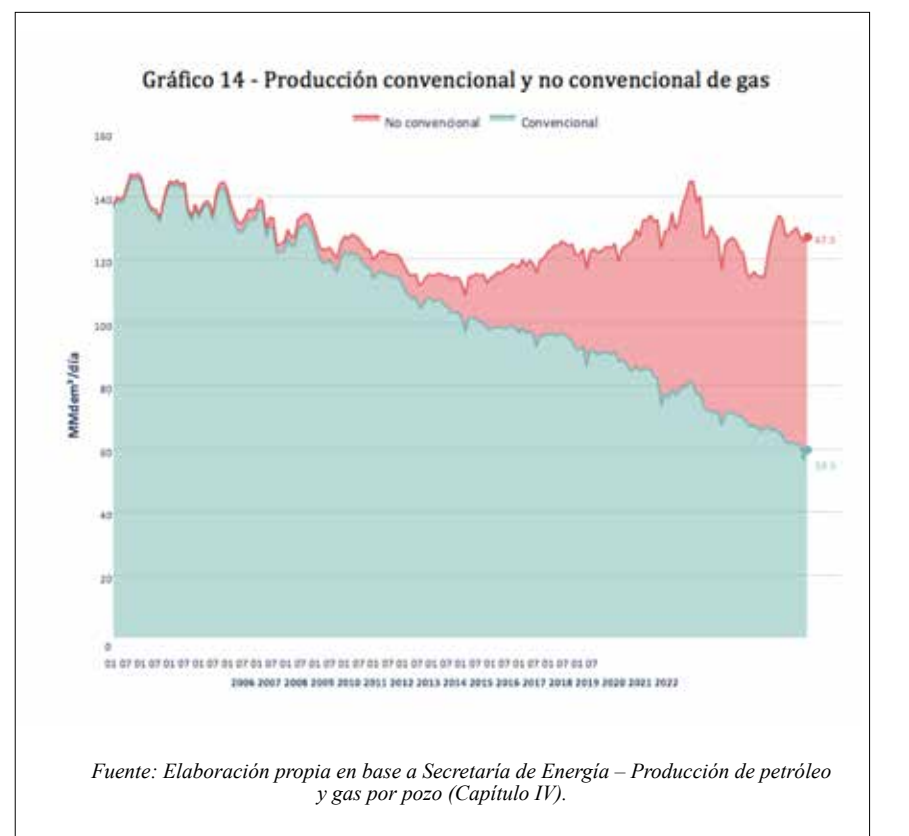
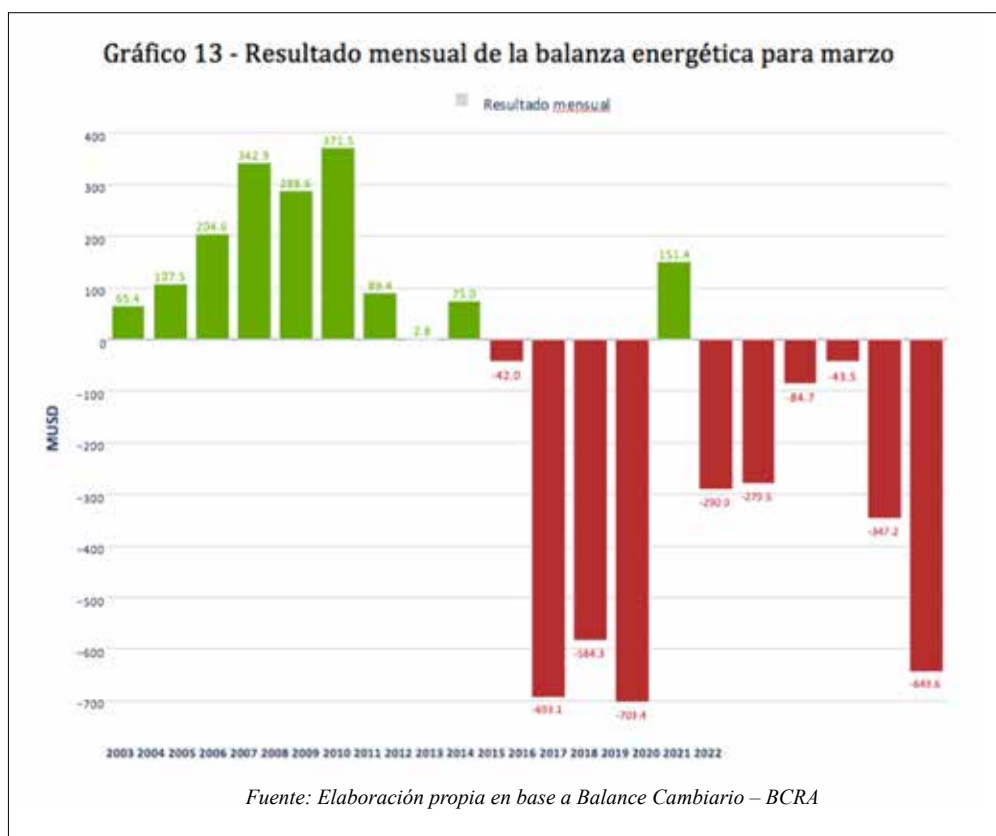
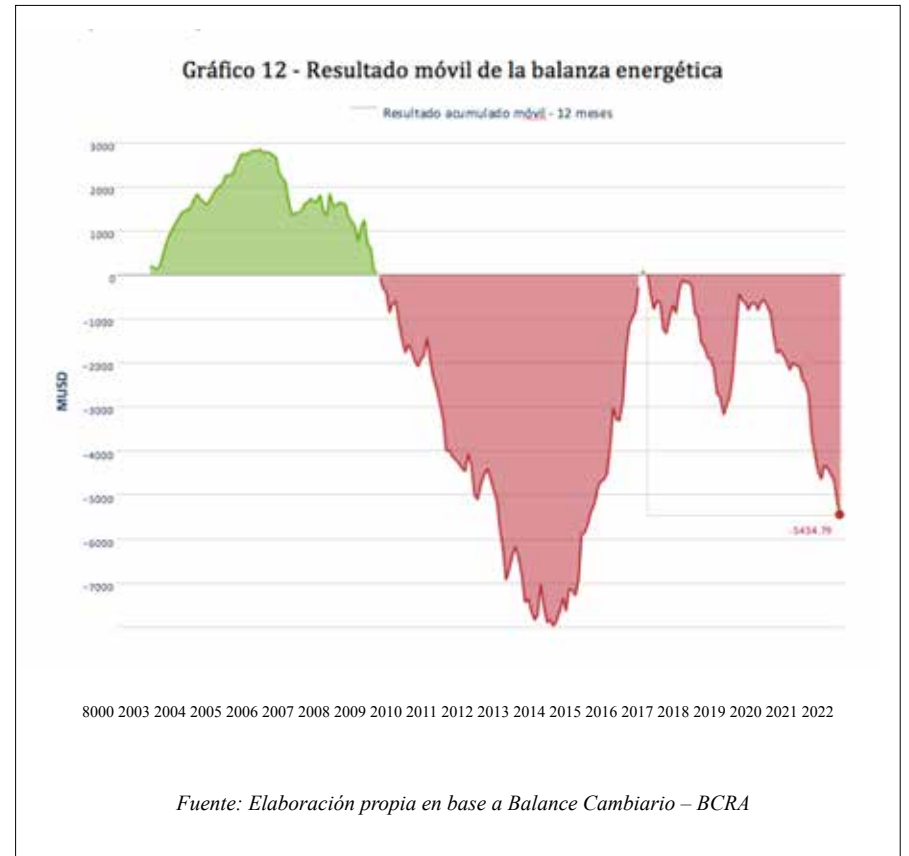
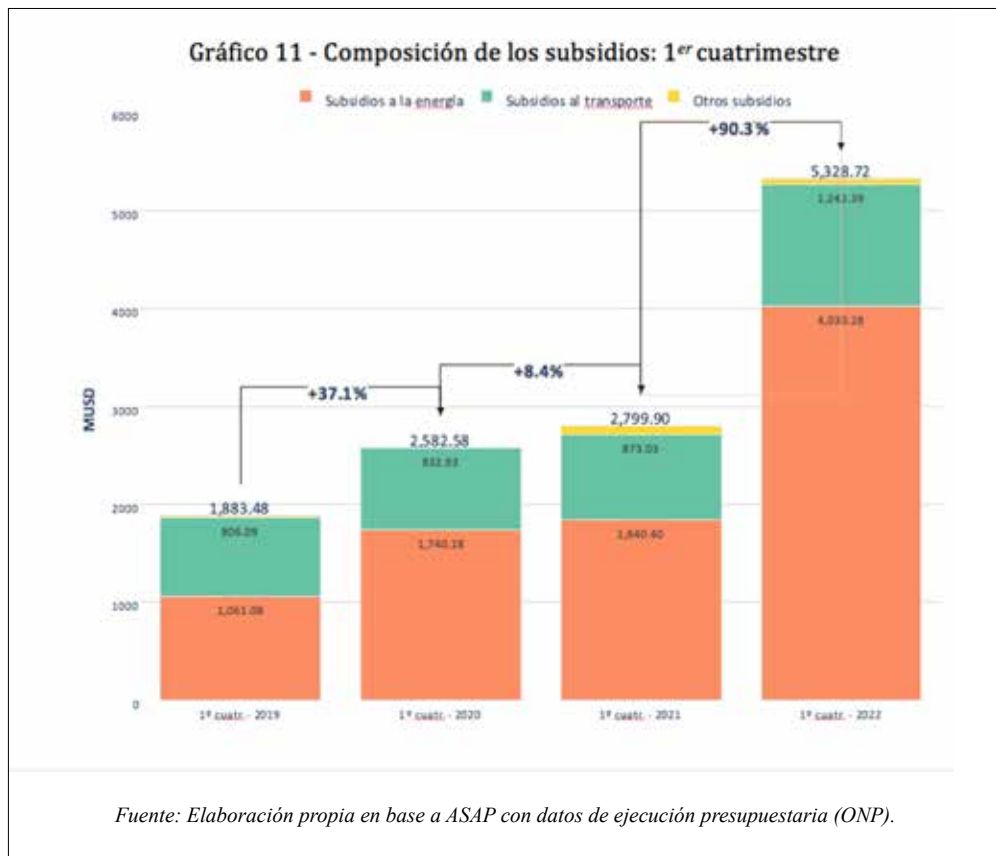
American Petroleum Institute API Monogram. License 9A -0018.

IPH®

(5411) 4469-8100 www.iphglobal.com

energía humana en acción™

Chevron



La expectativa es que en junio se produzca otro aumento de tarifas, seguramente del orden de magnitud del observado en marzo pasado.

índice de Precios al Consumidor

La evolución en forma discreta de las tarifas, que im-

pacata en el índice de Precios se puede ver en la desagregación del IPC del gráfico 10, y plantea el problema de difícil resolución la resulta cuando

se desancla esta variable y su impacto sobre los precios.

Subsidios

Pero por el otro lado, dejar

atrasar las tarifas, particularmente en un contexto de costos crecientes, impacta sobre las transferencias del Tesoro hacia el sector energético.



EL FUTURO ES ENERGÍA



Pero ¡cuidado!: esas transferencias no son un subsidio a las empresas, sino que vienen a costear el servicio que no pagan los clientes en las tarifas, y que, al final del día, impactan en los requerimientos impositivos. Por tanto, estos subsidios terminan siendo sumamente regresivos.

En efecto, los sectores más humildes (que consumen todo su ingreso) terminan pagando en los impuestos a los alimentos -entre otros- parte del financiamiento a los servicios energéticos y, en el peor de los casos, lo terminan pagando con el impuesto más regresivo: el impuesto inflacionario. (Gráfico 11).

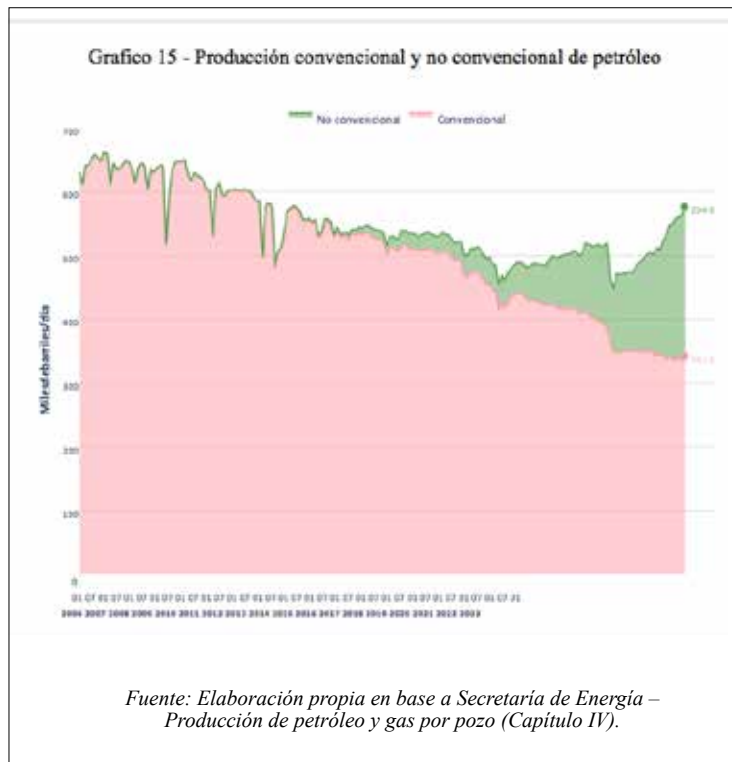
Notamos cómo se viene completando el complejo dilema del financiamiento de los servicios. Lo que no resulta en aumento de tarifas se verifica en un salto de la cuenta de subsidios a la energía, que en el primer cuatrimestre del año muestra un crecimiento en dólares del 90% con respecto al primer cuatrimestre del año pasado.

Balance cambiario energético

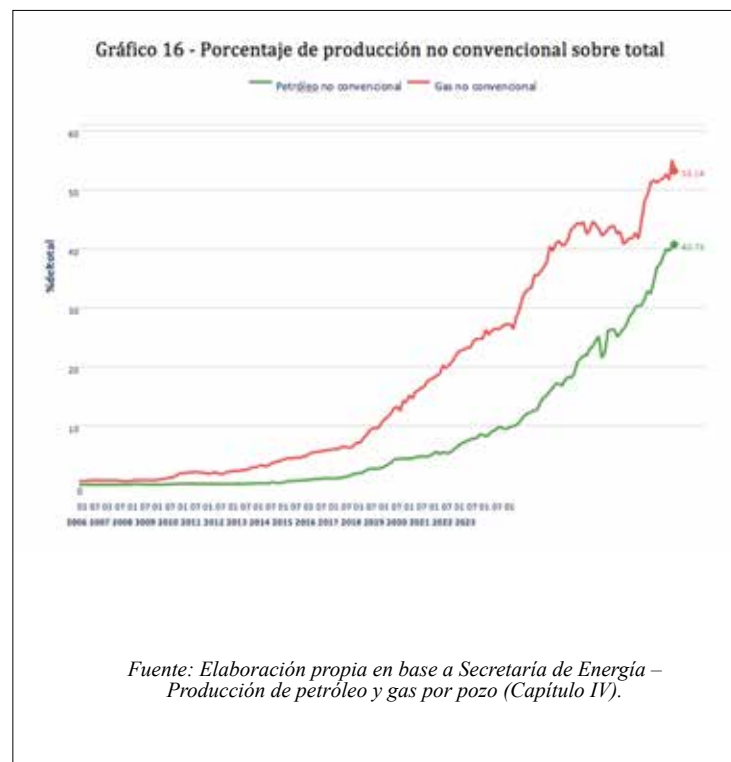
Desafortunadamente, el gobierno argentino apostó a contratar los cargamentos de GNL en el mercado spot cuando la expectativa de precios era de mejorar el valor del año 2021, que en promedio fue de 10 US\$/MMBTU. Sin embargo, los contratos actuales se están cerrando en valores que triplican ese número. Esto, naturalmente, tiene un fuerte impacto en el déficit energético de divisas, que se encamina a los grandes desequilibrios de los años 2013-2015. (Gráfico 12)

Analizando el dato publicado de marzo, y toda la información adicional conocida, es seguro que los datos de abril-mayo en adelante muestren un deterioro en el comercio exterior energético. (Gráfico 13).

Producción hidrocarburífera



Fuente: Elaboración propia en base a Secretaría de Energía – Producción de petróleo y gas por pozo (Capítulo IV).



Fuente: Elaboración propia en base a Secretaría de Energía – Producción de petróleo y gas por pozo (Capítulo IV).

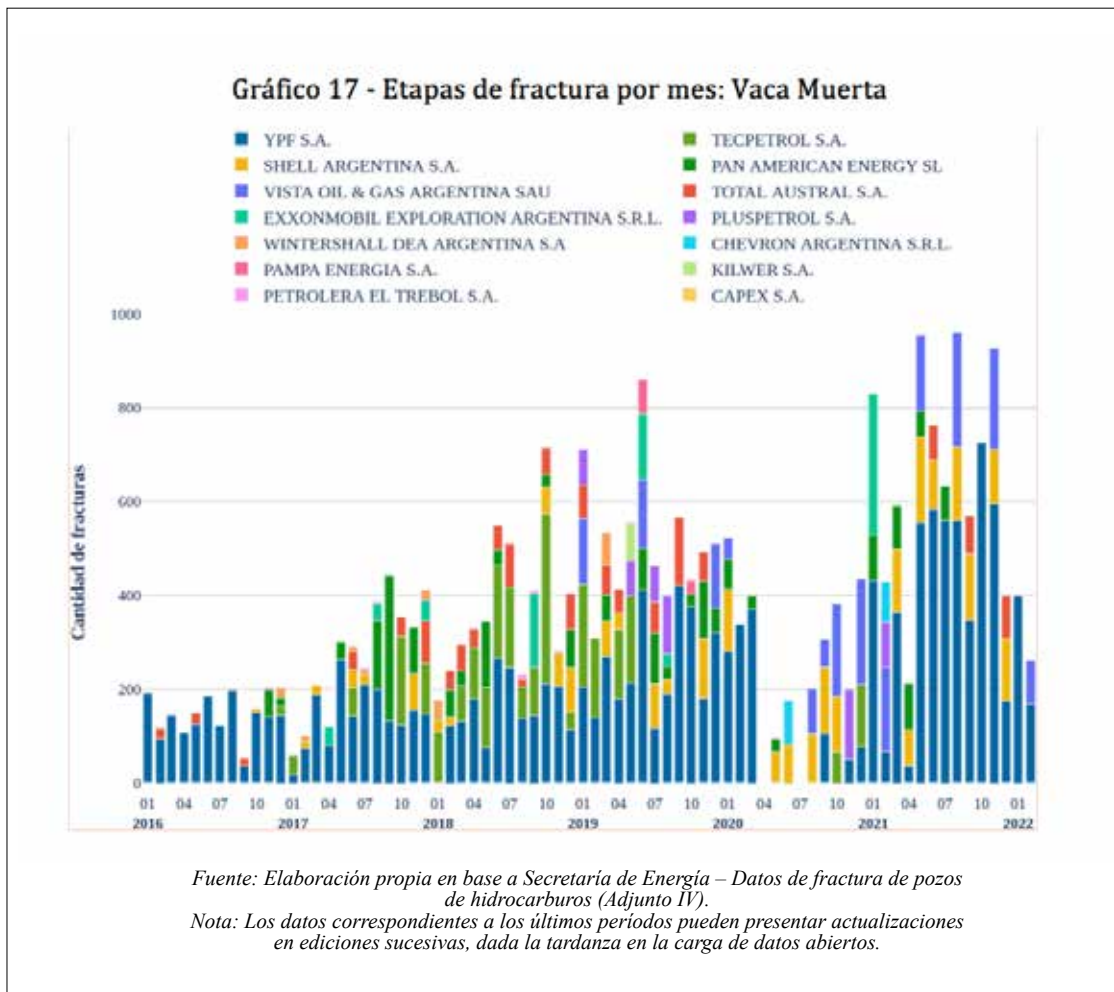
Como señalamos al principio del Informe, Argentina tiene una gran oportunidad de explotar el yacimiento Vaca Muerta en todo su potencial (actualmente el nivel de aprovechamiento es del orden del 5%). En estos días, el gobierno nacional ha vuelto a anunciar medidas de promoción para el sector, que ha logrado enormes ganancias de productividad.

En este sentido, presentamos la evolución de la producción de petróleo y gas, distinguiendo el tipo de explotación (Convencional y No Convencional). (Gráfico 14)

Nuevamente, en el gráfico 15 se denota la importancia creciente de la explotación No Convencional, que se ubica en porcentajes similares a los observados en febrero: 53% en Gas y en 40% en petróleo.

Fractura de pozos de hidrocarburos

La variable “fracturas”, que se muestra en el gráfico a continuación, explicita la forma en que se expande la actividad en cada unidad productiva. Esta medida se refleja en etapas (sets) de fracturas



Fuente: Elaboración propia en base a Secretaría de Energía – Datos de fractura de pozos de hidrocarburos (Adjunto IV).
Nota: Los datos correspondientes a los últimos periodos pueden presentar actualizaciones en ediciones sucesivas, dada la tardanza en la carga de datos abiertos.

realizadas por cada equipo de perforación que interviene en un pozo productivo. Por ejemplo, mientras en el año 2015 un equipo realizaba 3

etapas de fractura a lo largo del tramo horizontal del pozo, en el año 2019 se duplicaron las etapas y en el año 2022 una unidad productiva consta

de hasta 14 etapas de fractura. Esta estadística revela el fuerte aumento de productividad sectorial. (Gráfico 17)

Luego de una comedia de enredos por el diámetro y espesor de los caños que incluyó denuncias en tribunales

Enarsa y SIAT firmaron contrato para la provisión de la cañería del Gasoducto PNK

La estatal Energía Argentina y la empresa SIAT (Tchint) firmaron el contrato para la provisión de cañerías para el Gasoducto Presidente Néstor Kirchner y sus obras complementarias, cuya puesta en operaciones permitirá incrementar el transporte del gas producido en Vaca Muerta.

El contrato firmado comprende la compra de 582 kilómetros de cañerías de 36 pulgadas de diámetro y de 74 kilómetros de cañerías de 30 pulgadas, que serán utilizadas para la primera etapa del Gasoducto Néstor Kirchner entre Tratayén (Neuquén) y Saliquelló (Buenos Aires) y para sus obras complementarias.

SIAT traerá la chapa laminada desde su planta en Brasil y los caños serán fabricados en su planta ubicada en Valentín Alsina (partido bonaerense de Lanús). El costo de provisión de estos materiales es del orden de los 457 millones de dólares.

Al respecto, se concretó y conoció el dictamen final de la Justicia que investigó acerca de las características técnicas establecidas para el insumo chapa en el pliego licitatorio, en base a denuncias puestas a consideración del juez Daniel Rafecas.

Diversos testimonios de técnicos especialistas en este tipo de obras citados por el Juzgado coincidieron en señalar que el material requerido es el que corresponde, descartando un direccionamiento de la licitación hacia quien resultó ser único oferente.

El fallo conocido el jueves 16 sostiene que el proceso licitatorio se viene realizando conforme a las normas y considerando la urgencia de la puesta en funcionamiento del gasoducto.

El GPNK permitirá ampliar un 25 por ciento la capa-

cidad del sistema de transporte de gas natural argentino. “Además será fundamental para continuar desarrollando la producción en Vaca Muerta, ya que permitirá que ese insumo llegue hacia los grandes centros de consumo del país”, se destacó en un comunicado.

Al respecto, Agustín Gerez, Presidente de Energía Argentina, resaltó que “la firma de este contrato es un hito fundamental para este proyecto transformador, que sin dudas va a marcar el rumbo de la Argentina en los próximos 25 años y nos encamina hacia la soberanía energética”. Y agregó que “esto refleja el enorme esfuerzo y dedicación que le asignamos al proyecto para que el mismo pueda estar en condiciones operativas conforme al cronograma licitatorio de construcción”.

El objetivo planteado por la Secretaría de Energía es contar con este nuevo gasoducto troncal en el invierno de 2023, lo cual constituye un fuerte desafío ya que deberá encararse el tendido en varios frentes de obra simultáneos para poder realizarlo en un plazo estimado de siete u ocho meses contados desde agosto/setiembre próximos.

El cronograma diseñado por las autoridades del sector prevé para el 8 de julio la apertura de sobres en la licitación de la obra civil.

En la firma estuvieron presentes Darío Martínez, Secretario de Energía; Federico Basualdo, Subsecretario de Energía Eléctrica; Maggie Videla, Subsecretaria de Hidrocarburos, y por Energía Argentina, Agustín Gerez, Gastón Leydet, subgerente general, y los directores Víctor Bronstein y Mariano Barrera.

“El gasoducto Presidente Néstor Kirchner va a hacer posible que sectores re-

sidenciales, comerciales e industriales de nuestro país accedan a energía a precios competitivos, que por la coyuntura internacional se convirtió en un insumo crítico, impulsando así el empleo y la producción.”, explicó Gerez, remarcando que “de esta manera, Energía Argentina avanza a paso firme en la concreción de una obra estratégica para nuestro país”.



AXION
energy

**Combustible
Premium**

QUANTIUM

SUPERA LOS LÍMITES

**RINDE MÁS
KMS POR LITRO¹**

**MOTOR LIMPIO AL 100%
EN SOLO DOS TANQUES²**

1- COMPARADO CON NUESTRA FORMULACIÓN ANTERIOR. 2- DE ACUERDO A LOS ENSAYOS ASTM D-6201, XUD-9 Y DW-10B ESTÁNDARES DE LA INDUSTRIA, EL MOTOR SE LIMPIARÁ COMPLETAMENTE EN DOS TANQUES. LOS RESULTADOS PUEDEN VARIAR SEGÚN EL VEHÍCULO Y EL USO.

Suscríbase

Energía&Negocios

+54 91157466979

publicidad@energiaynegocios.com.ar

El gobierno nacional podría desgravar el gasoil importado

Refinadores profundizan esfuerzos para paliar la escasez de gasoil



Ante las medidas anunciadas por el gobierno nacional destinadas a incrementar la capacidad de abastecimiento de gasoil, en un contexto de excepcional demanda del combustible, las principales empresas de refinación del país, lideradas por YPF, Rai-zen (Shell), PAE (Axion) y Trafigura, comunicaron que “profundizan sus esfuerzos para contribuir a paliar la situación actual. Este año, tanto la demanda de gasoil como su producción y abastecimiento local alcanzaron niveles históricos”, destacaron.

Por el lado de la oferta, durante marzo-mayo 2022, la industria despachó 3,9 millones de metros cúbicos de gasoil, lo que representa un volumen récord vs. pre-pandemia: 12% más que en 2019 (3,4 millones de m3).

Históricamente, Argentina requiere de la importación de

gasoil para cubrir parte de la demanda. En este sentido, las empresas refinadoras incrementaron las importaciones

necesarias comparado con niveles pre-pandemia, realizando sus máximos esfuerzos para garantizar el abastecimiento. Frente a una inusitada demanda – agravada por la actual coyuntura energética mundial el abastecimiento en algunas zonas del país se vio afectado debido a desequilibrios en los precios, por lo que la industria y el gobierno nacional vienen realizando sus mayores esfuerzos para morigerar los efectos en el mercado local.

En este sentido, el sector de refino acompaña las medidas adoptadas por el gobierno nacional con el objetivo de dar una solución a esta coyuntura, como es el aumento

transitorio del corte obligatorio de biodiesel en el ga-

soil. Frente a este escenario, cada compañía, de acuerdo a su política comercial y en función de sus particularidades logísticas, adoptará las medidas que considere más convenientes para paliar desequilibrios en la demanda.

Asimismo, la industria apoya la decisión del gobierno nacional de desgravar la carga fiscal del impuesto a los combustibles líquidos sobre el gasoil importado, permitiendo así aliviar la presión sobre los costos de importación.

Las empresas refinadoras aumentamos la corrida de crudo para incrementar la oferta de gasoil en el mercado interno, alcanzando las refinerías el 100 % de capacidad de procesamiento.

El sector continuará articulando las acciones necesarias para garantizar el suministro del combustible.

Para aumentar el abastecimiento de gasoil

Elevan el corte obligatorio con biodiesel

Con el objetivo de mejorar la disponibilidad de combustibles en el mercado interno, hace al menos dos meses fuerte demandante de gasoil, el ministerio de Economía informó que, a través de una resolución de la Secretaría de Energía, se elevará 50 por ciento el corte obligatorio del gasoil y diesel oil con biodiesel establecido en la Ley de Biocombustibles 27.640, producido por las pequeñas y medianas empresas, llevándolo entonces del 5 %, al 7,5 por ciento.

Asimismo, Economía indicó que se publicará un Decreto que establece por el término de 60 días el Régimen de Corte Obligatorio Transitorio Adicional de Biodiesel (COTAB), destinado a incrementar la capacidad de abastecimiento de gasoil grado 2 y grado 3.

“Dicho régimen permitirá un corte obligatorio transitorio y excepcional de 5 puntos porcentuales adicionales para todas las empresas proveedoras. Para este segmento adicional los precios y volúmenes serán libremente pactados con un tope que estará dado por el precio de importación del gasoil”, se explicó.

“El incremento transitorio en el corte con biodiesel puede garantizar un rápido abastecimiento incremental, y generar un ahorro de divisas para la economía”, se puntualizó.

“Argentina hoy posee capacidad instalada de producción de biodiesel que excede el corte obligatorio. Este volumen de oferta incremental podría llegar a representar más del 30 % de las importaciones mensuales promedio de gasoil durante el primer cuatrimestre”, calculó la cartera a cargo de Martín Guzmán.

El comunicado de Economía puntualizó que “la coyuntura energética global (conflicto bélico en Europa) hoy presenta escenarios de escasez junto con altos precios de gasoil”, y también que “la demanda doméstica de gasoil ha enfrentado incrementos superiores al 14 % durante el primer cuatrimestre del año, respecto al mismo período del año anterior”.

“Los aumentos impactan en la capacidad doméstica de refino, lo que ha generado presiones sobre las importaciones (a cargo de las petroleras-comercializadoras) y una compleja situación respecto al adecuado abastecimiento de los volúmenes que necesita el mercado”, se afirmó.

Los volúmenes vendidos en el mercado de gasoil durante el primer cuatrimestre del año 2022 superaron en más de 580.000 m3 a los del mismo período del año anterior. Durante el mismo período, las importaciones superaron en más de 530.000 m3 (112 %) a las realizadas el año anterior, superando el millón de metros cúbicos y promediando 250 mil metros cúbicos por mes.

“Esto pone en evidencia la necesidad de fuentes alternativas de abastecimiento que permitan incrementar la oferta a corto plazo y garantizar un creciente abastecimiento de la demanda”, explicó Economía.

Vaetrix Dataloggers

MÁS DE 25 AÑOS DE EXPERIENCIA EN EL MERCADO



www.flousa.com.ar



Registadores de presión y temperatura
Apto para pruebas neumáticas/Hidráulicas
Temperatura ambiente

Exactitud hasta 0.05%
Fácil operación
App celular

Alimentación a pilas AA o cable
Opción bluetooth
Certificado de calibración

YPF suma gasoil para atender el aumento de la demanda



La energética YPF comunicó que “tiene como prioridad el abastecimiento de gasoil en el mercado interno en línea con su participación de mercado histórica”, y que “hace sus máximos esfuerzos de producción, importación y logísticos para abastecer una demanda creciente”. “Cabe destacar que en los últimos tres meses del año la demanda de gasoil se ubicó en niveles que no se registraban hace 10 años”, puntualizó.

YPF describió que en abril, específicamente, el mercado de gasoil registró el nivel más alto de la historia (1.295,8 Km³), un 15,1 % superior a la de abril 2019. Además, los combustibles (nafta + gasoil) mostraron un crecimiento del 3,2 % respecto del mes anterior”.

“Ese esfuerzo de abastecimiento adicional fue asumido casi en su totalidad por YPF que aportó el 85% del volumen incremental”, puntualizó la Compañía.

Para mayo la oferta de YPF de gasoil creció 12 % aproximadamente respecto al mismo mes de 2019, sosteniendo la tendencia de crecimiento que se observa en el mercado.

Este aumento de la demanda de gasoil, se indicó, se vincula en forma directa con el aumento de actividad en segmentos como el agro y la industria y con un aumento en el consumo por una mayor demanda del transporte terrestre.

Otro factor informado por la petrolera de mayoría accionaria estatal es que “Además, se observa una demanda extraordinaria asociada al consumo de vehículos de patente extranjera, en especial en zonas de frontera donde se registra un crecimiento que supera el 30 por ciento”.

YPF reiteró que sigue de cerca la evolución del abastecimiento de gasoil y está trabajando con cada una de las provincias para poder solucionar los problemas puntuales que se están generando y poder llegar a cada punto del país con sus combustibles.

Argentina y Alemania procuran una asociación estratégica energética

En el marco de una gira oficial por Chile, Argentina y Uruguay, la Secretaria de Estado de Economía y Clima de Alemania, Franziska Brantner, mantuvo una reunión de trabajo en Casa Rosada para avanzar en una asociación estratégica energética. Participaron representantes de empresas energéticas, del sector productivo y gremial de ambos países.

Acompañada de una destacada delegación de miembros del parlamento alemán, de la Comisión de la Unión Europea y de empresarios alemanes referentes del sector de la energía, Brantner fue recibida por el secretario de Asuntos Estratégicos Gustavo Beliz, el ministro de Economía, Martín Guzmán, y el Secretario de Energía, Darío Martínez. El objetivo de la jornada, que convocó a importantes representantes del sector público y privado de nuestro país, fue impulsar el relacionamiento bilateral, aprovechando las altas complementariedades que presentan nuestras matrices energéticas para generar sinergias, abrir nuevos negocios, atraer inversiones, y generar nuevas fuentes de trabajo en el país.

Gustavo Beliz destacó la importancia de “aprovechar y explorar las diferentes alternativas que pueden profundizar la relación bilateral entre Alemania y Argentina en materia energética” y recordó el encuentro entre que mantuvo el presidente Alberto Fernández con el canciller Olaf Scholz en que ambos manifestaron la voluntad de profundizar los vínculos entre ambos países.

“Vamos a trabajar temas que tienen que ver con el hidrógeno, el litio y la electromovilidad, profundizar los



temas de gas y la potencia que Argentina tiene” agregó al tiempo que reconoció que el aporte del sector privado es importante. “Es un momento importante para el mundo y para el vínculo bilateral” concluyó Beliz.

Por su parte, el ministro de Economía, Martín Guzmán, repasó la coyuntura actual y aseguró que “hoy observamos un contexto particular, geopolítico, geoeconómico y ambiental, y Argentina puede contribuir con soluciones puntuales a problemas que enfrenta el mundo”.

“Se presentan oportunidades y nuestro país tiene el potencial para aportar a la seguridad energética global con GNL de manera de contribuir a un mundo más resiliente y estable, lo que fortalecerá también a Argentina”, precisó el ministro y agregó: “Estamos diseñando reglas de juego claras para tener más confiabilidad en las condiciones de oferta y demanda”.

Entretanto, Franziska Brantner afirmó que “Argentina presenta excelentes condiciones naturales para una transformación verde que solamente lograremos juntos. La Argentina es un país importante para nosotros en este camino” y agregó que su país “desea apoyar y fomentar el desarrollo de la in-

dustria del hidrógeno verde” contribuyendo “con know-how técnico y experiencia en las regulaciones estatales y cooperar en el tratamiento sustentable del litio.” La reunión de trabajo entre las delegaciones de ambos países contó con la perspectiva del sector empresario en la transición energética con la presentación de negocios en Vaca Muerta, proyectos de energías renovables y de desarrollo de hidrógeno. Participaron Sergio Affronti (CEO de YPF); Ricardo Markous (CEO de Tecpetrol); Marcos Bulgheroni (CEO de PAE); Daniel Funes de Rioja (presidente de la UIA y miembro del Consejo Económico y Social) y Bárbara Köhner (Vicepresidenta de la Cámara Comercio Argentino-Alemana) entre otros. La segunda reunión entre ambas delegaciones en la que se trató el plan Argentina Productiva 2030, contó con la presentación de su coordinador Daniel Schteingart; Martín Schapiro (especialista en litio y movilidad sustentable del Ministerio de Desarrollo Productivo de la Nación); Rodrigo Rodríguez Tornquist (subsecretario de la Secretaría de Asuntos Estratégicos de la Nación); Santiago Sacerdote (director de Y-TEC + Consorcio H2Ar) y Juan Martín Bulgheroni (vicepresidente de PAE) entre otros.



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

Impulsan el desarrollo de Mercados Eléctricos Regionales

El secretario de Energía, Darío Martínez, y el subsecretario de Energía Eléctrica, Federico Basualdo, participaron de la presentación que hizo CAMMESA de la iniciativa para el desarrollo de Mercados Eléctricos Regionales, ante el Consejo Federal de Energía Eléctrica

(CFEE), organismo que nuclea a representantes de las provincias y el Estado Nacional.

Los Mercados Eléctricos Regionales son una iniciativa de la Subsecretaría de Energía Eléctrica para impulsar la generación y provisión local de energía a partir de fuentes renovables en cada región del país, fomentando el desarrollo productivo local y la creación de empleo de calidad, comunicó la S.E.

Mediante el reemplazo de la generación contaminante, y el desarrollo de proyectos de transporte eléctrico y de generación de fuentes renovables de escala local, se mejora la seguridad y sustentabilidad del abastecimiento de las demandas regionales, reduciendo los costos de la energía y diversificando la matriz energética nacional, se describió.

En la presentación, el secretario Martínez afirmó que *“hemos tomado un planteo de los gobernadores, rápidamente lo hablamos con el subsecretario de Energía Eléctrica y tomamos estas medidas. Los Mercados Eléctricos Regionales son una gran herramienta porque van a aportar en este proceso de responder a la mayor demanda de energía que nuestro país necesita cubrir, y lo harán a partir de un criterio bien federal que contribuirá a la modernización de todo el país”*.

En el encuentro, que también contó con la participación de Sebastián Bonetto, gerente general de CAMMESA, Basualdo sostuvo: *“los Mercados Eléctricos Regionales van a permitir ampliar la potencia disponible renovable en cada una de las provincias, para seguir diversificando la matriz energética y*



generando oportunidades de inversión para el sector privado”. *“Eso va a traer una mejora en los precios de la energía que necesita la Argentina para seguir creciendo”*.

Por su parte, Bonetto destacó que *“buscamos impulsar el desarrollo de los Mercados Eléctricos Regionales a partir de dos medidas: por un lado la convocatoria a presentar proyectos de generación renovables que busquen sustituir generación forzada con combustibles fósiles; y por el otro, una nueva resolución que posibilita a las distribuidoras contractualizar energía renovable en el mercado a término para sus grandes usuarios”*.

También participaron de la reunión el presidente del Comité Ejecutivo del CFEE, Miguel Ángel Cortez, el presidente ejecutivo del Comité de Administración del Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal (CAF), Luis Barletta, el vicepresidente de CAMMESA, Santiago Yanotti, y los representantes de las provincias en el Consejo, así como, de forma virtual, autoridades provinciales de Energía.

Pampa Energía fue la mayor operadora privada en generación de electricidad en 2021

Por cuarto año consecutivo, también en 2021 Pampa lideró la generación de energía eléctrica en la Argentina, con 17.433 GWh entregados al sistema, que equivalen al 12,3 % del total producido a nivel nacional.

Esta cifra fue alcanzada a través de las 9 centrales termoeléctricas, 3 centrales hidroeléctricas y 3 parques eólicos que Pampa Energía opera en distintos puntos del país.

A través de todos sus activos de generación eléctrica, actualmente Pampa opera una potencia instalada de 4.970 MW, sumado a otros 361 MW en expansión, por lo que la y capacidad instalada total ascenderá a 5.331 MW.

Durante 2021, las unidades de Pampa mantuvieron la excelencia operativa, principalmente explicada por las pocas salidas forzadas. De esta manera, la disponibilidad de las unidades

térmicas de Pampa registraron un 95 % durante ese año, ampliamente superior a la disponibilidad del 79 % registrada por el resto del sistema.

A fines de este año, Pampa incrementará su capacidad de generación con el cierre del Ciclo Combinado de la Central Térmica Ensenada Barragán que tiene junto a YPF, y en 2023, lo hará nuevamente con la expansión del Parque Eólico Pampa Energía III, ubicado en Coronel Rosales, a 45 kilómetros de Bahía Blanca.

Gustavo Mariani, CEO de Pampa Energía, expresó: *“Nos enorgullece ser, por cuarto año consecutivo, la empresa independiente que más energía eléctrica generó en la Argentina”*.

Y agregó que *“en Pampa tenemos un fuerte compromiso y apostamos al crecimiento de nuestro país. Es por ello que seguimos invirtiendo para seguir sumando capacidad instalada al parque nacional”*.

Pampa también fue la mayor generadora privada del país, con el 12,3 %, 11,9 % y 10,8 % de la energía eléctrica producida en 2020, 2019 y 2018, respectivamente, se destacó.

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.RE.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.GNC
Cámara de Expendedores de GNC

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.

FA.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

Nación destina \$ 93 millones a la construcción de redes eléctricas en General Roca

El secretario de Energía de la Nación, Darío Martínez, y el subsecretario de Energía Eléctrica, Federico Basualdo recibieron a la intendenta de General Roca, María Emilia Soria, y firmaron el convenio para la extensión de redes de suministro de energía eléctrica, tendido de alumbrado público y la construcción de nuevas subestaciones transformadoras destinadas a barrios de esa Ciudad que actualmente acceden al servicio en condiciones precarias.

A través del programa PROINEN se destinará al municipio de General Roca una asistencia financiera de \$ 93.727.520 pesos para la realización de nuevos tendidos de baja y media tensión, alumbrado público, pilares domiciliarios de medición y seguridad y la instalación de cuatro nuevas subestaciones transformadoras. El conjunto de estas obras beneficiará a un total de 505 familias distribuidas en 4 Sectores del Loteo Social Quinta 25 Norte.

El PROINEN es un programa del Estado Nacional

que tiene por objetivo colaborar con los municipios del interior del país para que los barrios que carezcan de una infraestructura adecuada puedan reemplazarla por instalaciones modernas y seguras. El Programa de Inclusión Eléctrica Nacional (PROINEN), fue creado en 2015 y reactivado en 2021.

Darío Martínez explicó que “hemos podido trabajar muy bien con el municipio de General Roca, con una gran Intendenta que gestiona permanentemente y en ese sentido se empiezan a ver los resultados. Junto a la subsecretaría de Energía Eléctrica hemos trabajado para poder firmar este acuerdo y seguramente los roquenses en muy poco tiempo podrán mejorar su calidad de vida”.

Al respecto, la Intendenta Soria manifestó que el encuentro fue: “un avance enorme para las vecinas y vecinos sobre todo porque es una obra integral, una obra que contempla la media tensión, luminarias de leds, así que estamos muy contentos porque



Federico Basualdo, Darío Martínez, María Emilia Soria

esto significa seguir proyectando en el crecimiento de la ciudad, seguir consolidando servicios básicos para nuestros vecinos. Por supuesto, mejorar la calidad de vida de más barrios de General Roca. Deseo destacar la gestión de la secretaría de Energía que ya es la segunda vez que nos encontramos en poco tiempo proyectando el crecimiento de Roca y por supuesto agradecer al Presidente Alberto Fernández”.

Por su parte, el subsecretario Basualdo expresó “estamos acompañando desde el Estado Nacional una obra con un impacto social muy importante, de normalización del suministro eléctrico en uno de los barrios más populares de Gral. Roca, muy contentos de acompañar la gestión de María Emilia Soria”.

Las obras a realizarse consisten en cinco tipos de trabajo: se tenderá una red de media tensión sobre colum-

nas de hormigón (12 R2400 y 9 R900 y con cables de aluminio desnudo de 35mm²; además se construirán cuatro subestaciones transformadoras con sus respectivos transformadores de 315 kVA y elementos de seguridad, todos montados sobre columnas de hormigón 9R900.

A esto se sumará la correspondiente red de baja tensión, para la que se utilizarán cables pre ensamblados de aluminio (de 3x95/50/25 y 3x35/50/25), postes de eucalipto de 7.5m de altura como suspensión y columnas de hormigón 7,5 R1200 para retención. A su vez, los trabajos se completarán con obras de alumbrado público que prevén la instalación de 222 luminarias LED de 100W, las cuales se conectarán a la fase de alumbrado incluida en el tendido de red de baja tensión, mediante cable TPR 2x1,5mm². También se estipula colocar de 480 pilares de hormigón con caja monofásica y los respectivos elementos de seguridad para los domicilios.

MINDS OF ENGINEERS. PIONEERS AT HEART.

Wintershall y DEA se convierten en Wintershall Dea.
Exploramos y producimos gas y petróleo – en todo el mundo.
Responsable y eficientemente. Ahora avanzamos juntos.
Somos pioneros de corazón, con 245 años de experiencia
en ingeniería de excelencia.

wintershalldea.com



Genneia cumple 10 años y lidera la energía en generación renovable

Hace 10 años Genneia nació impulsada por la misión de desarrollar proyectos con foco en tecnologías limpias y amigables con el planeta. Hoy, tras una década de actividad, lidera la generación de energías renovables en Argentina alcanzando el 18 % del mercado total, conformado por el 24 % de generación de energía eólica y el 8 % de la energía solar instalada en Argentina. Con el foco puesto en aportar a la mitigación del cambio climático y continuar creciendo en la participación de las energías renovables de la matriz energética, la compañía lleva adelante la construcción de su nuevo Proyecto Solar Fotovoltaico Sierras de Ullum, de 80 MW de capacidad instalada en la Provincia de San Juan, y anunció recientemente una inversión de 150 millones de dólares para el Parque Eólico La Elbita, de 103,5 MW, que se llevará a cabo en Tandil.

En esta línea, en la última licitación del Mercado a Término de Energías Renovables Genneia se adjudicó también el parque solar Tocota III en San Juan, sumando 60 MW adicionales a su portfolio de energías limpias.

De esta manera, la empresa se perfila como la primera generadora de energía limpia en superar 1 GW (1100 MW) de capacidad instalada renovable, un hito nunca antes alcanzado en nuestro país.

“Es un orgullo para nosotros ser parte de Genneia, una empresa que hace 10 años nació pionera y en este tiempo se convirtió en líder y referente. Con gran responsabilidad continuamos mirando hacia adelante, apoyando la transición energética del sec-



tor productivo argentino en busca de las mejoras y más innovadoras prácticas con el objetivo superarnos día a día”, expresó Bernardo Andrews, CEO de Genneia.

De este modo, gracias a sus 236 aerogeneradores y 283.000 paneles solares provenientes de sus 8 parques, la empresa generó en 2021 un total de energía renovable, de 3.3 millones MWh, de energía solar y eólica, lo que permitió abastecer el equivalente de 900.000 hogares y evitar la emisión a la atmósfera de más de 1.4 millones de toneladas de dióxido de carbono.

Este liderazgo fue posible gracias al compromiso constante de sus accionistas invirtiendo más de 1.200 millones de dólares en cinco años y sumando 200 millones de dólares más para tres nuevos proyectos: Sierras de Ullum, La Elbita y Tocota III.

Genneia es compañía líder en la provisión de soluciones energéticas sustentables en Argentina, con un 18 % de participación en la matriz renovable, alcanzando el 24 % de la capacidad instalada de energía eólica y el 8 % de la

solar, lo que la convierte en la líder indiscutida del sector y una de las quince generadoras más importantes de Sudamérica, ocupando actualmente la posición número 11.

Con el desarrollo de sus parques eólicos Rawson, Trelaw, Madryn, Chubut Norte, Villalonga, Pomona y Necochea, la empresa actualmente cuenta con una potencia de 784 MW en energía eólica; y supera los 866 MW de energía renovable al considerar su parque solar Ullum (82 MW) ubicado en la provincia de San Juan. Actualmente se encuentra en proceso de construcción el nuevo Parque Solar Sierras de Ullum que tendrá una capacidad instalada de 80 MW.

Como agentes activos de cambio, la compañía gestiona sus programas de Sustentabilidad sobre los siguientes pilares: liderazgo en energías renovables, operación respetuosa del medioambiente y aporte a la lucha contra el cambio climático, construcción de valor para las comunidades, compromiso con su gente y desarrollo de su cadena de valor.

Construirán el parque eólico marino más grande del mundo

El parque eólico marino más grande del mundo ha comenzado a construirse en el Banco Dogger, un banco arenoso ubicado en la zona central del mar del Norte, a 100 kilómetros de la costa del Reino Unido.

El proyecto es una empresa conjunta entre la compañía energética noruega Equinor, la italiana Eni Plenitude y la firma de servicios públicos británica SSE Renewables.

Como primer paso en la construcción del parque se instaló el primer tramo de cable submarino de corriente continua de alto voltaje frente a la costa de Yorkshire.

“Con los primeros cimientos que se instalarán a finales de este año y las primeras turbinas programadas para instalarse en 2023, ahora estamos bien encaminados para lograr la primera energía de este activo mundial de energía renovable sin igual”, señaló el director del proyecto, Steve Wilson.

En tanto, el parque eólico se desarrollará en tres fases: A, B y C, y una vez finalizado en 2026 tendrá una capacidad instalada de 3,6 gigavatios para abastecer de energía hasta 6 millones de hogares en el Reino Unido.



TotalEnergies y el proyecto Eolmed

TotalEnergies comenzó la construcción del proyecto Eolmed en Francia, cuya participación es del 20% y es operado por Qair. Este proyecto de 30 MW se encuentra a más de 18 km de la costa de Gruissan y Port la Nouvelle (región occitana) y se espera que inicie la producción en 2024.

El parque eólico constará de tres aerogeneradores de 10 MW montados sobre flotado-

res de acero y conectados a la Red de Transmisión Eléctrica (RTE) de Francia mediante un cable submarino.

Eolmed forma parte de la estrategia de la Región de Occitania para deslocalizar la producción industrial: el consorcio ha elegido una empresa conjunta formada por Matière y Ponticelli para producir los flotadores en Bagnac-sur-Célé (Lot) y Port-la-Nouvelle (Aude).

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@ipianmail.com.ar

PATIOS DE LERMA
HOTEL
SALTA - ARGENTINA

SERVICIOS: TV LCD, SPLIT FRIO-CALOR, CAJA DE SEGURIDAD ELECTRONICA
Wi-Fi EN HABITACIONES, SPA, TERRAZA CON HIDROMASAJE, RESTAURANTE Y CONFITERIA
TARIFAS CORPORATIVAS

AMEGHINO 655 - SALTA - ARGENTINA - TEL: (+54 0387) 4520500, FAX: (+54 0387) 4517771
INFO@PATIOSDELERMA.COM.AR - WWW.PATIOSDELERMA.COM.AR

El Gobierno estableció un régimen optativo y progresivo para los derechos de exportación de cobre

El ministro de Economía, Martín Guzmán anunció la puesta en vigencia de un régimen optativo para los derechos de exportación de cobre y ofrece una alícuota progresiva.

La medida, explicó, es voluntaria e “incorpora progresividad y flexibilidad al régimen tributario minero, brindando mayor certidumbre a los inversores”. “Favorecerá la dinámica del sector y es el resultado del diálogo constructivo con las provincias y las empresas”, sostuvo Guzmán.

En el marco de su participación en el encuentro de la Asociación de Prospectores y Desarrolladores de Canadá (PDAC), el ministro de Economía anunció una alícuota progresiva a las exportaciones de cobre en procura de fomentar la producción y las exportaciones.

El nuevo régimen optativo, dispuesto mediante el decreto 308/2022 ya oficializado, permitirá el reemplazo de la actual alícuota de 4,5 %

por una variable, con un rango entre 0 y 8 por ciento.

Durante su exposición, el Ministro explicó que “esta medida es el resultado del diálogo constructivo con el sector y con las provincias” y que “brindará mayor estabilidad y mejores mecanismos para atender los patrones de volatilidad que se pudieran presentar en el mercado internacional del cobre”.

Guzmán precisó que las

empresas podrán elegir entre mantenerse en una tasa fija de 4,5 por ciento o elegir un esquema de tasas variables en función del precio. “Esto va a reducir la volatilidad de la tasa de retorno y esperamos que esta medida sea bien recibida. Posibilita incrementos en inversiones en cobre en Argentina”, agregó.

El Ministro hizo hincapié en que “la Argentina presenta oportunidades muy importan-

tes en la minería” y aseguró que “desde el Gobierno nacional, junto a las provincias, articulamos reglas de juego para potenciar el desarrollo del sector”.

A partir del nuevo esquema, por primera vez en la Argentina se incorporará en la minería un régimen con adhesión voluntaria que brindará progresividad y flexibilidad en el sector.

La Argentina tiene un alto

potencial para producir y exportar cobre, existiendo hoy varios proyectos que ubicarían nuevamente al país como uno de los productores destacados en el mundo. Además, la actividad minera tiene una gran capacidad de generar divisas, crear puestos de trabajo de calidad en zonas alejadas a los grandes centros urbanos y aportar recursos fiscales a nivel local, provincial y nacional, puntualizó Economía.

Perú producirá más cobre

El Ministerio de Energía (Minem) estimó que para el año 2025, la producción de cobre alcanzaría los 3.1 millones de Toneladas Métricas Finas (TMF). “Será una cifra récord que mantendría nuestro liderazgo en este rubro”, expresó el Minem. De acuerdo con el Boletín Estadístico Minero, al cierre de 2021, los productos mineros sumaron US\$ 40,314 millones en exportaciones.

Ese monto que representó un récord histórico, registrando un incremento de 51.6% en comparación al 2020 (US\$ 26, 593 millones). Asimismo, el Minem sostuvo que el cobre se consolidó como el principal producto de exportación, representando el 32.8%. De acuerdo con el Ministerio de Energía y Minas, este nivel de producción cuprífera para el 2025 se deberá gracias Mina Justa ubicada en Ica y a la Ampliación Toromocho en Junín.



10 – 12 Agosto, 2022

Espacio DUAM, Neuquén

Sea parte de la **mayor reunión regional de compañías líderes de petróleo y gas**

www.aogpatagonia.com.ar

Organiza



INSTITUTO ARGENTINO
DEL PETRÓLEO 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. Menores de 16 años deben ingresar acompañados de un adulto.

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

La producción, las ventas locales y las exportaciones arrojaron números positivos en Abril

Sigue creciendo la industria petroquímica

Elaborado por la Cámara de la Industria Química y Petroquímica (CIQyP®), el informe mensual con el panorama sectorial destaca que durante abril del 2022 la producción del sector creció un 3% respecto al abril de 2021 con los productos finales agroquímicos como subsector más influyente. No obstante, cayó un 12% respecto al mes de marzo de 2022 debido a paradas de plantas no programadas, y stock acumulado. El

acumulado del primer cuatrimestre de este año alcanzó un crecimiento del 16% respecto al mismo período del año anterior.

La reseña elaborada por la CIQyP® muestra que las ventas locales se incrementaron un 49% interanual, producto del aumento de volumen de ventas y precios de los productos a nivel global, considerando, además, la depreciación del dólar, siendo los productos finales agro-

químicos el subsector más influyente. El acumulado de los primeros cuatro meses del año registra un incremento del 43%. Respecto a marzo, se observa una caída del 3% influenciado por los productos finales agroquímicos.

Por otra parte, las exportaciones revelan un crecimiento intermensual del 21% y un incremento interanual del 39% producto de aumentos en precios y volúmenes vendidos, oportunidades de exportacio-

nes puntuales, destacando a los productos finales termoplásticos como el subsector predominante. Por los mismos motivos, el acumulado del año creció un 68%.

Los datos de la muestra de la CIQyP® expresan que las PyMIQ (Pequeña y Mediana Industria Química), mantuvieron constante su producción durante abril, aunque registró caídas (9%) tanto respecto al mismo mes del año anterior, así como para el acu-

mulado (3%) del primer cuatrimestre del año. Las ventas del mercado local y externo aumentaron para las tres variables analizadas. Algunas empresas manifestaron que tuvieron exportaciones puntuales durante este mes.

Por otra parte, el informe señala que la capacidad instalada del sector durante abril tuvo un uso promedio del 51% para los productos básicos e intermedios y del 86% para los productos petroquímicos.

La balanza comercial de los productos del sector durante abril de 2022 fue de 116% menor al mismo mes del año anterior, con variaciones positivas del 86% en las importaciones y del 40% en las exportaciones.

En síntesis, las ventas totales (mercado local + exportaciones) de los productos informados por las empresas participantes del informe, durante abril de 2022, alcanzan los 482 millones de dólares, acumulando un total de USD 1.775 millones en el primer cuatrimestre del año.

Sobre los resultados que presenta el informe mensual, Jorge De Zavaleta, director ejecutivo de la Cámara de la Industria Química y Petroquímica (CIQyP®), precisó que “los resultados del primer cuatrimestre evidencian la recuperación del sector con respecto a la performance de los últimos años, lo cual es una excelente noticia. El resto del año se muestra muy desafiante a la luz de las potenciales restricciones del Banco Central de la República Argentina en acceder a los fondos necesarios para la importación de insumos para mantener este nivel de actividad”.

La Cámara de la Industria Química y Petroquímica emite mensualmente, desde 1999, un informe sobre la actividad industrial cuyas fuentes son las empresas del sector, el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC), Penta-Transaction-Estadísticas Import-Export y el Banco Central de la República Argentina (BCRA). El trabajo cuenta con diferentes niveles de desagregación y se organiza en bloques productivos, los que a continuación se detallan: productos Inorgánicos, petroquímicos básicos, petroquímicos intermedios y finales termoplásticos (polímeros y elastómeros), finales agroquímicos (agroquímicos y fertilizantes) y PyMIQ (Pequeña y Mediana Empresa Química).



IRONGROUP

info@iron-group.com
IRON-GROUP.COM

☎ 0800 888 IRON (4766)
☎ 11 6227 2500

