

Commitment
in motion

Cargo | Energy | Contract

“La Ley Bases, la Ley de Hidrocarburos y el RIGI”

Página 4

50 años de
compromiso
con la región

50 ANOS | TB Cargo

Energía & Negocios Internacional

Año XXVII N° 336 - Fundado en 1995 - Julio de 2024 - Petróleo, Gas & Electricidad

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

El dilema del Segundo Tramo del GPNK

**PAE y CGC acceden
a concesiones
off shore**

Página 6

**US\$ 700 M invertirá
tgs para transporte
de gas natural**

Página 10

**SACDE finalizó los
trabajos en la Planta
Compresora de
Tratayén**

Página 7

**Demanda eléctrica
subió 12,9% en Mayo**

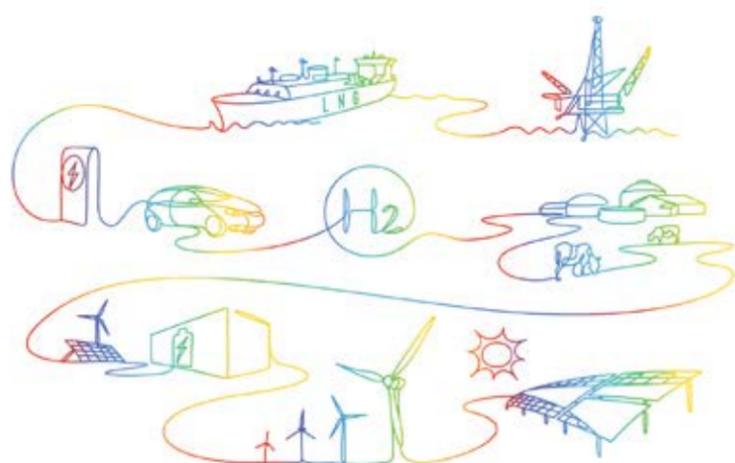
Página 15



Página 2

La llegada de los días fríos puso en evidencia algo que ya se sabía: el Primer Tramo del GPNK no alcanza. Los 11 MM-m³/d de gas adicionales inyectados a la altura de la Planta Compresora Saturno permitieron reemplazar el barco regasifi-

cador de Bahía Blanca que visitó nuestras costas en años anteriores, pero no es suficiente para cubrir el pico de consumo que demandan el AMBA y las grandes centrales de generación de energía eléctrica que utilizan gas natural y gasoil.



**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

El dilema del Segundo Tramo del GPNK

La llegada de los días fríos puso en evidencia algo que ya se sabía: el Primer Tramo del GPNK no alcanza.

Los 11 MMm³/d de gas adicionales inyectados a la altura de la Planta Compresora Saturno permitieron reemplazar el barco regasificador de Bahía Blanca que visitó nuestras costas en años anteriores, pero no es suficiente para cubrir el pico de consumo que demandan el AMBA y las grandes centrales de generación de energía eléctrica que utilizan gas natural y gasoil.

No hace falta recordar la crisis en el abastecimiento de las Estaciones de GNC interrumpibles, algo que pone dudas sobre la estabilidad del suministro para los proyectos de conversión de vehículos utilitarios de porte medio y buses que circulan por el área metropolitana.

Las obras de las Plantas Compresoras Tratayén y Salliqueló, que se prevé finalizar para septiembre de este año, permitirán incrementar la capacidad de transporte del GPNK hasta 22MMm³/d, aproximadamente.

Pero esto no quiere decir que se aumente la capacidad de gas que llega al principal centro de consumo. El gas



que llega a AMBA está limitado por las capacidades de transporte de los llamados "tramos finales".

Al respecto, cabe destacar que el completamiento del loop del Neuba II que se finalizó el año pasado como parte de las obras complementarias del GPNK permitió aumentar la capacidad de ese ducto de 32 MMm³/d a 37MMm³/d, aproximadamente.

Pero es claro que esto dista mucho de sustituir los envíos de GNL que se regasifican en Escobar por un promedio de 18MMm³/d para los meses invernales, así como los 15 MM-

m³/d equivalentes de gasoil que se usan en el pico por falta de gas en Santa Fe y GBA.

Quiere decir que, si no se encuentra la manera de evacuar ese gas incremental, toda obra de potenciación del primer tramo del GPNK no permitirá resolver definitivamente el problema del abastecimiento, sino que sólo aportará un excedente de gas en Bahía Blanca mientras se sigue recurriendo a GNL en Escobar y al gasoil en las grandes centrales de generación.

Entonces, se entiende que para que Vaca Muerta pueda comenzar a producir, es preciso encontrar una manera

eficiente de transportar el gas hasta la demanda. Y, para ello, la infraestructura existente es insuficiente.

La reversión del Gasoducto Norte

El panorama planteado se pone aún más complejo ante la drástica caída de gas por importado Bolivia. Esto ya se sabía y, por ello, en 2023 se licitaron las obras para la Reversión del Gasoducto Norte.

Estas obras incluyen los 120 km del Gasoducto de Integración Federal, un nuevo caño de 36" (entre La Carlota y Tío Pujio), que permite derivar el caudal cir-

culante por el Gasoducto Centro Oeste hacia el Gasoducto Norte. Se trata de aproximadamente de 17 MMm³/d que actualmente llegan al Nudo de San Jerónimo para abastecimiento de AMBA y Centrales y que serán derivados hacia Córdoba.

Este planteo es correcto, porque a diferencia de AMBA, el centro y el norte del país no tienen acceso a terminales portuarias.

Y, por lo tanto, la alternativa de abastecimiento más eficiente es con el aprovechamiento de la infraestructura de ductos. Ya se vio este año que otras alternativas de abasteci-

Energix

www.energix.com.ar

**COMPROMETIDOS CON
EL ÉXITO DE SU
NEGOCIO**

miento que se apoyan en acuerdos con Bolivia o Chile, resultan en precios por MMBTU muchos más altos que el gas nacional.

Pero, desde la perspectiva del abastecimiento de AMBA y Litoral, la reversión del Gasoducto Norte significa que no se puede contar más con el gas que llegaba por el Centro Oeste.

El Segundo Tramo del GPNK estaba pensado como una alternativa a esta problemática que, además, llegaba a San Jerónimo, un nodo natural del sistema donde confluyen los dos gasoductos troncales de TGN y que se conecta con los principales consumos del sur de santa Fe y GBA.

Actualmente, el segundo tramo está en duda. Y no sólo por los casi US\$ 2000 millones que se requieren para su construcción. Con el argumento de la exportación a Brasil vía Bolivia, se pone en duda la totalidad de su traza.

E incluso circulan creativas propuestas de exportación que transitan por otros países vecinos como Paraguay.

Pero ¿es acertada esta interpretación? ¿El Segundo Tramo del GPNK hasta San Jerónimo es o no la alternativa más eficiente para abastecer la demanda interna y exportar, todo al mismo tiempo?

La Propuesta de tgs

¿Cómo se encuadra en este contexto la propuesta de inversión por 700 millones de US\$

presentada recientemente por tgs? La iniciativa complementa la potenciación del primer tramo del GPNK con una acertada ampliación de los tramos finales.

De acuerdo con lo indicado por la empresa, la obra en el sistema regulado de tgs abarca la instalación de 20 km de loops de cañería y la instalación de 15.000 HP de compresión en el Gasoducto Neuba II, más otras obras y pruebas para elevar su presión máxima de operación. Se estima que la ampliación de capacidad será de 14 MMm3/d incrementales.

Efectivamente se trata de alternativa altamente eficiente que permite el máximo aprovechamiento de la infraestructura de transporte existente, en términos de monto invertido por metro cúbico transportado, y con menores plazos constructivos.

Y con esta propuesta, tgs demuestra que entiende el verdadero problema: la capacidad de gas que llega a la demanda para sustituir importaciones de combustibles importados y gasoil.

La empresa también aclara que el proyecto es complementario y de ninguna manera excluye la posibilidad de avanzar con la construcción del Tramo II del GPNK y/o cualquier otra obra de infraestructura que permita impulsar el desarrollo de Vaca Muerta y la integración energética regional. Veamos por qué.

¿Alternativas de trazado? La importancia de la traza propuesta

Por la configuración eminentemente radial del sistema de transporte de alta presión, los gasoductos troncales de Tramos Finales desembocan en lo que lo que se da a llamar anillo de alta presión de GBA. El objetivo principal de este trazado es el abastecimiento de esa gran zona de demanda.

Por motivos técnicos, la presión real del fluido va bajando a medida que el gas es transportado por la cañería. Por lo que, cerca del anillo, la presión ronda los 22 kg/cm2. Derivar desde ese punto el gas hacia el norte o hacia vías de exportación no resulta eficiente, a menos que se trate de caudales excedentes estacionalmente.

En primer lugar, porque se requerirá de potencia adicional de compresión para poder inyectarlo en otros tramos del sistema (como sucede actualmente con el Gasoducto Mercedes Cardales que requiere de una planta compresora para pasar el gas en invierno del Neuba II hacia el Gasoducto Norte).

Y, en segundo lugar, porque la capacidad de esos caños es fuertemente dependiente de la demanda interna de AMBA y GBA. Por lo tanto, para garantizar un flujo estable de gas hacia el centro, NEA y NOA, es aconsejable evitar el anillo.

La traza propues-

ta y vigente del Segundo Tramo del GPNK resuelve óptimamente este problema, porque permitiría llegar con 37 MMm3/d al nodo de San Jerónimo, punto estratégico tanto para NEA como para NOA. Y lo hace con un ducto nuevo con una presión de diseño de 97 kg/cm2, muy superior a las presiones existentes en el sistema regulado (61, 70 o 75 kg/cm2), lo que maximiza su capacidad de expansión futura, a diferencia de otras intervenciones en ductos del sistema.

Al completar el eje entre los dos nodos naturales (General Cerri-Salliqueló-San Jerónimo), el Segundo Tramo favorece la transferencia de gas natural entre los sistemas del sur y norte de la República Argentina y da confiabilidad a todo sistema de transporte de gas con un ducto moderno de última generación.

Es importante destacar que la traza atraviesa zonas en donde se ubican importantes localidades actualmente abastecidas por redes existentes de GLP indiluido o mediante gasoductos virtuales de GNC, que serían fácilmente conectadas al sistema. Y, además, permitiría garantizar el suministro de estaciones de carga de GNC para el corredor cerealero Rosario-Bahía Blanca. El desarrollo de este corredor ayudaría a hacer frente a los requisitos de ajuste de carbono en frontera (CBAM) establecidos por la Unión Europea

para los productos importados. Frente a otras alternativas que no llegan a San Jerónimo, la traza actual presenta algunas ventajas. Con el gas en San Jerónimo, sería sencillamente posible compensar parte del gas derivado al norte por el Gasoducto de Integración Federal (en la Carlota).

Además permitiría sumar 10 MMm3/d adicionales al Gasoducto Norte para el desarrollo de minería y exportación, sin necesidad de realizar ampliaciones menos eficientes sobre el Centro Oeste o sobre el último tramo de este caño.

Y, por otro lado, permitiría, dar confiabilidad al abastecimiento de las centrales en el litoral, contribuir con la sustitución de GNL en Escobar, posibilitar el desarrollo de los corredores verdes del NEA y por qué no, pensar en un suministro firme a Brasil vía Paso de los Libres por 10 MMm3/d.

Cambiar esta traza, como se ha venido proponiendo, significaría desviar el caudal hasta otro punto periférico y no neurálgico del Sistema (como sí lo es el HUB de San Jerónimo).

Esto rompería un equilibrio natural de la infraestructura, quitaría flexibilidad operativa, confiabilidad, y requeriría comparativamente de más inversiones para asegurar la evacuación del gas de Vaca Muerta para la exportación regional a Brasil y para la sustitución de GNL y de combustibles líquidos e importados.

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

“La Ley Bases, la Ley de Hidrocarburos y el RIGI”

Tras la sanción de la recortada “Ley de Bases y puntos de partida para la libertad de los argentinos” el Gobierno Nacional introdujo modificaciones a la Ley 17.319 buscando un *aggiornamento* de la regulación de la producción de hidrocarburos para promover “la inversión y eficiencia en el sector”.

En el paquete, se aprobó la creación del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI), una ambiciosa iniciativa legislativa destinada a atraer y proteger inversiones significativas tanto nacionales como extranjeras. Todo un hito en materia de liberalización del mercado hidrocarburífero.

Estas modificaciones abarcan desde la participación de empresas en la explotación de recursos hasta la fiscalización y control de las actividades, con un enfoque en la maximización de la renta y la seguridad energética.

Lo que queda claro es que comienza una nueva época en la explotación de los recursos hidrocarburíferos, cuya prioridad no será el pleno abastecimiento del mercado interno, sino en la producción de excedentes exportables de libre disponibilidad y en la maximización de la ren-

ta para productores e ingresos fiscales.

Cambios sustanciales

El Art. 102 de la Ley Bases, que modifica el art. 6° del Decreto-Ley 17.319/67 de Hidrocarburos marca el cambio regulatorio más importante con la eliminación de la obligación de satisfacer prioritariamente las necesidades del mercado interno.

A los objetivos de la política energética nacional que fije el PEN se le agrega el de “maximizar la renta” obtenida de la explotación de los recursos, así como el de “satisfacer las necesidades de hidrocarburos del país”.

El Art. 160 de la Ley Bases, deroga el Art. 1° de la Ley 26.741 de Soberanía Energética de 2012: “Declárase de interés público nacional y como objetivo prioritario de la República Argentina el logro del autoa-

bastecimiento de hidrocarburos, así como la exploración, explotación, industrialización, transporte y comercialización de hidrocarburos, a fin de garantizar el desarrollo económico con equidad social, la creación de empleo, el incremento de la competitividad de los diversos sectores económicos y el crecimiento equitativo y sustentable de las provincias y regiones.”

Por su parte, el Art. 159, modifica los incisos d), g) y h) de esa misma Ley ordenaban:

d) La maximización de las inversiones y de los recursos empleados para el logro del autoabastecimiento de hidrocarburos en el corto, mediano y largo plazo;

g) La protección de los intereses de los consumidores relacionados con el precio, calidad y disponibilidad de los derivados de hidrocarburos;

h) La obtención de saldos de hidrocarburos exportables para el mejoramiento de la balanza de pagos, garantizando la explotación racional de los recursos y la sustentabilidad de su explotación para el aprovechamiento de las generaciones futuras.

Esos incisos quedarán redactados de la siguiente forma:

d) La maximización de las inversiones y de los recursos empleados para el logro del abastecimiento de hidrocarburos en el corto, mediano y largo plazo.

g) La protección de los intereses de los consumidores relacionados con la calidad y disponibilidad de los derivados de hidrocarburos.

h) La exportación de hidrocarburos para el mejoramiento de la balanza de pagos, garantizando la explotación racional de los recursos y la sustentabilidad de su explotación para el aprovechamiento de las generaciones futuras.

Por tanto, ya no será un objetivo del Estado Nacional el logro del autoabastecimiento y el desarrollo de la cadena de valor de los hidrocarburos. En tales artículos se eliminan términos tales como “autoabastecimiento” para reemplazarlo por un simple “abastecimiento”, se elimina de la protección de los intereses de los consumidores aquellos relacionados con el “precio”, al tiempo que el objetivo de la exportación ya no será para los “saldos” si-

no como regla general para toda la producción.

Debate interno

La discusión sobre la reforma es amplia y divergente, incluso entre ejecutivos de las hidrocarburíferas privadas de diferentes áreas y rangos.

“El nuevo régimen es viable, pero requiere de algún grado de protección del mercado interno” afirman, los ejecutivos de algunas empresas integradas y otras que no cuentan con crudo propio.

Resta esperar la reglamentación de la reformada Ley y de su aplicación por parte de la Secretaría de Energía.

Habrà que esperar el comportamiento de los miembros del oligopolio, en particular de YPF a la hora de fijar los precios en el mercado interno a las petroleras no integradas y también de los precios en el surtidor. La condición de “posición dominante” será clave en este asunto, aunque el presidente Javier Milei sostiene firmemente que “no hay fallos de mercado”.

Por tanto, el acople con los precios internacionales (import/export

Trabajando en grandes proyectos que generan energía.

ESUCO
Construir, una pasión

www.esucosa.com

parity), dependerá más de las decisiones de la gerencia que de políticas en materia hidrocarbúfera. Por su parte, el precio del gas natural seguirá (por ahora) fijado en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte, por el ENARGAS. Cabe mencionar que hay un freno al aumento de tarifas de gas natural en Tierra del Fuego.

Hay que esperar los anuncios de inversión bajo el paraguas del RIGI, son diversos los anuncios y seguramente se conocerán en coordinación con las necesidades políticas del gobierno.

Inversiones

En materia de inversión directa, está pendiente el proyecto de GNL acordado entre Petronas e YPF, que impulsará la producción de Vaca Muerta y la construcción de infraestructura para exportación. Se habla de una primera inversión de alrededor de US\$ 10.000 millones con una producción estimada en 5MM de toneladas/año de GNL.

Respecto de los ingresos y de los plazos para esos proyectos, los más optimistas dicen que las exportaciones de GNL podrían llegar a los US\$ 30.000, una cifra inusitada para la economía argentina.

El proyecto de licuefacción se instalará en Bahía Blanca, provin-



cia de Buenos Aires, pero también piensan en la menos cómoda Punta Colorada que asoma en medio de la inquina manifestada por Javier Milei hacia el Gobernador Axel Kicillof, emergente candidato peronista y opositor a la ley Bases. Seguramente el excel de costos tendrá la última palabra.

Algunos observadores afirman que habrá que seguir de cerca la evolución de la demanda interna y una eventual alza en las tarifas y las posibles dificultades de la demanda para validar precios internacionales.

En este punto habrá que esperar el criterio que seguirá el gobierno en materia de subsidios. Tampoco está bien evaluado aún el impacto del abandono de la explotación de áreas convencionales por parte de YPF en las distintas Provincias ni la influencia que el RIGI podrá tener en las mismas. La privati-

zación total de Enarsa y la reconfiguración del rol de Cammesa son un enigma.

Hasta hoy, Enarsa es un sello de goma que cumple la función de importación de GNL entre otras cosas y la potencial venta de acciones de YPF conformaría un rol absolutamente secundario para el Estado, reducido a controles, despojando al Estado del efecto amortiguador en precios.

Explotación

Una de las principales reformas permite que las actividades relacionadas con la explotación, procesamiento, transporte, almacenaje, industrialización y comercialización de hidrocarburos puedan ser realizadas por empresas estatales, privadas o mixtas. Este cambio, estipulado en el nuevo artículo 2º, promueve un entorno más inclusivo y competitivo, con la ex-

pectativa de atraer mayores inversiones y mejorar la eficiencia en la industria.

Se mantiene el principio de Política Nacional y Autonomía Regional donde el Poder Ejecutivo Nacional será el encargado de fijar la política nacional en materia de hidrocarburos, con el objetivo de maximizar la renta obtenida de la explotación y satisfacer las necesidades energéticas del país. Las reformas también otorgan a los gobiernos provinciales la capacidad de otorgar permisos y concesiones, descentralizando la toma de decisiones y potenciando el desarrollo regional.

La Reforma Constitucional de 1994, estableció en el Artículo 124 que: *“Corresponde a las provincias el dominio originario de los recursos naturales existentes en su territorio.”*

Esta disposición implica que las provincias argentinas tienen el do-

minio originario sobre los recursos naturales, incluidos los hidrocarburos, que se encuentran en sus respectivos territorios. Esto significa que cada provincia tiene la autoridad para gestionar y regular la explotación de estos recursos dentro de su jurisdicción.

Otros cambios

Los permisionarios y concesionarios tendrán dominio sobre los hidrocarburos extraídos y podrán comercializarlos libremente, incluyendo la exportación, según el nuevo artículo 6º. Este cambio otorga mayor autonomía a las empresas para gestionar sus recursos, aunque se mantienen ciertas regulaciones para asegurar la seguridad energética nacional.

Incentivos al No Convencional

El artículo 27 bis define y regula la explotación no convencional de hidrocarburos, permitiendo la reconversión de áreas de explotación convencional a no convencional. Esta reforma facilita la adopción de nuevas tecnologías y métodos de extracción, lo que podría aumentar significativamente la producción de hidrocarburos en el país.

Las nuevas disposiciones sobre autorizaciones de transporte y almacenamiento subterráneo.



Haciendo historia.
Construyendo futuro.

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

f @ y in
sacde.com.ar

sacde

PAE y CGC acceden a concesiones off shore

El gobierno nacional autorizó, a través de tres decretos publicados en el Boletín Oficial, sendas cesiones totales y/o parciales de participación en concesiones de exploración y/o explotación de hidrocarburos en el off shore del Mar Argentino.

A través del Decreto 544/2024, se autorizó a la empresa ENI Argentina Exploración y Explotación S.A. (Cedente), en su carácter de titular del treinta por ciento (30 %) de la Concesión de Explotación de hidrocarburos sobre el Lote "Tauro Sirius", a ceder el cien por ciento (100 %) de dicha participación sobre el citado permiso a la empresa Pan American Sur S.A. (Cesionaria). En tal sentido, los porcentajes de participación en la Concesión de Explotación de hidrocarburos sobre el Lote "Tauro-Sirus" quedarán conformados de la siguiente manera: Total Austral S.A.: treinta y cinco por ciento (35 %), Wintershall Energía S.A.: treinta y cinco por ciento (35 %) y Pan American Sur S.A.: treinta por ciento (30 %). Por otra

parte, y a través del decreto 546/2024 se autorizó a la empresa Equinor Argentina AS Sucursal Argentina, en su carácter de titular del cien por ciento (100 %) del permiso de exploración sobre el área AUS_106, a ceder el veinticinco por ciento (25 %) de dicha titularidad a la empresa CGC Energía S.A.U (ex-Sinopec Argentina Exploration and Production Inc).

Entonces, los porcentajes de participación en el permiso de exploración sobre el área AUS_106 quedarán conformados de la siguiente manera: Equinor Argentina AS Sucursal Argentina, setenta y cinco por ciento (75 %) y CGC Energía S.A.U, veinticinco por ciento (25 %). Asimismo, y mediante el decreto 545/2024, el gobierno autorizó a Equinor Argentina AS Sucursal Argentina, en su carácter de titular del cien por ciento (100 %) del permiso de exploración sobre el área AUS_105, a ceder el veinticinco por ciento (25 %) a la empresa CGC Energía S.A.U (ex-Sinopec Ar-

gentina Exploration and Production INC).

En tal sentido, los porcentajes de participación en el permiso de exploración sobre el área AUS_105 quedarán conformados de la siguiente manera: Equinor Argentina AS Sucursal Argentina, setenta y cinco por ciento (75 %) y CGC Energía S.A.U, veinticinco por ciento (25 %). En los decretos referidos se estableció que "Dentro de los sesenta (60) días hábiles de notificadas las autorizaciones, las empresas cedente y cesionaria deberán presentar a la Autoridad de Aplicación la Escritura Pública Definitiva de la Cesión, a los fines de su efectiva vigencia". El incumplimiento del plazo dispuesto implicará la caducidad de la autorización de cesión dispuesta, se puntualizó. Las empresas cesionarias, a partir de la efectiva vigencia de la cesión, asumirán sin limitación alguna y en proporción a su participación, todos los derechos y obligaciones emergentes de los permisos de exploración y/o explotación otorgados.

Equinor declaró "seco" al pozo exploratorio off shore Argerich 1

La petrolera Equinor, a cargo de las operaciones de perforación del pozo exploratorio off shore Argerich 1, en la Cuenca Argentina Norte (CAN_100), comunicó que "Si bien se ha podido confirmar el modelo geológico, no se han encontrado indicios claros de hidrocarburos, por lo cual el pozo ha sido clasificado como seco". "El pozo EQN.MC.A.x-1 en el bloque CAN_100 fue completado de forma segura", indicó la compañía, remarcando que "La perforación de este primer pozo en aguas profundas es un hito en la historia de la exploración costa afuera en la Argentina".

Equinor comparte el permiso de exploración de este bloque con YPF y Shell (con participaciones de 35 %, 35 % y 30 por ciento respectivamente). Los trabajos de perforación ultra profunda, a cargo del buque Valaris DS-17, se iniciaron en abril último con gran expectativa fundada precisamente en las características geológicas de la zona. El bloque CAN_100 se ubica a unos 310 kilómetros mar adentro, a la altura de las costas de Mar del Plata.

En esta ciudad bonaerense están dispuestas las instalaciones que sirvieron de apoyo logístico durante la operación mar adentro del buque perforador. Dos barcos (HOS Remington y Caledonia) y también helicópteros atendieron las necesidades de aprovisionamiento y de servicios mientras se desarrollaron los trabajos.

Una vez realizada la perforación y extraída la muestra el pozo fue sellado hasta que concluyeran los estudios. La comunicación de los resultados en un plazo mas breve del estimado originalmente resultó algo sorpresiva. En el bloque -de 130 mil km²- han sido adjudicadas otras áreas de exploración a diversas compañías. El proyecto Argerich 1 tiene a YPF como impulsora y busca 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. Incluso, estimaciones preliminares daban cuenta de una posible producción inicial de hasta 250 mil barriles diarios.

Los posibles buenos resultados se explicaron también por la asociación geográfica y geológica que los especialistas hacen con la plataforma marina a la altura de Namibia (África), donde se han registrado grandes descubrimientos de hidrocarburos (Total Energies).

La Cuenca Malvinas Oeste tiene unos 90 mil km², está ubicada entre las Islas Malvinas y la Cuenca Austral. YPF tiene adjudicados otros bloques en la zona aledaña al CAN-100 (CAN-108, CAN-114). También resultó adjudicataria de un bloque offshore para la exploración de hidrocarburos en la plataforma marítima de Uruguay en una zona que tendría continuidad geológica con la Cuenca Argentina Norte.

IPH[®] 75
1949 2024
CABLES DE ACERO | ESLINGAS | ACCESORIOS
www.iphglobal.com | (5411) 4469 - 8100

Crosby Distribuidor oficial para Argentina y Brasil

SACDE finalizó los trabajos en la Planta Compresora de Tratayén (GPNK)

La compañía SACDE informó la terminación de los trabajos a su cargo en la planta compresora Tratayén (Neuquén) correspondiente al Gasoducto Presidente Néstor Kirchner (Etapa I) en línea con los plazos contractuales, y que durante las próximas semanas se realizará la puesta en funcionamiento y las pruebas necesarias, que estarán a cargo de Enarsa.

SACDE alcanzó el completamiento mecánico en la Planta Compresora. Para que inicie sus operaciones

resta la puesta en marcha del turbocompresor de 15.000 HP por parte de Enarsa y su fabricante, donde la compañía constructora brindará soporte. Damián Mindlin, presidente y Ceo de SACDE, afirmó que: *“Una vez en funcionamiento, la Planta compresora de Tratayén permitirá inyectar aproximadamente 5 millones de metros cúbicos de gas adicionales al Gasoducto Presidente Néstor Kirchner”*. *“Esto representa para el país un ahorro de hasta U\$S 350 millo-*

nes por año en sustitución de combustibles líquidos e importación de GNL”. Con la puesta en marcha de este turbocompresor, más el que se está instalando en la planta compresora de Salliqueló (Buenos Aires), se finalizará la primera etapa del proyecto. Su diseño completo

prevé la instalación de tres plantas compresoras adicionales, que sumarán una potencia total de 120.000 hp, para transportar un caudal máximo de gas de hasta 40 millones de metros cúbicos día.

La Planta Compresora de Tratayén está ubicada en el corazón de

Vaca Muerta. Permitirá comprimir el gas recibido de la Planta de Acondicionamiento de Gas de tgs e inyectarlo en el Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, aumentando el volumen transportado actualmente de 11, a 16 millones de metros cúbicos diarios.

Neuquén busca que las petroleras financien la Red Azul de agua

La provincia de Neuquén prevé ejecutar el proyecto de acueductos Red Azul, que llevará agua industrial para la estimulación de los pozos petroleros en Vaca Muerta, y toda la zona central de la provincia, y financiarlo con los ingresos que representarán los contratos a futuro del consumo de las operadoras. La obra demandará una inversión estimada de 100 millones de dólares.

“Necesitamos que las empresas comprometan un contrato de suministro de compra de agua industrial para su utilización a futuros años y con eso poder financiar esta obra”, explicó el ministro de Infraestructura, Rubén Etcheverry.

Recalcó que el proyecto *“es vital para disminuir el impacto hídrico y también la huella de carbono, bajar los costos y mejorar la seguridad”*. Indicó que en una etapa posterior se buscará *“convertir una especie de Red Azul a Verde, con una red de irrigación en las puntas de los acueductos que vamos a diseñar”*. El ministro indicó que se trata de *“un proyecto que habíamos planteado hace unos doce años y hoy retomamos”* y precisó que la empresa estatal Emhido *“va a tener la función específica y fundamental de continuar con esta obra”*.

Etcheverry estimó que la inversión ronda los 100 millones de dólares y dijo que se espera contar con esta nueva infraestructura durante el próximo año. Informó que ya está concluido el preproyecto y que ahora se debe ajustar con los nuevos volúmenes y caudales que necesitan las empresas. *“Con eso se va a terminar el diseño y la valorización”*, agregó.



Energía para el desarrollo sustentable

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

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

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

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

PAN-ENERGY.COM

Pan American
ENERGY

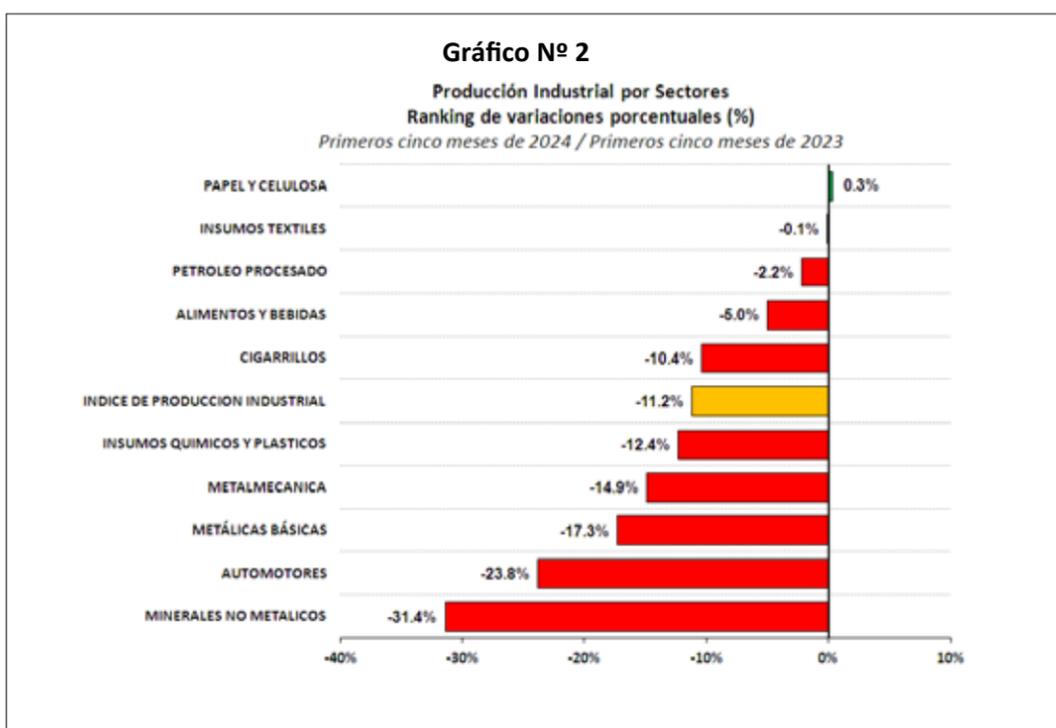
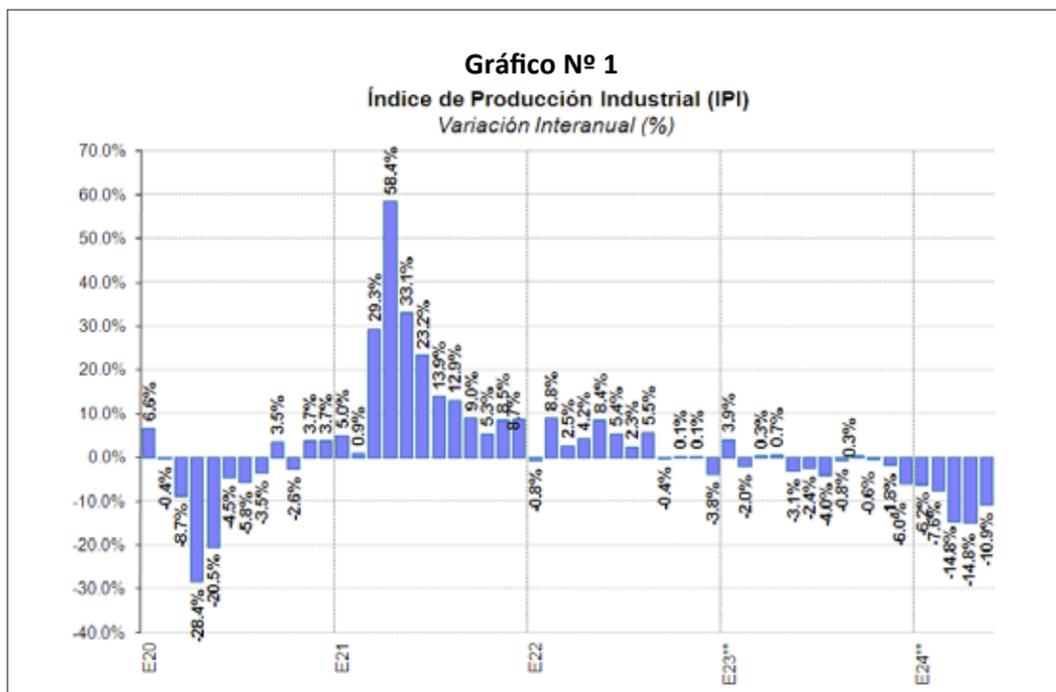
Según FIEL acumula un retroceso de 11.2% en los primeros cinco meses del año

La actividad industrial cayó 10.9% en mayo en la comparación interanual

El Índice de Producción Industrial (IPI) de FIEL registró en mayo una caída interanual de 10.9% recortando el ritmo de contracción observado en el bimestre previo de acuerdo a información preliminar.

En el mes, el mayor retroceso lo registró la producción de automóviles afectada por el desastre ambiental en Rio Grande del Sur que provocó problemas en el abastecimiento de autopartes generando paradas esporádicas en las terminales, que arrastraron a la baja a la producción de la rama en su conjunto.

En el mes, las exportaciones de vehículos y las ventas -a concesionarias y los patentamientos- volvieron a mostrar una caída interanual, junto con un avance mensual. En mayo, la segunda mayor caída entre los sectores de actividad la mostró la producción de minerales no metálicos, que por segundo mes redujo el retroceso interanual acompañado de una nueva mejora mensual a la par del repunte de ventas de insumos de la construcción. Entre las industrias metálicas bá-



sicas, la producción de aluminio volvió a mostrar por segundo mes un au-

mento interanual, luego del ligero retroceso que tuvo entre fines de 2023

y enero de este año. La siderurgia muestra un pobre desempeño debi-

do a la debilidad de los sectores conexos y se ha anticipado el freno de la actividad desde mediados de junio y hasta la mitad de julio en plantas de una de las principales firmas del sector. Por su parte, la metal-mecánica que acumula dieciséis meses de caída, desde noviembre pasado recorta el ritmo de contracción. Al interior de la rama, en mayo el peor desempeño en materia de producción lo registró la línea blanca, mientras que la producción de maquinaria agrícola muestra un menor ritmo de retroceso junto con una nueva recuperación mensual de los patentamientos de maquinaria agrícola siguiendo el comportamiento estacional típico asociado al avance de la cosecha gruesa. Entre los sectores que en mayo registraron un retroceso menos profundo que el promedio de la industria se coloca la rama de los alimentos y bebidas, cuya caída es arrastrada, por una importante contracción en la producción de cervezas, al tiempo que entre los alimentos se sostiene el aporte que venía haciendo en meses pre-

VICTORIO PODESTA
COMBUSTIBLES - GAS NATURAL - LUBRICANTES

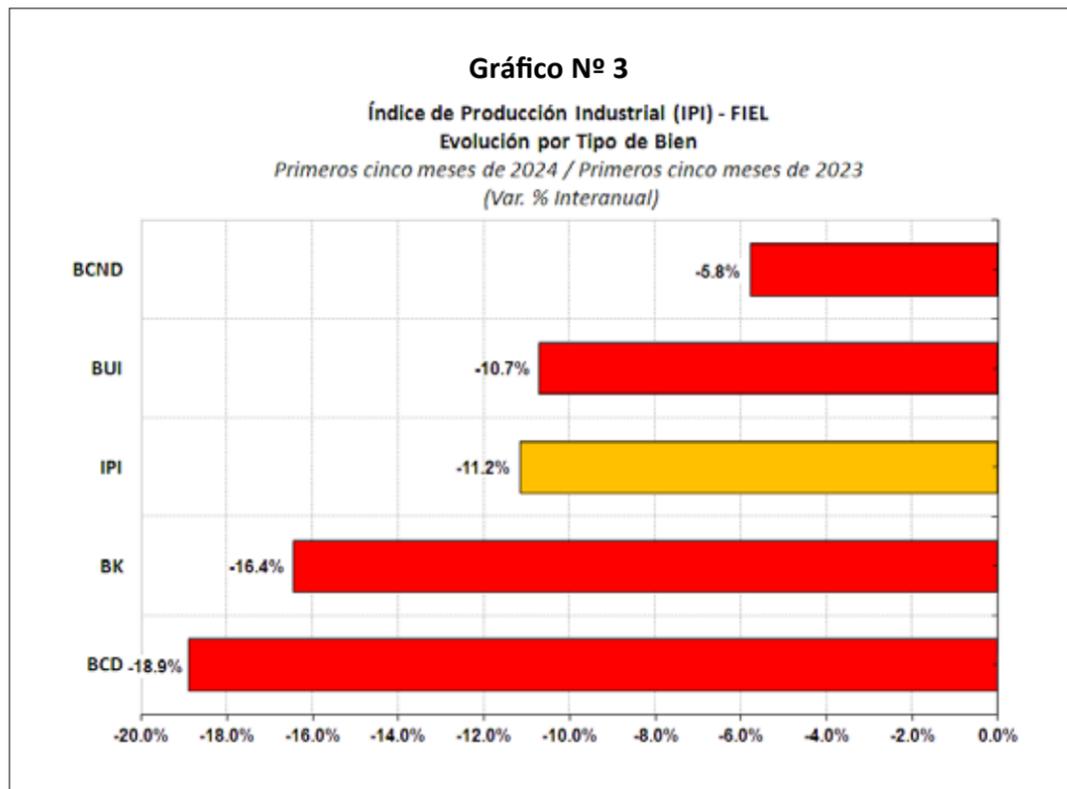
(011) 4700-0171 | www.vpodesta.com | comercial@vpodesta.com

vios la producción de aceite de soja. Por su parte la faena vacuna acumula un semestre de retroceso y el deterioro de la lechería se observa en los últimos trece meses.

La anomalía térmica del mes, determinó que este pasará a ser el mayo más frío de la historia. En este escenario la industria sufrió cortes de suministro de gas, en un episodio de corta duración y en un contexto de caída de la actividad, de modo que el impacto de estas restricciones sobre la industria en su conjunto resultó acotado en la comparación con el producido por los problemas de abastecimiento de autopartes.

Con todo, en los primeros cinco meses del año la industria acumuló un retroceso de 11.2% en la comparación con el mismo período del año pasado frenando la profundización de la caída de la actividad fabril (Véase Tabla 1 y Gráfico N° 1).

En cuanto al desempeño de las ramas de actividad en el acumulado desde enero a mayo, con la excepción de la producción de papel y celulosa y de insumos textiles que registran un nivel de producción similar al del mismo período de 2023, las restantes muestran una contracción. El mayor retroceso en el período lo registró la producción de minerales no metálicos con una caída de 31.4% en la comparación interanual. A la rama le siguieron la industria automotriz que tuvo una baja del 23.8%, las industrias metálicas básicas con una merma de actividad que alcanzó 17.3%, la metalmecánica que registró un retroceso de 14.9% y la producción de insumos químicos y plásticos que se contrajo 12.4%, en cada caso en los primeros cinco meses del año y en la



comparación interanual. Con una disminución inferior al promedio de la industria se colocan los despachos de cigarrillos con una caída de 10.4%, la producción de la rama de los alimentos y bebidas (-5%) y el proceso de petróleo (-2.2%), respecto al acumulado entre enero y mayo de 2023. Finalmente, la producción de insumos textiles (-0.1%) y la de papel y celulosas (+0.3%) igualan el nivel de producción acumulado en los primeros cinco meses de 2023. (Véase Gráfico N° 2).

Desde la perspectiva del tipo de los bienes producidos, todos continúan haciendo un aporte a la caída de la industria en los primeros cinco meses del año, al tiempo que los bienes de consumo durable desplazaron a los de capital de la última posición del ranking de crecimiento.

En efecto, en el acumulado para los primeros cinco meses del año, el mayor retroceso ahora corresponde a la producción de bienes de consumo durable con una caída de 18.9% en la comparación con el mismo período de 2023. En el caso de los bienes de capital, la producción en enero – mayo resulta 16.4% in-

ferior a la del mismo período del año pasado. Estos resultados vienen explicados por el retroceso en la producción de automóviles, maquinarias y equipos y durables de la línea blanca. Con una merma menor al promedio se colocan los bienes de uso intermedio que en el período registraron una contracción del 10.7%, al tiempo que los bienes de consumo no durable mostraron un retroceso que alcanzó 5.8% en los primeros cinco me-

ses y en la comparación interanual (Véase Gráficos N° 3). En términos desestacionalizados, la producción industrial de mayo registró un avance de 1.0% respecto al mes anterior, acumulando una caída de 15.3% desde el inicio de la fase de contracción industrial en abril de 2022.

Los indicadores que permiten anticipar una reversión de la recesión industrial han mostrado mejoras señalando que la industria habría detenido su caída. En con-

sistencia, desde niveles muy bajos y comparables a los observados en los peores momentos de caída de la actividad industrial del pasado, en mayo se ha registrado una ligera mejora en el indicador de difusión de la recuperación.

En síntesis. La industria registró en mayo una nueva caída en la comparación interanual, de menor magnitud a la observada en el bimestre previo, deteniendo el retroceso en el acumulado del año. En sectores industriales relevantes - del mismo modo que en abril-, la caída de actividad volvió a ser inferior que en el mes previo. Los problemas de abastecimiento de autopartes desde Brasil afectaron marcadamente la producción de automóviles, al tiempo que los cortes de gas en el fin de mes tuvieron un impacto acotado. Si bien la industria habría detenido su caída, el freno de plantas y turnos durante la tercera semana de junio y el anticipo de nuevas paradas en julio en actividades puntuales, ralentizarán la recuperación cíclica de la industria.

Flowtex
HDD S.A.

SISTEMA DE PERFORACIÓN HORIZONTAL DIRIGIDA FLOWTEX

tgs invertirá US\$ 700 millones para ampliar el transporte de gas natural

La empresa tgs propuso al Gobierno una inversión en obras de infraestructura de transporte de gas natural que, en 2026, permitirían sustituir millonarias importaciones de GNL y gasoil al país.

La compañía de energía, controlada por Pampa Energía y la familia Sielecki, presentó al Ministerio de Economía un proyecto de ejecución y financiamiento de obras para la ampliación de los sistemas de transporte existentes, con una inversión asociada de US\$ 700 millones.

Su principal propósito es disponer de volúmenes incrementales significativos de gas natural en el nodo Litoral, estimados en 14



MMm3/día, en el invierno 2026, para dar confiabilidad al suministro

energético y sustituir importaciones de GNL y gasoil (100 días al año),

con gas de Vaca Muerta además de potenciar los saldos exportables

a la región. El proyecto está basado en el máximo aprovechamiento de la infraestructura de transporte existente, de alta eficiencia en términos de monto invertido por metro cúbico transportado, lo que se traduce en un menor costo para el usuario final, además de los menores plazos constructivos, se destacó.

Esta iniciativa privada sustituirá durante el período invernal las importaciones de GNL y gasoil que actualmente compensan el déficit de gas natural que presentan las cuencas del Norte y Sur del país, con precios que oscilan entre 11 y 18 dólares por Millón de BTU, de 3 a 5 veces superiores a los precios en los que se

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



ENTIDADES ADHERIDAS

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

comercializa el gas desde la Cuenca Neuquina.

tgs aclaró que el proyecto es complementario y de ninguna manera excluye la posibilidad de avanzar con la construcción del Tramo II del GPNK y/o cualquier otra obra de infraestructura que permita impulsar el desarrollo de Vaca Muerta y la integración energética regional.

El plan está integrado por obras de ampliación en dos sistemas con marcos regulatorios diferenciados.

Por un lado, se propone ejecutar una obra en el Tramo Tratayén – Salliqueló del GPNK, bajo la Ley de Hidrocarburos y aplicando el Régimen de Iniciativa Privada (IP), que requiere un proceso de concurso para recibir y adjudicar las ofertas que presenten los interesados en su ejecución.

El proyecto podría estar habilitado en el invierno 2026, para lo cual es necesario arribar a la adjudicación antes de noviembre del corriente año.

Por otra parte, el proyecto se complementa con una ampliación en el sistema regulado de tgs, que financiará y ejecutará bajo los términos de su licencia y que permitirá que el gas natural incremental que arriba a Salliqueló por el GPNK acceda al área GBA, para luego ser transferido al sistema de TGN hacia el área del Litoral.

La obra en el GPNK contempla la instalación de tres nuevas Plantas Compresoras con un total de 90.000 HP y una inversión del orden de los US\$ 500 MM.

La obra en el sistema regulado de tgs abarca la instalación de 20 km de loops de cañería y la instalación de 15.000 HP de compresión en el Gasoducto Neuba II, más otras obras y pruebas para elevar su presión máxima de opera-

ción, con una inversión estimada en US\$ 200 MM que tgs financiaría, aunque no resulte adjudicada en la ampliación del GPNK.

“Las reservas de Vaca Muerta son equivalentes a más de 120 años de consumo interno”, dijo Oscar Sardi, CEO de tgs, y agregó que “resulta imperioso que Argentina cuente con la infraestructura necesaria que le permita capitalizar estos recursos durante la transición energética”.

Gustavo Mariani, CEO de Pampa Energía, y Luis Fallo, Director Ejecutivo del grupo Sielecki, destacaron que *“Desde 2019, tgs viene invirtiendo más de US\$ 700 MM en instalaciones Midstream para acompañar el desarrollo que impulsan los productores de gas en Vaca Muerta. Este proyecto, que agrega otros US\$ 700 MM, refuerza la vocación de tgs y sus accionistas de apostar al crecimiento económico y social del país”.*

Además, Mariani agregó que *“de aprobarse la Ley Bases, el encuadramiento de la inversión privada dentro del RIGI redundará en menores tarifas de transporte de gas para los usuarios”.*

“Los beneficios en la balanza comercial de Argentina ascenderían a más de US\$ 700 MM/año y, en términos de ahorros fiscales, en el orden de US\$ 500 MM/año, por la sustitución de estas importaciones a partir de la habilitación del proyecto.

Todo ello, sin considerar los réditos por los saldos de gas natural que podrán exportarse a la región en el período estival al disminuir la demanda del mercado interno”, se indicó. El proyecto además reactivará el crecimiento de diversos sectores económicos. No es un da-

to menor citar los impactos positivos en el Upstream, considerando que el desarrollo de 14 MMm3/día de producción incremental de gas natural implicará la perforación y completamiento de aproximadamente 20 pozos en la etapa inicial, con una inversión estimada del orden de US\$ 400 millones.

Ello sin incluir las inversiones requeridas en el midstream que agregarían más de US\$ 450 MM en instalaciones de acondicionamiento del nuevo gas a ser transportado.

“Estamos convencidos que es la alternativa de obra de ampliación más eficiente en este momento. Su contribución al suministro y su menor pla-

zo constructivo permitirá a Argentina a partir del 2026 priorizar los recursos propios, dejando de erogar US\$ 700 MM por año en importaciones que podrían ser reemplazados por gas de Neuquén a un costo de US\$ 200 MM, generando un importante ahorro y garantizando el abastecimiento interno en cada invierno”, dijo Oscar Sardi.

tgs es la principal compañía de transporte de gas natural de nuestro país. A través de más de 9.300 kilómetros de gasoductos que atraviesan 7 provincias, transporta el gas natural desde los yacimientos del sur y oeste del país, hacia los centros de consumo urbanos.

Durante sus 32 años de historia, tgs se ha de-

sarrollado y evolucionado como una empresa que ofrece servicios integrados, a partir de cinco líneas de negocios: • Transporte de gas natural, • Procesamiento y comercialización de líquidos del gas natural, • Midstream en Vaca Muerta, • Telecomunicaciones, • Servicios.

tgs posee más de 35 instalaciones distribuidas en siete provincias del sur y oeste de la República Argentina, empleando más de 1.100 personas.

En la ciudad de Bahía Blanca, tgs posee el Complejo Cerri y la Planta Galván, que son instalaciones muy importantes a nivel país, donde se procesan y comercializan líquidos derivados del gas natural.

Shell
HELIX

Potenciá
tu máximo
desempeño.

Para mas información consulte en shell.com.ar

Servicios públicos del AMBA subieron en junio 19%

El informe mensual de Tarifas y Subsidios que elabora la UBA-CO-NICET consigna que en junio un hogar promedio del AMBA, sin subsidios, gasta \$139.356 pesos en el mes en cubrir sus necesidades energéticas, de transporte y de agua potable en el hogar ¹. Este gasto aumentó 19% respecto del mes anterior. (Gráfico 1 y Gráfico 2)

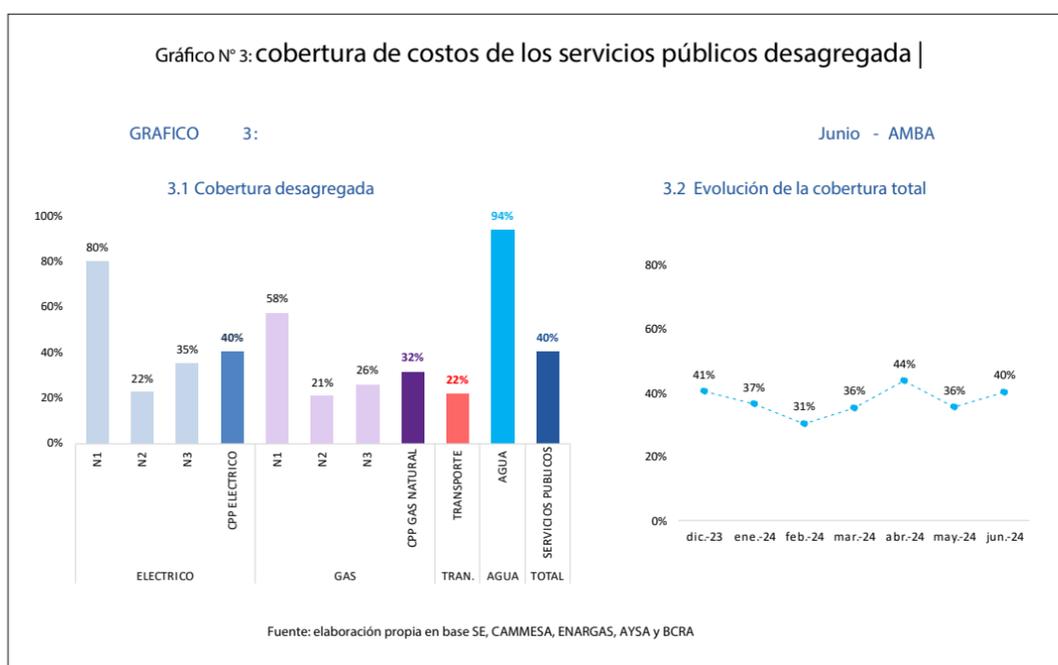
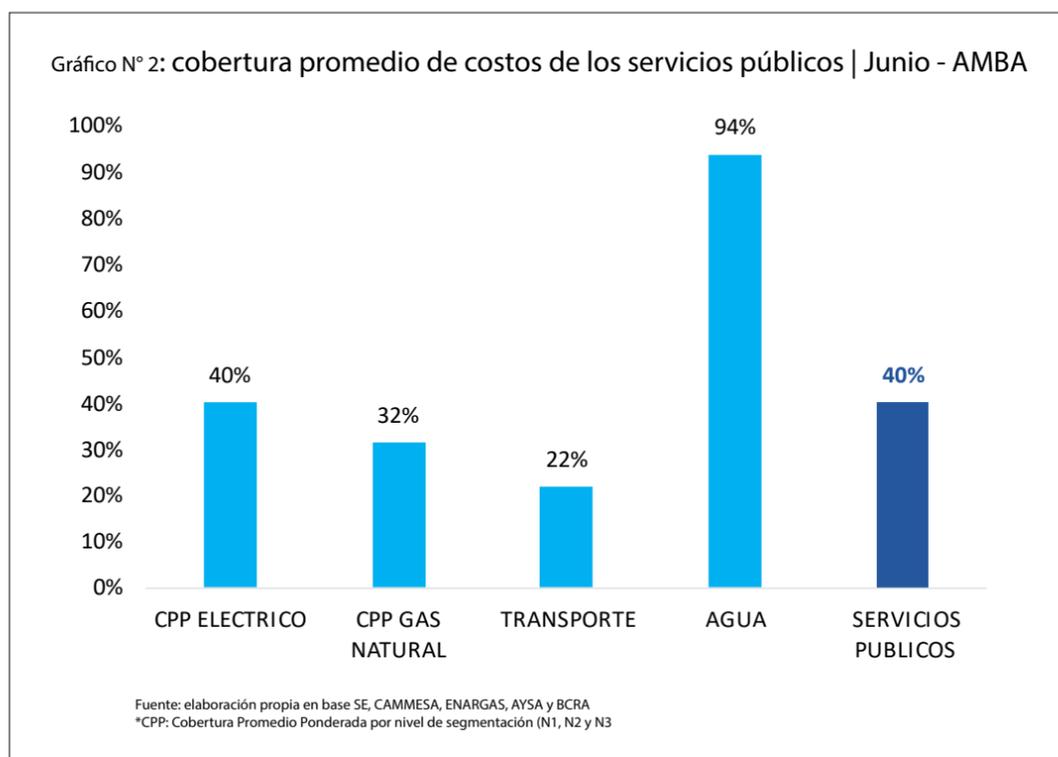
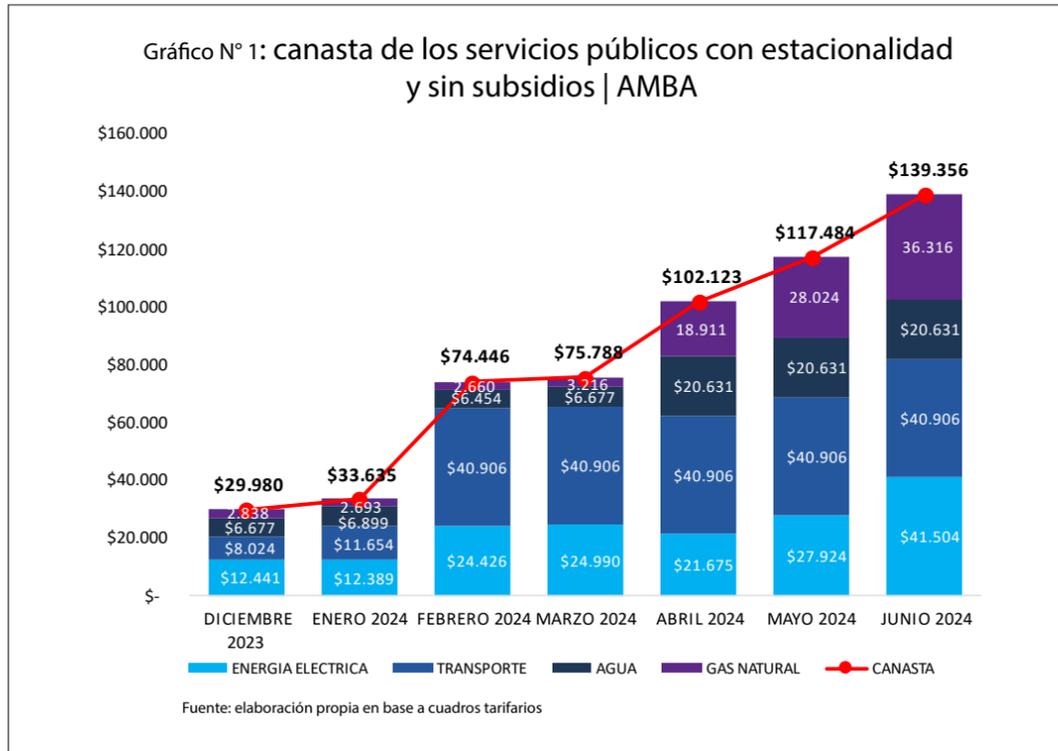
El aumento del gasto en servicios públicos del 19% respecto de mayo se explica en el sector energético por 1) consumos más elevados de gas natural y energía eléctrica conforme transita el pico estacional de invierno; 2) por incrementos en el precio de la energía eléctrica y el gas natural a partir del 1° de junio; y 3) por la modificación de los bloques de consumo subsidiado en energía eléctrica y gas natural.

La cobertura tarifaria, estimada como el promedio ponderado de costos de los servicios públicos en el AMBA a cargo del usuario, es del 40% en el mes de junio.

Es decir, la prestación de los servicios públicos en el AMBA para los hogares de altos, medios y bajos ingresos paga tarifas que en promedio ² cubren el 40% de los costos, mientras que el Estado se hace cargo del 60% restante. Sin embargo, esta cobertura es dispar entre hogares y entre servicios. El gráfico N° 3 muestra la cobertura desagregada y la evolución de la cobertura total en los últimos seis meses.

La cobertura total de los costos de los servicios públicos se encuentra en el 40% esto es similar al promedio de los últimos seis meses (38%).

El costo de la canasta total se incrementó 365%



respecto de diciembre de 2023 a partir de las actualizaciones de tarifas de transporte (enero y fe-

brero), energía eléctrica (febrero y junio), agua y gas natural (abril y junio). Los consumos de gas

natural y energía eléctrica están ajustados por estacionalidad del consumo. (Tabla 1)

En la desagregación por servicio se observa que el incremento más importante fue para el gas natural con un aumento del 1.117% respecto a diciembre de 2023 y es explicado tanto por el aumento de tarifas en abril y junio como por el consumo estacional en el pico invernal. A su vez, el gasto en transporte aumentó 410%, en agua 209% y en energía eléctrica 234%.

Con estos valores, en junio, la canasta de servicios públicos del AMBA ocupa el 16% del salario promedio registrado estimado del mes a la vez que el peso más importante dentro de los servicios lo ocupa el gasto en energía eléctrica que ocupa el 56% del gasto en servicios.

Subsidios: Principales rubros

Los principales subsidios económicos³ a los sectores Agua, Energía y Transporte tuvieron en mayo un crecimiento acumulado anual del 157% a.a. respecto de igual periodo del año anterior y por lo tanto su variación real muestra una reducción del 34% a.a. en el período.

En los primeros cinco meses del año acumuló una ejecución del 70% respecto del crédito vigente para los principales rubros seleccionados.

Los subsidios a la Energía, que representan el 80% de los subsidios totales y aumentaron 165% a.a. nominal mientras se reducen 33% a.a. real en los primeros cinco meses del año. (Tabla 2)

Las transferencias devengadas de Energía Argentina S.A. (Enarsa) acumuladas en cinco meses aumentaron 64% a.a. nominal (-57% a.a. real). A su vez, las transferencias a Cammesa

aumentaron 290% nominales a.a mientras se reducen 4% a.a. en términos reales.

Las transferencias por el Plan Gas.Ar por incentivos a la producción de gas natural se redujeron 66% a.a. (-90% en términos reales).

Por otra parte, el sector Transporte explica el 20% de las transferencias y crece 138% a.a. nominales que equivale a una reducción del 37% a.a. en términos reales. Dentro del mismo, la partida más relevante es el Fondo Fiduciario del Sistema de Infraestructura del Transporte (FFSIT)⁴ que crece 165% a.a. en términos nominales y se reduce -29% a.a. real acumulado en cinco meses de 2024.

Las transferencias a Aerolíneas Argentinas fueron nulas mientras que AYSA devengó solo \$ 75 millones contra \$9.723 de igual periodo anterior.

En los primeros cinco meses de 2024 los subsidios nominales suman \$3,1 billones (Ver Tabla N° 2) mientras que en moneda constante de mayo suman \$3,3 billones y se reducen 34% respecto a igual periodo anterior.

Esta variación se explica mayormente por menores transferencias reales a Enarsa que explica 22 puntos porcentuales, respectivamente, de los 34 totales de reducción.

En el caso de Enarsa, la reducción observada puede reflejar el hecho de que durante el año 2023 se adquirieron cargamentos de Gas Natural Licuado de manera anticipada en los primeros meses del año y a un precio 80% superior a los precios de mercado observados durante 2024. Esto podría implicar que esta partida comience a tener devengamientos más importantes a partir del mes de junio⁵.

Por otra parte, la re-

	VAR. % DIC-23 VS Jun-24
AGUA	209%
ENERGIA ELECTRICA	234%
GAS NATURAL	1179%
TRANSPORTE	410%
CANASTA	365%

Fuente: elaboración propia en base a cuadros tarifarios

	Acumulado a mayo 2024	Acumulado a mayo 2023	Var. % a.a nominal	Var. % a.a real
AGUA	75	9.723	-99%	-100%
AYSA	75	9.723	-99%	-100%
ENERGÍA	2.492.796	941.123	165%	-33%
CAMMESA	1.715.832	440.322	290%	-4%
ENARSA	765.531	466.917	64%	-57%
FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES	0	0	*	*
PLAN GAS.AR	11.433	33.884	-66%	-90%
TRANSPORTE	619.670	260.102	138%	-37%
AEROLÍNEAS ARGENTINAS	0	0	*	*
FONDO FID. DEL SISTEMA DE INFRAESTRUCTURA DEL TRANSPORTE	350.707	132.541	165%	-29%
ADM. DE INFRAESTRUCTURAS FERROVIARIAS S.E. (ADIF S.E.)	11.648	17.112	-32%	-83%
DESARROLLO DE CAPITAL HUMANO FERROVIARIO S.A.	11.065	3.662	202%	-23%
FERROCARRILLES ARGENTINOS S.E	781	233	235%	-12%
OPERADOR FERROVIARIO S.E.	245.469	106.553	130%	-39%
TOTAL	3.112.541	1.210.948	157%	-34%

Fuente: elaboración propia en base a Presupuesto Abierto e INDEC

ducción de subsidios a Cammesa se explica por el aumento del precio de la energía para hogares N1 y la Demanda General de Distribución (industrias y comercios pequeños y otros) que pasaron a cubrir el costo pleno del servicio en febrero. Esta situación se interrumpió a partir del 1° de mayo momento en el que se suspendieron los aumentos de los precios estacionales. En junio se retomó un sendero de incrementos con la particularidad de que ningún segmento de la demanda por distri-

bución cubre el costo pleno del servicio (ver apartado sobre cobertura de costos).

Por otra parte, a moneda de mayo de 2024 los subsidios reales acumulan \$ 11,2 billones en los últimos doce meses corridos. Esto implica una caída real del 23% respecto a igual periodo anterior (acumulados entre junio de 2022 y mayo de 2023) y del 42% respecto del pico observado en junio de 2022.

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 los primeros cinco meses del año se observa una contribución a aumentar deuda flotante⁶ del Estado Nacional en \$

166.536 millones en términos nominales para el año 2024 explicado por devengamientos por encima de los pagos principalmente de Cammesa y Enarsa.

En cinco meses, el mayor aportante a la deuda flotante es ENARSA que suma \$73.375 millones y explica el 45% del total de deuda acumulada en el periodo. A su vez, CAMMESA no aportó a la deuda flotante en el acumulado de cinco meses.

Subsidios en relación al gasto y el déficit

Acumulado a mayo de 2024, último dato comparable disponible, los subsidios representan el 13,4% de los gastos primarios. Esto es 0,1 p.p. menos que en igual periodo de 2023 mientras que se encuentra levemente por encima del peso promedio anual observado entre los años 2018 a 2023 (11,3%).

Por otra parte, en los cinco meses de 2024 los subsidios se dieron en conjunto con superávit primario mientras que en igual periodo del 2023 representó más que el déficit observado (108%).

¹ La canasta de servicios públicos del AMBA incluye el consumo de energía eléctrica, gas natural, agua potable y transporte público. En este sentido, refleja el costo promedio de los servicios públicos para un hogar representativo del AMBA. En energía eléctrica y gas natural se toma un hogar N1 y en agua potable un hogar de coeficiente zonal medio de la CABA

² Ponderado por representatividad de gasto en la canasta de servicios

³ Transferencias para gastos corrientes.

⁴ Tiene como finalidad el financiamiento de la cobertura de los subsidios al transporte automotor de pasajeros.

⁵ Según la estimación y cubrimiento de la demanda prioritaria, presentada en las Audiencias Públicas del gas natural, la Secretaría de energía estima que se inyectará GNL los meses de junio, julio y agosto. Para esto, según el informe N° 139 de JGM se proyecta la compra de 30 cargamentos de los cuales 20 ya han sido licitados y adjudicados. A su vez, se adquirió un cargamento de urgencia en los últimos días de mayo

ELECTRICIDAD

El jefe de Gabinete del Gobierno nacional, Guillermo Francos, visitó la CNEA

“Tenemos que dar a conocer la potencia que somos como productores en el área nuclear”

El jefe de Gabinete del Gobierno nacional, Guillermo Francos, afirmó que *“tenemos que dar a conocer la potencia que somos como productores en el área nuclear y poder ofrecer al mundo este conocimiento”*.

El funcionario visitó junto a otras autoridades nacionales las obras que lleva a cabo la Comisión Nacional de Energía Atómica en el predio de Lima, en la provincia de Buenos Aires. Enterado de lo que allí está ocurriendo hace varios años, Francos reconoció que *“Ésta es una visita imprescindible para el Gobierno nacional. Estamos apoyando al equipo de ingeniería nuclear que hay en la Argentina, que ha sido tan prolífico en el tiempo”*. El jefe de Gabinete recorrió el predio junto al presidente de la CNEA, Germán Guido Lavalle.

La comitiva nacional -con otras autoridades de Jefatura de Gabinete, del Ministerio de Economía, Comisión Nacional de Energía Atómica,



Nucleoeléctrica Argentina, el Banco Nación y el Banco de Inversión y Comercio Exterior (BICE)- recorrió la obra del reactor CAREM y se interiorizaron del avance que las obras tuvieron hasta el cambio de gobierno nacional.

El presidente de la CNEA aseguró que *“hace falta energía nuclear para la transición hacia las energías renova-*

bles”. *“Hay una mayor demanda de energía eléctrica por los autos eléctricos y la inteligencia artificial. Es el momento de la oportunidad nuclear: tenemos una ventana de tiempo y hay que aprovecharla”*, aseveró Lavalle

El reactor CAREM es un prototipo de reactor nuclear modular pequeño (SMR, según sus siglas en inglés), con ca-

pacidad para producir electricidad para una población de 120.000 habitantes. El proyecto contempla un 70 % de participación de la industria nacional y más de un millar de empresas aportan servicios, ingeniería y componentes. Además, se le dieron (a Francos) detalles sobre otras dos obras emblemáticas de la CNEA: el reactor RA-10

para producción de radioisótopos, y el Centro Argentino de Prototerapia para el tratamiento de tumores de difícil acceso y cáncer infantil, *“obras que pueden obtener mejores resultados con la sinergia con la inversión privada”*, se comunicó.

De la visita de trabajo también participaron por la Jefatura de Gabinete el vicesjefe de Gabinete Ejecutivo, José Rolandi; el subsecretario de Evaluación Presupuestaria, Enrique Pinedo; y la directora Nacional de Inversión Pública, Marina Barbeito. Por el Ministerio de Economía estuvo presente José García Hamilton.

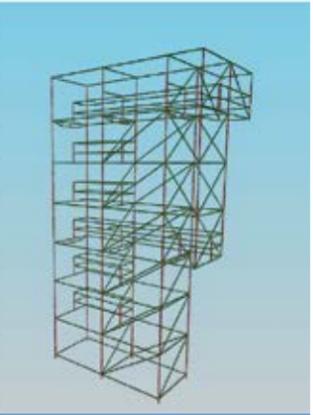
También asistieron el presidente de la empresa Nucleoeléctrica Argentina SA, Luis Fasanella; y el presidente del BICE Fideicomisos, Maximiliano Voss. Por el Banco Nación concurren el subgerente de Operaciones Fiduciarias, José Manuel López Alberti; y el jefe del Departamento Fideicomisos, Adolfo Alejandro del Valle.



- 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



Según datos de Fundelec se registró más consumo residencial y mermó el industrial

En mayo la demanda subió 12,9 %

Con temperaturas más bajas, la demanda de energía eléctrica registró en mayo una suba interanual de 12,9 %, al alcanzar los 12.209,5 GWh a nivel nacional, luego de la caída registrada en el bimestre previo: marzo (-14%) y abril (-0,4%).

En los primeros cinco meses del año registró entonces un descenso i.a. -0,4 por ciento, informó la Fundación Fundelec.

En tanto, las distribuidoras de electricidad en Capital Federal y el GBA tuvieron una suba de 17,6 % y, en todo el país, ascendieron en promedio los consumos residenciales y comerciales, mientras que cayeron los industriales.

Todo en un contexto de mayor demanda por temperaturas más bajas, y de descenso en varios rubros de la actividad industrial.

Los datos de Mayo

En mayo de 2024, la demanda neta total del MEM fue de 12.209,5 GWh; mientras que el año anterior había sido de 10.815,3 GWh. Por lo tanto, la comparación interanual evidencia una suba de 12,9 por ciento.

La demanda registrada en mayo implicó un crecimiento intermensual del 22,1 % respecto de abril, cuando alcanzó los 10.000,2 GWh.

Con una potencia instalada de 43.501 MW se registró una demanda potencia máxima de 25.104 MW (el 27 de mayo), que no alcanza el récord histórico de 29.653 MW registrado en febrero de 2024.

En cuanto a la demanda por tipo de



Usuario, la Residencial de mayo representó el 49 % del total país, con una suba de 28 % respecto al mismo mes del año anterior.

En tanto, la demanda Comercial ascendió 4,7 %, siendo el 26 % del consumo total. mientras que la demanda Industrial representó el 25 % del total, con una caída en el mes del orden del -1,8 %, aproximadamente.

El consumo en los últimos meses

La demanda eléctrica registró en los últimos doce meses (incluido mayo de 2024): 8 meses de baja (junio, -7,7 %; julio, -1,3 %; agosto, -0,2 %; noviembre, -2,5 %; diciembre de 2023, -9,7 %; enero de 2024, -3,7 %; marzo, -14,6 %; y abril de 2024, -0,4 %) y 4 meses de suba (septiembre de 2023, 6,3 %; octubre de 2023, 2,3 %; febrero de 2024, 7,9 %; y mayo de 2024, 12,9 %).

El año móvil (últimos doce meses) presenta una baja del -1,5 por

ciento. Además, los registros anteriores muestran que el consumo de junio de 2023 llegó a los 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; marzo, 11.948,9 GWh; abril de 2024, 10.000,2 GWh; y en mayo último alcanzó

los 12.209,5 GWh.

Consumo a nivel regional

En cuanto al consumo por provincia, en mayo fueron 25 las provincias y/o empresas que marcaron ascensos: Chubut (35 %), EDELAP (19 %), San Juan y La Rioja (18 %), Tucumán (17 %), Córdoba y Salta (16 %), Chaco, Formosa y Corrientes (15 %), Catamarca y San Luis (14 %), Jujuy

(13 %), Santiago del Estero (12 %), Santa Fe (11 %), Eden (10 %), Entre Ríos (9 %), Misiones (8 %), Mendoza y Edea (7 %), Río Negro (4 %), Edes(3 %), Neuquén (1 %), entre otros. Una provincia presentó descenso en el consumo: Santa Cruz (-4%).

En tanto, La Pampa mantuvo el mismo nivel del consumo de mayo del año anterior.

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de Capital y GBA, que demandaron 34 % del consumo total país y registraron un ascenso conjunto de 17,6 %, los registros de Cammesa indican que Edenor tuvo una suba de 17,4 %, mientras que la demanda de Edesur ascendió 17,9 por ciento.

Temperaturas

Observando las temperaturas, el mes de mayo de 2024 fue más frío en comparación con mayo de 2023.

La temperatura media fue de 12,7 °C, mientras que en el mismo mes del año anterior fue 16,4 °C, y la histórica es de 14,6 °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 mayo, la generación hidráulica se ubicó en el orden de los 3.306 GWh contra 1.249 GWh en el mismo período del año anterior, lo que representa una variación positiva del 264 %.

La potencia instalada es de 43.501 MW, donde el 58 % corresponde a fuente de origen térmico y 38 % de origen renovable. En mayo siguió liderando ampliamente la generación térmica con un aporte de producción de 49,68 % de los requerimientos.

Las centrales hidroeléctricas aportaron al 26,04 % de la demanda, las nucleares proveyeron 8,89 % y las generadoras de fuentes alternativas 11,93 % del total. Por otra parte, la importación representó el 3,46 % de la demanda total requerida.

Por US\$ 60 millones Genneia colocó otra O.N verde

Genneia, compañía líder en generación de energías renovables de Argentina, colocó su 14° Obligación Negociable Verde (ON), por un monto equivalente a US\$ 60 millones, superando ampliamente su objetivo inicial de US\$ 20 millones.

En total, la compañía recibió ofertas por más de US\$ 90 millones, se informó.

Los fondos recaudados serán destinados a impulsar distintos proyectos de producción de energía solar, y eólica.

La colocación de la ON dólar-linked Clase XLVI fue por el monto máximo del aviso de suscripción de US\$ 60 millones. Esta ON cuenta con un cupón fijo del 2 %, intereses pagaderos en cada trimestre y vencimiento en junio 2026. Fue emitida a un precio de 103.1 %, lo que implica un rendimiento del 0.4 %.

La alta demanda de este instrumento en el mercado de capitales local llevó a declarar desierta la ON dólar hard Clase XLV. La nueva ON Clase XLVI se incorporará al panel de Bonos Sociales, Verdes y Sustentables (SVS) de ByMA, la bolsa de valores local que nuclea a los principales actores



del mercado de capitales, siendo su decimo-cuarto instrumento con etiquetado verde.

Las órdenes de suscripción superaron ampliamente el objetivo inicial de la compañía, con la mayoría de las ofertas provenientes de inversores privados e institucionales interesados en proyectos de infraestructura baja en carbono que promuevan el desarrollo equitativo y sostenible del país, se indicó.

Esta operación se realiza bajo la coordinación de Macro Securities como Organizador, mientras que Macro Securities S.A.U., BACS Banco de Crédito y Securitización S.A., Balanz Capital Valores S.A.U., Banco BBVA Argentina S.A., Banco de la Provincia de Buenos Aires, Banco de Servicios y Transacciones S.A.,

Banco Hipotecario S.A., Banco Mariva S.A., Banco Patagonia S.A., Banco Santander Argentina S.A., Facimex Valores S.A., Invertir en Bolsa S.A., Parakeet Capital S.A., Banco Supervielle S.A. y TPCG Valores S.A.U. actúan como Colocadores.

De esta manera Genneia sigue consolidando su liderazgo en finanzas sostenibles, habiendo emitido bonos verdes por más de US\$ 800 millones de dólares en los mercados de capitales local e internacional.

Todas sus emisiones con etiquetado verde se encuentran alineadas con su firme compromiso con el medio ambiente, reflejado en el desarrollo de numerosas iniciativas y buenas prácticas que contribuyen a combatir el cambio climático.

Gobierno bonaerense amplía la cobertura de la Tarifa Social

Alcanzará a 3 millones de bonaerenses de hogares con ingresos menores a los \$ 870.000.

El Gobierno de la provincia de Buenos Aires ampliará el universo de beneficiarias y beneficiarios de la tarifa social eléctrica para incluir a 1,3 millones de bonaerenses perjudicados por la quita de subsidios impulsada por el Gobierno Nacional.

La disposición fue publicada el miércoles 26/6 en el Boletín Oficial y se ejecutará de forma automática, sin ningún tipo de inscripción.

Esta decisión implica que la tarifa social pasará a aplicarse a todos los hogares con ingresos menores a los \$ 870.000, pertenecientes al grupo N2 del padrón de segmentación nacional.

De esta forma, se incrementa la cobertura desde los 1,7 millones de beneficiarios actuales a 3 millones, se comunicó.

Para ello, se invertirán \$ 53.600 millones en concepto de tarifa social eléctrica provincial, aumentando un 184 % el presupuesto utilizado el año pasado.

Con el nuevo esquema se apunta también a reducir las disparidades en las tarifas finales a nivel regional, beneficiando a las y los bonaerenses que viven en el interior de la provincia, se indicó.



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.

   camuzzigas.com.ar

camuzzi
MÁS QUE ENERGÍA

YPF apoyará a más de 200 deportistas que participarán de los JJOO 2024

YPF anunció el acompañamiento para todos los deportistas de las delegaciones de JJOO y Paralímpicos y el patrocinio del #EQUIPOARG de cara al inicio del calendario de los juegos olímpicos que se celebrarán en París desde el próximo 26 de julio.

Además del apoyo directo que recibirán los deportistas para participar del certamen,

la compañía creó una plataforma especial de beneficios que incluye descuentos en la carga de combustible, beneficios especiales en las tiendas FULL, recambio de lubricantes, entre otras acciones que se enmarcan en el inicio de un plan de trabajo conjunto entre YPF y el TAR (Transición al Alto Rendimiento).

La compañía de energía

cumple un rol fundamental en el apoyo directo a los deportistas celebrando, con este tipo de patrocinios y acciones, su esfuerzo y talento en el mundo.

La marca YPF tiene una asociación directa con el deporte argentino y sus valores de excelencia, calidad, resiliencia y reconocimiento internacional. Entre sus principa-

les embajadores, se destacan Lionel Messi, referente indiscutido a nivel global y la figura estelar del deporte nacional, A él se suma la reciente incorporación del corredor Franco Colapinto, otro deportista de alto rendimiento auspiciado por la compañía, que hoy compete en la categoría GP2 del automovilismo internacional, entre otros.

Edgardo Volosin fue reelecto presidente de Adeera



Edgardo Volosin fue reelegido por unanimidad como presidente de la Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina (Adeera).

Volosin, con destacada trayectoria en el sector, asumirá su segundo período consecutivo en la presidencia de la

entidad empresaria. Manifestó su gratitud por la reelección y reafirmó su compromiso de impulsar importantes proyectos para afrontar los desafíos de la transición energética en el país. La nueva comisión directiva, según el consenso de los representantes de los asociados reunidos en Asamblea General Ordinaria quedó constituida por Volosin (Edeonor) como presidente y los vicepresidentes Horacio Nadra (Edet), Juan Carlos Blanco (Edesur), Claudio Puértolas (Epec), Marcelo Cassin (Epesf) y Fernando Pini (Edes).

Ariel Palumbo (Edemsa) e Hilario José Bistoletti (Secheep) ocuparán los cargos de secretarios, mientras que Gustavo Piuma Justo (Edea) será el prosecretario.

El equipo directivo se completa con Mario Moya (Epen) como tesorero; Alberto Velarde (Apeba) como prosecretario; y Walter Smichoski (Energía de Misiones) y Alfredo Aun (Dpec) como miembros de la Comisión Revisora de Cuentas.

> ARQUITECTURA CORPORATIVA

in
ig
f



Identidad para sus espacios.

Look & Feel Corporativo para Pan American Energy en Refinería de Campana. 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

Nueva edición del programa “Acompañando a crecer” de Compañía Mega



Se otorgaron 5 nuevas becas a estudiantes de Ing. White con estudios secundarios finalizados para que puedan llevar adelante sus carreras de grado en universidades de la ciudad. 28 de junio de 2024.- Compañía Mega, empresa argentina líder en la industria del gas natural y la petroquímica, realizó un acto de lanzamiento de la edición 21° de su programa de becas universitarias

Acompañando a Crecer

El mismo contó con la presencia de Andrés Pelegrina, gerente de

Operaciones de la empresa; Pablo Marinángeli, secretario general de Relaciones Institucionales de la Universidad Nacional del Sur (UNS); Alejandro Staffa, decano de la Universitaria de la Universidad Tecnológica Nacional Facultad Regional

Bahía Blanca (UTN-FRBB), Mary Amorín, titular de la Fundación Cecilia Grierson; funcionarios municipales y autoridades del ámbito educativo.

El programa, que se realiza desde el 2003 de manera ininterrumpida junto a la Fundación Cecilia Grierson, beneficia cada año a 5 nuevos

estudiantes que egresan del sistema secundario de Ingeniero White y que deciden continuar sus estudios universitarios en la UNS o UTN.

“Este programa es parte de un compromiso con la educación como eje central de nuestra inversión social y, con su desarrollo a lo largo de estos años, hemos becado a más de 100 estudiantes y hemos aprendido mucho también nosotros” comentó Andrés Pelegrina, gerente de Operaciones de Compañía Mega.

Por su parte, Alejandro Staffa (UTN-FRBB) remarcó “desde nuestra institución intentamos ayudar a nuestros estudiantes a sobrellevar obstáculos para que continúen con sus trayectos formativos y para nosotros es muy importante recibir el apoyo externo en esta tarea con acciones como la que lleva adelante Mega”.

En este sentido, Pablo Marinángeli (UNS) sumó un mensaje de aliento a los nuevos becarios, invitándolos a disfrutar de su paso por la experiencia universitaria y puso en valor el aporte que los estudiantes realizan a la gestión dentro de la comu-

nidad educativa. “Desde la Fundación nos preocupamos por hacer un seguimiento cercano y estamos atentas a la evolución de los chicos. Todos seguimos creciendo constantemente y esta beca es importante para ayudarlos a forjar su futuro”, expresó Mary Amorín, titular de la Fundación Cecilia Grierson.

En sus 21 años, el programa ha permitido la formación de más de 30 graduados en disciplinas como ingenierías, licenciaturas industriales, abogacía, enfermería, entre otras. Anualmente, se convoca a una inscripción para la incorporación de nuevos becarios y becarias, de los cuales se seleccionan 5 personas beneficiarias que ingresan al programa tras finalizar sus estudios secundarios en Ingeniero White. Así, los estudiantes cursan sus carreras universitarias en Bahía Blanca apoyados por las becas, que cuentan con una renovación anual. Para esto, el equipo de la Fundación Cecilia Grierson lleva a cabo tareas de seguimiento y acompañamiento de las personas becadas con el objetivo de evaluar tanto su desempeño aca-

démico como su bienestar.

En el año 2023, en el marco del aniversario n° 20 de Acompañando a Crecer, el programa fue declarado de interés municipal por el Honorable Concejo Deliberante de Bahía Blanca, con la Resolución n°64/2023.

Acerca de Compañía Mega S.A.

Empresa Argentina líder en la industria del gas y la petroquímica. Desde el año 2001 se posicionó como un actor clave en el procesamiento de gas natural de la Cuenca Neuquina y agregándole valor a través de la separación y el fraccionamiento de sus componentes ricos, recuperando el etano que constituye la principal materia prima de la industria petroquímica argentina, y aprovechando el resto de los componentes líquidos (propano-butano-gasolina natural) para abastecer al mercado interno y externo.

La Planta Fraccionadora se encuentra ubicada en el Polo Petroquímico de Bahía Blanca, el más grande del país, aprovechando la infraestructura de un complejo industrial integrado y un puerto de aguas

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

Invierte U\$S 262 millones

YPF Luz montó primeros aerogeneradores del P.E. General Levalle

YPF Luz continúa con el avance de la construcción del Parque Eólico General Levalle, de 155 MW de capacidad instalada, que la compañía construye en la provincia de Córdoba. Hasta la fecha (10/6), se montaron los 5 primeros aerogeneradores, un hito en la industria debido a que son los más grandes de Latinoamérica.

Cada montaje implicó la instalación de 5 tramos de torres para alcanzar los 125 metros de altura de cada aerogenerador. Luego se instaló la góndola, el tren de potencia, el hub y por último, el set de palas que tienen un largo aproximado de 79 metros. Cada aerogenerador tiene una potencia de 6,2 MW, pesa 395 toneladas y tiene una altura total de 204 metros.

Para llevar a cabo toda la logística se utilizó una grúa especial de 600 toneladas, asistida por otros equipos de menor tamaño, que dieron soporte a las maniobras de armado y ensamble, se describió.

Hasta el momento el proyecto lleva empleadas más de 700.000 horas de trabajo. Cabe destacar que las condiciones de viento y atmosféricas fueron monitoreadas permanentemente para poder realizar el montaje dentro de la franja de seguridad aceptable.

“Sentimos una gran satisfacción al ver materializado este desafío. El montaje de los primeros aerogeneradores nos impulsa a seguir trabajando para ver el parque puesto en funcionamiento”, expresó Gonzalo Seijo, Gerente de Ingeniería y Proyectos de YPF Luz. La misma secuencia se implementará para los 20 aerogeneradores restantes que tendrá el parque en total. Luego comenzarán las actividades

de terminación mecánica, pruebas y puesta en funcionamiento.

Características del Parque Eólico General Levalle

Inversión: U\$S 262 millones.
Factor de capacidad: de 51,7 %.

Potencia instalada: 155 MW.

General Levalle I: 62 MW - 10 aerogeneradores.

General Levalle II: 93 MW - 15 aerogeneradores.

Empleo en etapa de obra: 200 personas promedio, 400 en pico de obra

Superficie: 4.360 hectáreas.
350.000 TN CO2 evitadas de

dióxido de carbono por año.

Energía equivalente a las necesidades de 190 mil hogares. 1 subestación para conectar ambos parques al sistema interconectado nacional a través de una línea de 66 kV y de 132 kV que se vinculan a la ET Levalle de EPEC.

Características

de los Aerogeneradores

Tecnología: Vestas (modelo).

Capacidad instalada: 6,2 MW.

Dimensiones: altura torre: 125m - Largo de pala de 79,35m. Altura total 204 metros.

Peso: 360 toneladas.

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

INTERNACIONALES

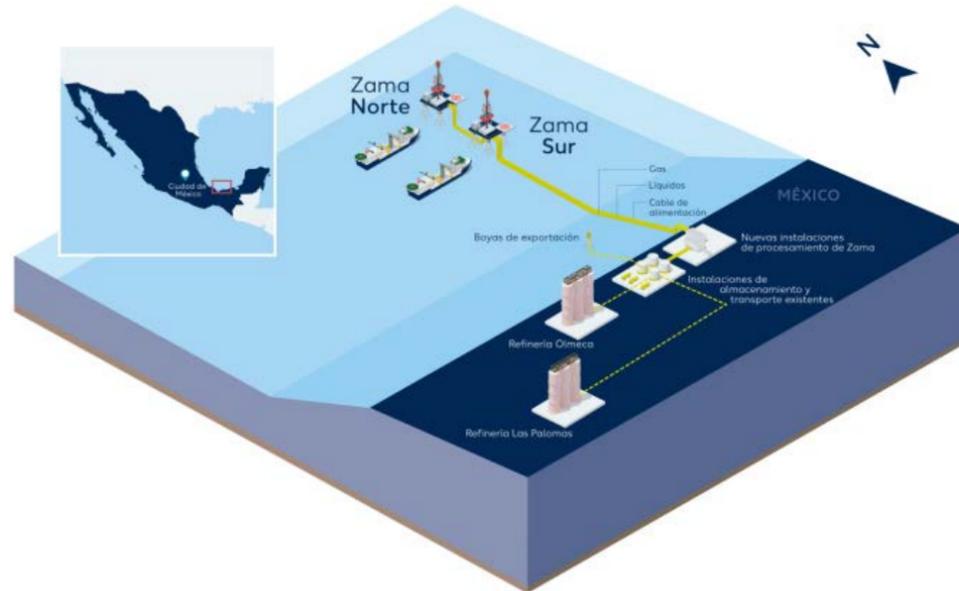
Avanza el proyecto Zama Wintershall Dea en el Golfo de México

Los socios de la Unidad Zama Wintershall Dea, Pemex (operador), Talos Energy y Harbour Energy han adjudicado el contrato para los estudios iniciales de Ingeniería y Diseño (FEED Front-end Engineering Design) para el desarrollo del yacimiento petrolero de clase mundial Zama a la compañía de ingeniería francesa DORIS.

El acuerdo destaca que DORIS se ha adjudicado el contrato de FEED para la unidad de desarrollo Zama y que se diseñarán dos plataformas costa afuera, 68 kilómetros de tuberías y cables, y una nueva instalación en tierra.

“Zama es actualmente uno de los proyectos energéticos más importantes de México y estamos muy orgullosos de haber alcanzado este nuevo hito”, afirmó Martin Jungbluth, Managing Director de Wintershall Dea en México. “Nuestro objetivo es desarrollar este gran campo de manera segura, en el plazo más eficiente y de la mejor manera técnica posible. Con DORIS contamos con un socio muy experimentado a nuestro lado para la fase FEED.”

Los trabajos de FEED se basarán en el alcance del Plan de Desarrollo Unitario aprobado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) el año pasado. Abarca la planeación de dos plataformas marinas, 68 kilómetros de ductos y cables, así como una nueva instalación en tierra, totalmente dedicada al proyecto Zama, ubicada en la Terminal Marítima Dos Bocas, en Paraíso, Tabasco. La



asociación de la Unidad Zama también planea minimizar la intensidad de los gases de efecto invernadero mediante el uso de la mejor tecnología disponible, el gas producido para la generación de energía en tierra, así como el uso más eficiente de la infraestructura de almacenamiento y transporte existente.

DORIS colaborará con las dos empresas mexicanas de ingeniería NOMARNA y SUMMUM para llevar a cabo los trabajos de FEED.

“La adjudicación de FEED es un gran resultado gracias a la buena cooperación en nuestro Equipo de Proyecto Integrado (IPT, por su sigla en inglés), en el que colegas de las cuatro compañías socias de Zama trabajan juntos, cada día, en este extenso e importante proyecto. Me complace que estemos logrando un gran avance, juntos, como un solo equipo”, subrayó Sylvain Petiteau, Vicepresidente del Proyecto Zama.

Zama es uno de los mayores descubrimientos mundiales en aguas someras de los últimos 20 años y fue el primer descubrimiento realiza-

do por un consorcio internacional en México en 2017. Con unos recursos brutos estimados de 600 a 800 millones de barriles equivalentes de petróleo, se espera que Zama contribuya significativamente al suministro energético de México en los próximos

25 años, creando una actividad que apoyará el crecimiento del sector energético del país y generará un gran número de puestos de trabajo en los próximos años. Se espera que el yacimiento produzca hasta 180.000 barriles de petróleo al día en su pun-

to álgido, lo que corresponde a alrededor del 10% de la producción total actual de petróleo de México.

Una vez finalizados estos estudios, la asociación de la unidad Zama procederá al proceso de licitación de los contratos de Ingeniería, Procura y Construcción (EPC, por sus iniciales en inglés), seguido de la Decisión Final de Inversión.

Wintershall Dea es el segundo mayor accionista del campo Zama después del operador Pemex y tiene, de acuerdo con la Resolución de Unitización de marzo de 2022, una participación inicial de 19.83%, mientras que Pemex cuenta con 50.43%, Talos Energy 17.35% y Harbour Energy 12.39%.

Eletrobras vende siete centrales termoeléctricas

Eletrobras anunció la venta de un conjunto de siete centrales termoeléctricas a Âmbar Energía por 883 millones de dólares. La operación incluye una compensación ‘earn-out’ (prima del comprador) de 1.200 millones de reales (cerca de 210 millones de dólares), según un comunicado enviado al mercado.

Las centrales, alimentadas a gas natural, y situadas en los estados de Amazonas y Río de Janeiro, suman una potencia instalada de 2.059 megavatios (MW).

El año pasado, estas siete plantas aportaron una facturación neta de 2.400 millones de reales (420 millones de dólares aproximadamente) a las cuentas de la empresa.

Esta venta se suma a otra que realizó el año pasado Eletrobras, en la que transfirió a Âmbar el control de su última central térmica a carbón.

Eletrobras está tratando de deshacerse de las plantas más contaminantes, para cumplir la meta que se propuso de neutralizar totalmente sus emisiones de dióxido de carbono hasta 2030.



Inversión de Aramco para expandir yacimiento de gas

La petrolera saudita Aramco firmó contratos por más de US\$ 25 mil millones para la segunda fase de expansión de su campo de gas Jafurah y la tercera fase de ampliación de su red principal de gas.

Estas inversiones anunciadas por su CEO, Amin Nasser, forman

parte de una estrategia ambiciosa que busca aumentar la producción de gas en más del 60% para 2030 en comparación con los niveles de 2021.

Con la expansión de Jafurah, que se espera alcance dos billones de pies cúbicos estándar de gas de venta dia-

rios para 2030, y la ampliación de la red de gas principal, que añadirá 4,000 kilómetros adicionales de tuberías, incrementando la capacidad en alrededor de 3.2 billones de pies cúbicos estándar por día, Aramco demuestra su compromiso con la sostenibilidad energética y

la diversificación de su portafolio.

Jafurah es el mayor yacimiento de gas no convencional no asociado al petróleo del reino y es potencialmente el mayor desarrollo de gas de esquisto fuera de Estados Unidos, con reservas que alcanzan los 229 billones de pies cú-

bicos de gas y 75.000 millones de barriles de condensados.

Esta iniciativa reforzará la posición de Arabia Saudita como uno de los principales productores nacionales de gas del mundo.

La ampliación de la red principal de gas añadirá 4.000 kilómetros más de gasoductos, lo que aumentará la capacidad en unos 3.200 millones de pies cúbicos estándar al día y conectará a la red varias ciudades más de todo el país.



PATAGONIA

23 – 25 Octubre, 2024

Espacio DUAM, Neuquén

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

Organiza



INSTITUTO ARGENTINO DEL PETRÓLEO Y DEL GAS

Realiza



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

Shell acuerdo para comprar Pavillon Energy

La compañía Shell llegó a un acuerdo de compra de Pavillon Energy, el suministrador de gas natural licuado de la española Iberdrola entre otras empresas.

La operación, en la que también pujaba Aramco, incluye el negocio mundial de comercialización de GNL con un volumen de suministro contratado de unos 6,5 millones de toneladas anuales (mtpa). Con sede en Singapur, el negocio energético global de Pavilion Energy abarca actividades de comercio de GNL, transporte marítimo, suministro de gas natural y comercialización en Asia y Europa. La adquisición de Pavilion Energy fortalecerá la posición de liderazgo de Shell.