

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 01 de abril de 2024

TITULARES

VENEZUELA

- Venezuela exportó casi 900.000 barriles diarios de crudo en marzo
- Exportaciones de crudo venezolano a EEUU crecieron un 280% en enero respecto al mismo mes de 2023
- Exportaciones petroleras de Venezuela aumentaron 12,7% durante del primer trimestre de 2024
- PDVSA y Chevron activaron el primer pozo de nueva generación: Buscan incrementar la producción de crudo
- Shell busca obtener una licencia a largo plazo por parte de EEUU antes de invertir en el campo Dragón
- CITGO y PDV Holding piden prórroga de 60 días a juez para responder a millonaria demanda laboral
- Entregan 203 unidades tractoras y 100 tanques cisternas a PDVSA ENT para fortalecer suministro de combustible
- Inflación aumentó 4,1% en el primer trimestre tras subir apenas 1,2% en marzo, según BCV
- Cambio oficial del día viernes 05 de abril de 2024 cierra en Bs. 36,2274 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- Argentina aprovecha el gas residual para “minar” Bitcoin
- Argentina presenta argumentos para exportar gas natural a Brasil a través de Bolivia
- Colombia podría quedarse sin gas, advierte gremio del sector hidrocarburos
- Refinería de Curazao reabre con la mira puesta en el petróleo de Venezuela
- López Obrador negó que México vaya a reducir su exportación de petróleo en un 46%

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

INTERNACIONALES

- OPEP+ no modificará su oferta de petróleo pero podría hacerlo si lo cree necesario
- El Comité OPEP+ pide a sus miembros compensar la sobreproducción
- Biden puede levantar la prohibición de exportar GNL para ganar ayuda a Ucrania
- Moldavia comprará GNL de origen estadounidense a Grecia para los consumidores
- El Artic LNG 2 de Rusia suspende la licuefacción de gas en medio de sanciones y falta de petroleros
- Nueva ruta Oeste-Este mantiene a Europa enganchada al gas ruso
- El Senado Holandés retrasa el cierre del Campo de Gas de Groningen
- Egipto arrendará terminal de gas natural
- China se dispone a eliminar los topes de precios del gas natural para apoyar a los distribuidores
- El gobierno federal de Canadá no está interesado en invertir en GNL

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- La eléctrica china GCL revive la ambición del GNL tras la escisión de la energía solar
- La inversión en energías renovables no es suficiente para alcanzar el objetivo climático de París
- Los productores de petróleo del Pérmico miran la energía nuclear de próxima generación para una perforación más limpia
- La tecnología de inteligencia artificial está lista para impulsar la demanda de gas natural en EE. UU.

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- Los precios del petróleo se preparan para una segunda ganancia semanal después de que el Brent superó los 91 dólares
- El petróleo sube por encima de los 90 dólares a medida que los Emiratos Árabes Unidos cortan sus relaciones diplomáticas con Israel
- Precio del petróleo WTI cerró la semana con un alza de 0,4%: 86,91 dólares el barril

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

 Los futuros del gas natural subieron durante la sesión de EE.UU.

 **Viernes 05/04/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (mayo y junio 2024)

	5/4/2024	Variación Semana anterior			5/4/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia		US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia	
WTI	86,91	3,74	4,5% ▲	Henry Hub	1,79	0,02	1,2% ▲	
Brent	91,17	4,17	4,8% ▲	Alberta NG	1,16	-0,04	-3,1% ▼	
Cesta OPEP	89,58	4,60	5,4% ▲	UK NBP	8,22	-0,57	-6,5% ▼	
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia	Dutch TTF	8,36	-0,31	-3,5% ▼	
Emisiones de CO2	60,58	-1,22	-2,0% ▼	JKM LNG	9,55	0,15	1,5% ▲	
				Colombia (2)	10,62	0,55	5,5% ▲	
				Hydrix (H2)	71,84	4,78	7,1% ▲	

Viernes	5/4/2024	Cotización Contratos de Futuros					
	Ultima Cotización	2024		2025		Variación Semana anterior	
		jun-24	dic-24	jun-25	dic-25	US\$/MMBTU	Tendencia
Henry Hub	1,79	2,05	3,41	3,20	4,19	-0,04	-1,22% ▼
UK NBP	8,22	8,18	10,63	9,20	10,82	-0,23	-2,52% ▼
Dutch TTF	8,36	8,42	10,28	9,61	10,71	-0,24	-2,49% ▼
JKM LNG	9,55	9,37	11,80	10,37	12,10	-0,19	-1,83% ▼
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	86,91	84,67	79,36	75,77	73,12	2,49	3,29% ▲
Brent	91,17	90,93	85,32	81,60	78,71	2,43	2,98% ▲

Fuentes: Bloomberg, OilPrice y CME Group

(2) Bolsa Mercantil de Colombia / Precio Promedio Mercado Secundario

En nombre del equipo técnico AVPG, les deseamos una excelente semana

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



VENEZUELA

Venezuela exportó casi 900.000 barriles diarios de crudo en marzo

Las exportaciones de crudo venezolano experimentaron un importante repunte en marzo de 2024, alcanzando una media de casi 900.000 barriles diarios. Se trata de su nivel más alto desde principios de 2020. Según datos y documentos de PDVSA citados por Reuters, el mes pasado salieron de los puertos venezolanos un total de 52 buques que transportaron una media de 884.935 barriles por día (bpd) de crudo y productos refinados. Esto supone un incremento del 14% con respecto al mismo periodo de 2023, cuando se exportaron un total de 774.420 bpd de crudo y combustibles, de acuerdo con lo descrito en su momento por Banca y Negocios. La agencia también refleja que en marzo de este año también se lograron exportar unas 463.000 toneladas métricas de subproductos del petróleo y productos petroquímicos.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-exporto-casi-900000-bpd-de-crudo/>

[Volver a Titulares](#)

Exportaciones de crudo venezolano a EEUU crecieron un 280% en enero respecto al mismo mes de 2023

Las exportaciones de crudo venezolano a Estados Unidos se dispararon un 280% en enero de 2024 en comparación con el mismo mes del año anterior, según datos recientes de la Administración de Información Energética de EE.UU. (EIA). ¿Cómo se explica esto? La data de la EIA expone que en enero de este año, las exportaciones de crudo venezolano a EE.UU. promediaron 152.000 barriles diarios, lo que comparado con los 40.000 barriles diarios alcanzados en enero de 2023 representa un incremento del 280%. El crudo venezolano ha venido repuntado en el mercado estadounidense desde marzo de 2023, fecha en la que alcanzó el hito de superar los 100.000 bpd en exportaciones. Cabe señalar que Venezuela, cuyo volumen de envíos en enero fue de 152.000 bpd, fue el octavo país que más crudo exportó a Estados Unidos, tal como se evidencia en el gráfico de arriba. Sin embargo, la cifra no le fue suficiente para superar a competidores como Colombia (242.000), Brasil (236.000) y Guyana (175.000).

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/exportaciones-de-crudo-de-vzla-eeuu-crecen/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Exportaciones petroleras de Venezuela aumentaron 12,7% durante del primer trimestre de 2024

El promedio de las exportaciones petroleras de Venezuela durante el primer trimestre de 2024 alcanzó los 726.800 barriles por día, volumen que indica un aumento de 12,7% con respecto al mismo período de 2023 y la razón fundamental se debe al incremento que se dio en el mes de marzo cuando los despachos de crudo se aproximaron casi a los 900.000 barriles por día. “Un total de 52 barcos partieron el mes pasado de los puertos de Venezuela con un promedio de 884.935 barriles por día de crudo y productos refinados y 463.000 toneladas métricas de derivados del petróleo y petroquímicos”, indica un reporte de la agencia de información Reuters con datos y documentos de Petróleos de Venezuela (PDVSA). “Las exportaciones de petróleo de Venezuela aumentaron en marzo al nivel más alto desde principios de 2020, ya que los clientes se apresuraron a completar las compras antes del probable vencimiento de la Licencia General N° 44 que ha permitido al país vender libremente su crudo; y los clientes y propietarios de buques tanqueros han estado tratando desde febrero de asegurar cargamentos de origen venezolano en caso de que no se renueve la licencia, creando un nudo de buques cerca de los puertos de Venezuela”, acota la nota informativa

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/exportaciones-petroleras-de-venezuela-aumentaron-127-durante-del-primer-trimestre>

[Volver a Titulares](#)

PDVSA y Chevron activaron el primer pozo de nueva generación: Buscan incrementar la producción de crudo

Petroindependencia, la empresa mixta de Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) y la estadounidense Chevron, activó el primer pozo de nueva generación, en el marco de la Campaña de Perforación 2024. Según indicó PDVSA, en febrero de este año, el taladro EDV-43 inició labores en el Bloque Carabobo 2 de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez (FPOHCH). La finalidad es incrementar la producción de petróleo para alcanzar las metas trazadas para el año en curso, según las indicaciones del ministro de Petróleo y presidente de PDVSA, Pedro Rafael Tellechea. Este plan tiene contemplado activar 17 pozos este año, por lo que el CMI14 es importante para el aumento de la producción de crudo de esta empresa mixta. Es importante destacar que la empresa estadounidense Chevron tiene una autorización que le permite operar en los campos petroleros en Venezuela. No obstante, la flexibilización de las sanciones ha permitido que Venezuela exporte más petróleo, abriendo el camino para que la compañía mixta incremente la producción de crudo. Igualmente, Chevron podría sumar 65.000 barriles de petróleo diarios (bpd) para finales de este año, a su producción en Venezuela.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pdvsa-y-chevron-activaron-el-primer-pozo-de-nueva-generacion-buscan-incrementar-la-produccion-de-crudo/>

[Volver a Titulares](#)

Shell busca obtener una licencia a largo plazo por parte de EEUU antes de invertir en el campo Dragón

La petrolera británica Shell estaría buscando obtener una licencia a largo plazo por parte de Estados Unidos (EEUU), antes de tomar una decisión sobre la inversión en el proyecto de gas natural en el campo Dragón, ubicado en Venezuela. Según publicó Reuters, el campo Dragón contiene hasta 4,2 billones de pies cúbicos

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

de gas, por lo que Trinidad y Tobago necesitan de este hidrocarburo para abastecer sus industrias petroquímicas, así como Venezuela busca abrir una nueva fuente de ingresos aparte del petróleo. Cabe precisar que EEUU extendió la licencia otorgada a Trinidad para desarrollar el campo Dragón hasta el año 2025 y permitió a Venezuela recibir ingresos en efectivo por la venta de gas. No obstante, Shell estaría presionando a EEUU para obtener una licencia más larga, de 15 años, para desarrollar el campo Dragón en conjunto con la Compañía Nacional de Gas (NGC) de Trinidad. Una fuente indicó al medio internacional que la petrolera británica espera que EEUU dé la licencia, aunque no sea este año.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/shell-busca-obtener-una-licencia-a-largo-plazo-por-parte-de-eeuu-antes-de-invertir-en-el-campo-dragon/>
[Volver a Titulares](#)

CITGO y PDV Holding piden prórroga de 60 días a juez para responder a millonaria demanda laboral

Los abogados de Citgo y Petróleos de Venezuela Holding (PDV) solicitaron a la Corte Federal de Delaware una prórroga de 60 días para responder a la demanda de los extrabajadores petroleros, despedidos tras el paro petrolero de 2002/2003. La solicitud fue publicada por la corte federal estadounidense y dirigida al dirigente sindical Iván Freites, quien interpuso la demanda laboral en representación de sus compañeros petroleros. Se trata de una demanda colectiva de índole privada con detalles sellados para proteger la identidad de los extrabajadores petroleros y fue presentada por Freites en septiembre de 2023 y luego ampliada en enero de 2024. El reclamo laboral fue admitido por el tribunal estadounidense en el que los trabajadores exigen una indemnización de 100.000 dólares para cada uno de los 20.000 afectados; es decir un monto total de 2.000 millones de dólares.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/citgo-y-pdv-holding-piden-prorroga-de-60-dias-a-juez-para-responder-a-millonaria-demanda-laboral/>

Entregan 203 unidades tractoras y 100 tanques cisternas a PDVSA ENT para fortalecer suministro de combustible

El ministro de Petróleo y presidente de Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA), Pedro Rafael Tellechea, asignó 203 unidades tractoras, 100 tanques cisternas a PDVSA ENT y 25 unidades tractoras a Gas Comunal, con la finalidad de fortalecer el suministro de combustible y gas doméstico en el país. En ese sentido, indicó que «las amenazas de recrudecer las sanciones criminales» contra PDVSA «no nos detienen ni nos distraen de nuestro plan de recuperación». «Avanzamos con la entrega de cientos de cisternas y unidades tractoras, intensificando los esfuerzos para regularizar la distribución de combustibles», agregó.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-y-belarus-evaluaron-relacion-industrial-y-productiva-binacional/>
[Volver a Titulares](#)

Inflación aumentó 4,1% en el primer trimestre tras subir apenas 1,2% en marzo, según BCV

Venezuela registró una inflación acumulada del 4,1 % en el primer trimestre del año, tras sumar un 1,2 % en marzo -igual que en febrero- y 1,7 % en enero, informó el Banco Central (BCV). La tasa del 1,2 % es la más baja que registra la nación desde agosto de 2012, cuando los bienes y servicios se encarecieron un promedio

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

del 1,1 %, de acuerdo con la información oficial. En términos anualizados, el incremento del Índice Nacional de Precios es de 67,8%, superior en casi 20 puntos porcentuales superior a la variación anualizada del tipo de cambio oficial en el mismo período, que fue de 48%, apunta PwC Venezuela. Los pronósticos apuntan que, a este paso, el año podría cerrar con una inflación inferior a 40%. El BCV indicó este jueves que el sector que registró el mayor aumento de sus precios en marzo pasado fue salud, con un alza promedio del 1,6 %, seguido de alimentos y bebidas no alcohólicas, vestido y calzado y «bienes y servicios diversos», con incrementos del 1,3 %.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/atencion-inflacion-aumento-4-con-1-porciento-en-el-primer-trimestre-tras-subir- apenas-1-con-2-porciento-en-marzo-segun-bcv/>
[Volver a Titulares](#)

Cambio oficial del día viernes 05 de abril de 2024 cierra en Bs. 36,2274 el BCV.

El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado de las operaciones de las mesas de cambio de las instituciones bancarias. Al cierre de la jornada del día Viernes 05-04-2024, los resultados son:



BANCO CENTRAL DE VENEZUELA		
Tipo de Cambio de Referencia		
El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado resultante de las operaciones diarias de las mesas de cambio activas de las instituciones bancarias participantes.		
€	Bs / EUR	39,22268143
¥	Bs / CNY	5,00897338
₺	Bs / TRY	1,13385877
₽	Bs / RUB	0,39143598
\$	Bs / USD	36,22740000
Fecha Valor: Lunes, 08 de Abril 2024		
www.bcv.org.ve @BCV_ORG_VE @bcv.org.ve Banco Central de Venezuela BancoCentralBCV		

Indicador	Cierre Ant	05/04/2024	
Dólar oficial	36,2105	36,2274	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	57.754,91	58.983,84	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	75,91%	67,80%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	84.752	89.009	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	193%	85%	▼

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/>
[Volver a Titulares](#)

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

Argentina aprovecha el gas residual para “minar” Bitcoin

Las empresas de criptomonedas han buscado cada vez más impulsar las operaciones mineras de maneras más sostenibles y asequibles, a medida que los gobiernos de todo el mundo toman medidas enérgicas contra las operaciones de criptomonedas que consumen mucha energía mediante la introducción de más regulaciones en el sector. Anteriormente hemos visto a empresas en todo Estados Unidos establecer operaciones mineras en sitios de petróleo y gas existentes, utilizando el gas residual de las actividades de producción de combustibles fósiles para impulsar la minería. Pero esto se está volviendo cada vez más difícil a medida que el gobierno persigue una transición verde y algunos estados introducen regulaciones estrictas sobre las monedas digitales. Ahora, muchas empresas de criptomonedas están mirando a Argentina para establecer operaciones similares y reforzar la moneda del país. A medida que los gobiernos de todo el mundo presionan a las empresas de petróleo y gas para que descarbonicen, muchos han buscado formas innovadoras de evitar la liberación de CO₂ a la atmósfera. Esto se ha visto respaldado en gran medida por la incorporación de tecnología de captura y almacenamiento de carbono (CAC) en las operaciones. Sin embargo, algunos han comenzado a trabajar con empresas de criptomonedas que buscan utilizar la energía residual de las actividades de quema de gas para impulsar la minería de moneda digital. Algunas de las primeras de estas operaciones tuvieron lugar en 2019, cuando Giga Energy Solutions firmó acuerdos con varios productores de petróleo y gas en el este de Texas para utilizar su energía residual. Giga coloca contenedores llenos de miles de mineros de Bitcoin en un pozo de petróleo, desviando el gas natural hacia generadores.

Fuente: <https://oilprice.com/Energy/Natural-Gas/Argentina-Taps-Waste-Gas-To-Mine-Bitcoin.html>

[Volver a Titulares](#)

Argentina presenta argumentos para exportar gas natural a Brasil a través de Bolivia

Compañías energéticas de Argentina y Brasil han iniciado conversaciones para revertir el flujo hacia el sur de una red de gasoductos bolivianos que conecta a los tres países, ya que un déficit regional de gas podría obligar a Brasil a pagar por alternativas. suministros del combustible. Una propuesta preliminar sobre el cambio del gasoducto no ha logrado ganar terreno con Bolivia, según ejecutivos y fuentes, dejando a Brasil cada vez más expuesto a los precios volátiles del gas natural licuado (GNL). Brasil ha dejado claro en los últimos meses que necesitará gas de Argentina, que tiene las segundas mayores reservas de gas de esquisto del mundo, para equilibrar los suministros. Las exportaciones de Bolivia, que alguna vez fue un productor destacado en la región, han disminuido rápidamente y es posible que no estén disponibles después de 2029, dicen los expertos. La opción más rápida y económica para abordar el déficit regional puede ser exportar gas desde la formación de esquisto Vaca Muerta en Argentina, revirtiendo una red de gasoductos bolivianos que han llevado el gas al sur. Pero el gobierno de Argentina bajo el nuevo presidente Javier Milei debe primero completar proyectos clave de transporte para llevar su gas a la frontera con Bolivia y construir el marco comercial necesario para negociar tarifas, según ejecutivos y expertos involucrados en las conversaciones.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/argentina-builds-case-for-supplying-natgas-to-brazil-through-bolivia-110445>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Colombia podría quedarse sin gas, advierte gremio del sector hidrocarburos

La seguridad energética de Colombia podría verse comprometida en los próximos años, como revela la Asociación Colombiana de Petróleo y Gas (ACP) en un reciente informe económico en el que señala que el país necesita actuar ya para evitar un déficit en el suministro de gas. El gremio, que reúne las compañías que desarrollan actividades de exploración y producción de petróleo y gas en Colombia, expuso que esto es crucial para la seguridad energética, la economía y el desarrollo social. «En un contexto de transición energética global, Colombia se encuentra en un momento crucial y estratégico para impulsar la materialización de su potencial gasífero», dijo el presidente de la ACP, Frank Pearl, en un comunicado. Agregó: «no solo fortalecería su seguridad energética sino que también seguiría generando impactos positivos en el desarrollo económico, social y ambiental del país y las regiones; pues el gas natural representa bienestar para los colombianos y apalanca diversos sectores productivos». El informe titulado «Hacia la autosuficiencia de gas: proyectos y medidas para lograrlo» evidencia una perspectiva crítica desde el punto de vista de suministro, debido principalmente a la reducción de la actividad exploratoria, los bajos niveles de reposición de reservas, el declive de los grandes yacimientos y la escasez de infraestructuras.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/colombia-puede-quedarse-sin-gas-dice-gremio/>

[Volver a Titulares](#)

Refinería de Curazao reabre con la mira puesta en el petróleo de Venezuela

La refinería de Curazao reabre tras cinco años de cierre, con la expectativa de recibir el petróleo de Venezuela luego de una flexibilización de las sanciones de Estados Unidos, que sin embargo podría revertirse en dos semanas. Con las costas venezolanas a unos 100 km, el crudo pesado del país ha sido tradicionalmente vital para esta refinería, que además fue operada por más de 30 años por la estatal Pdvsa. «Las sanciones que impusieron a Venezuela nos hicieron mucho daño en las negociaciones aún en marcha para encontrar empresas extranjeras dispuestas a invertir en la reactivación de la Refinería di Korsou (RdK). Nuestra refinería siempre estuvo enfocada y diseñada especialmente para el crudo venezolano», dijo en una entrevista con la AFP su director, Patrick Newton.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/refineria-de-curazao-reabre-con-la-mira-puesta-en-el-petroleo-de-venezuela/>

[Volver a Titulares](#)

López Obrador negó que México vaya a reducir su exportación de petróleo en un 46%

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, negó que Petróleos Mexicanos (Pemex) planea reducir en un 46 % la exportación de crudo este año para destinarlo a la refinación nacional tras filtrarse un presunto documento de la petrolera estatal a los medios. «No es real, Petróleos Mexicanos tiene su plan, tiene una producción de 1 millón 850.000 barriles diarios, la mitad de esa producción de crudo la está dedicando a las refinerías y la otra mitad la está exportando, tiene una proyección de exportación como de 900.000 barriles diarios», indicó en su conferencia matutina. El mandatario desmintió reportes de la prensa internacional y nacional sobre un supuesto plan de Pemex para reducir a partir de ahora su exportación de crudo casi a la mitad para destinar el combustible a la refinería de Dos Bocas, obra insignia de López Obrador en el sureste del país. Pero el gobernante mexicano reconoció que, una vez que opere en su totalidad la refinería

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

inaugurada en julio de 2022 en el estado de Tabasco, Pemex podría dejar de exportar hasta 340.000 barriles diarios, que equivale a su capacidad de refinación.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/lopez-obrador-niega-que-mexico-vaya-a-reducir-su-exportacion-de-petroleo-en-un-46-porciento/>

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

OPEP+ no modificará su oferta de petróleo pero podría hacerlo si lo cree necesario

La OPEP+, liderada por Arabia Saudí y Rusia, dejó este miércoles sin cambios la actual oferta de petróleo del grupo pero subrayó su disposición a intervenir en el mercado en cuanto lo considere necesario, e instó a sus países miembros a cumplir con los recortes de producción vigentes. El grupo, integrado por 22 'petroestados' reiteró «su voluntad de hacer frente a la evolución del mercado (...) y adoptar medidas adicionales en cualquier momento», según un comunicado emitido por un órgano interno de la alianza formada por la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados. Tras evaluar en una teleconferencia la evolución del sector en las últimas semanas, el llamado Comité Ministerial de Seguimiento Conjunto (JMMC) dejó sin cambios el nivel del bombeo de los 19 países comprometidos con los recortes de suministros adoptados en 2022 y 2023 (todos los miembros salvo Venezuela, Irán y Libia). Además, recordó que se mantienen hasta fines de junio las reducciones adicionales y voluntarias anunciadas por varios socios. Entre ellas se cuenta la de un millón de barriles (mbd) de crudo saudí y la de 971.000 barriles al día en el suministro ruso, así como la de los Emiratos Árabes Unidos, de 163.000 bd, Kuwait (135.000 bd), Kazajistán (82.000 bd), Argelia (51.000 bd) y Omán (42.000 bd). El objetivo de estas limitaciones de la oferta petrolera es evitar una presión a la baja sobre los precios del barril causada por un exceso de suministros.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/opec-no-modificara-su-oferta-de-petroleo-pero-podria-hacerlo-si-lo-cree-necesario/>

[Volver a Titulares](#)

El Comité OPEP+ pide a sus miembros compensar la sobreproducción

El Comité Ministerial Conjunto de Monitoreo (JMMC), el panel de la OPEP+ que monitorea la evolución del mercado petrolero y los recortes de producción del grupo, no recomendó el miércoles ningún cambio en la política de producción, pero señaló que el cumplimiento de los recortes debe mejorar. El JMMC celebró hoy una breve reunión ordinaria y, como se esperaba, no recomendó a los ministros de la OPEP+ que cambiaran los niveles actuales de recortes de producción de petróleo. Sin embargo, el panel, que no decide la política sino que sólo recomienda un curso de acción a los ministros, dijo que acoge con satisfacción las promesas de Irak y Kazajistán de alcanzar plena conformidad con los recortes que han anunciado. “Los países participantes con volúmenes de sobreproducción pendientes para los meses de enero, febrero y marzo de 2024 presentarán sus planes de compensación detallados a la Secretaría de la OPEP antes del 30 de abril de 2024”, dijo la OPEP en un comunicado después de la reunión del JMMC de hoy.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-Committee-Calls-on-Members-to-Compensate-for-Overproduction.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Biden puede levantar la prohibición de exportar GNL para ganar ayuda a Ucrania

Los mercados esperan con impaciencia una decisión de la Casa Blanca que podría hacer que se levante la prohibición de nuevos proyectos de exportación de GNL mientras la administración Biden busca influencia para obtener la aprobación republicana de un amplio paquete de ayuda a Ucrania, informa Reuters. A última hora del martes, Reuters informó que la Casa Blanca estaba considerando revertir su decisión de finales de enero de pausar nuevos proyectos de exportación de GNL, y dos fuentes anónimas de la Casa Blanca dijeron que levantar la prohibición podría ser recompensado con la aprobación del Congreso para nueva ayuda a Ucrania en su conflicto con Rusia. La posibilidad de tal compensación se sugirió durante una entrevista del domingo transmitida por Fox News con el presidente republicano de la Cámara de Representantes de Estados Unidos, Mike Johnson, quien indicó que sería más probable que el Partido Republicano apoyara a Ucrania en caso de una reversión del acuerdo. "Queremos tener exportaciones de gas natural que ayuden a desfinanciar el esfuerzo bélico de (el presidente ruso) Vladimir Putin allí", dijo Johnson a Fox News. La administración Biden detuvo la aprobación de permisos para nuevos proyectos de exportación de GNL en enero, citando incertidumbre sobre las perspectivas del suministro estadounidense a partir de finales de la década de 2020 en adelante. El año pasado, Estados Unidos superó a Qatar y se convirtió en el mayor exportador de GNL del mundo. Ahora, Qatar está intensificando la inversión y el desarrollo, apuntando a un aumento del 85% en su capacidad de exportación de GNL para 2030, mientras busca dominar el mercado.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Biden-May-Lift-LNG-Export-Ban-To-Win-Ukraine-Aid.html>

[Volver a Titulares](#)

Moldavia comprará GNL de origen estadounidense a Grecia para los consumidores El proveedor nacional de gas de Moldavia, Energocom, dijo que suministrará a sus consumidores volúmenes de prueba de gas natural licuado (GNL) de origen estadounidense por primera vez el lunes y martes. Moldavia dependía casi exclusivamente del gas ruso en virtud de un acuerdo con la estatal Gazprom, pero intensificó sus esfuerzos de diversificación tras la invasión a gran escala de la vecina Ucrania por parte de Moscú hace dos años. Energocom dijo en un comunicado que comprará GNL de la terminal flotante de Alexandroupolis en cooperación con la empresa estatal griega DEPA Commercial. "El lunes y el martes compraremos 14.000 MWh de gas natural cada día en el puerto de Alexandroupolis. En total son alrededor de 28.000 MWh, lo que equivale a 2,6 millones de metros cúbicos de gas", afirmó Víctor Binzar, director en funciones de Energocom. citado diciendo. La empresa ya ha probado la ruta de importación desde Grecia, comprando una pequeña cantidad de gas en 2023. Actualmente, Moldavia no compra gas a Rusia, pero su región separatista de Transnistria depende de sus suministros. La demanda total de gas es de poco más de 3 mil millones de metros cúbicos al año.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/moldova-to-purchase-us-origin-lng-from-greece-for-consumers-110449>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

El Artic LNG 2 de Rusia suspende la licuefacción de gas en medio de sanciones y falta de petroleros

Novatek, el mayor productor ruso de gas natural licuado (GNL), suspendió la producción en su proyecto Arctic LNG 2 debido a sanciones y escasez de buques cisterna de gas, dijeron a Reuters dos fuentes familiarizadas con el asunto. el martes. El proyecto esperaba comenzar las entregas comerciales en el primer trimestre de este año. Pero los planes se complicaron el año pasado cuando se incluyó en las sanciones occidentales por el conflicto de Rusia en Ucrania, lo que llevó a los accionistas extranjeros a congelar la participación y a Novatek a emitir una declaración de fuerza mayor. La decisión de suspender la conversión de gas natural a GNL es un golpe al objetivo de Rusia de capturar una quinta parte del mercado mundial de GNL para 2030-2035. Actualmente es el cuarto productor mundial de GNL con exportaciones anuales de 32,6 millones de toneladas métricas. Novatek, que inició la producción tentativa de GNL en el primero de los tres trenes planificados de la planta en diciembre, no respondió a una solicitud de comentarios. "El tren uno permanecerá cerrado al menos hasta finales de junio", dijo una de las fuentes a Reuters, añadiendo que las actividades de construcción del proyecto aún estaban en curso. Los otros dos trenes llegarán en el futuro por mar desde el puerto de Murmansk. El objetivo de los tres trenes en conjunto es producir 19,8 millones de toneladas métricas por año de GNL y 1,6 millones de toneladas por año de condensado de gas estable. Las fuentes dijeron que el principal problema era la falta de buques cisterna especializados capaces de transportar GNL, que se enfría a -163 grados Celsius (-261,4 Fahrenheit), y cortar el espeso hielo marino.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/russias-arctic-lng-2-suspends-gas-liquefaction-amid-sanctions-lack-of-tankers-sources-say-110470>

[Volver a Titulares](#)

Nueva ruta Oeste-Este mantiene a Europa enganchada al gas ruso

Los gobiernos de Europa occidental han tratado de reducir su dependencia energética de Rusia desde el estallido de la guerra de Ucrania, pero cuando se trata de gas, han sustituido cada vez más los suministros de gasoductos del país por su gas natural licuado (GNL). Un análisis de datos de Reuters encontró que más de una décima parte del gas ruso que anteriormente se enviaba por gasoducto a la Unión Europea ha sido reemplazado por GNL entregado en los puertos de la UE. El aumento se debe en parte a los descuentos, según afirman fuentes industriales y comerciales. El año pasado, el productor privado ruso Novatek vendió a la UE cargamentos a precios reducidos rechazados por compradores en otras partes del mundo, mientras que la empresa estatal Gazprom aumentó las exportaciones de su nuevo proyecto Portovaya LNG, compensando la caída de las entregas de sus gasoductos hacia el oeste. España, que alberga la flota de terminales de importación más grande de la UE, que anteriormente no importaba gas ruso canalizado, se ha convertido en el principal reexportador de suministro ruso por vía marítima. Las estadísticas de la UE y los cálculos de Reuters muestran que el aumento del GNL ha hecho que la participación del gas ruso en el suministro de la UE vuelva a subir a alrededor del 15% después de que las importaciones por gasoductos de Gazprom GAZP.MM se hubieran desplomado desde la guerra al 8,7% desde el 37% del suministro de gas de la UE.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/new-west-east-route-keeps-europe-dependent-on-russian-gas-110482>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

El Senado Holandés retrasa el cierre del Campo de Gas de Groningen

El Senado holandés pospuso la votación sobre una ley para cerrar permanentemente el campo de gas de Groningen, enfureciendo al gobierno que ha dicho que la producción nunca se reanudaría debido al riesgo de terremotos. La producción normal de gas en Groningen, en el norte de los Países Bajos, finalizó en octubre pasado después de años de recortes de producción para limitar la actividad sísmica, vinculada a décadas de extracción, que ha dañado miles de edificios. El campo de gas, que alguna vez fue uno de los principales proveedores de Europa, estuvo disponible para una producción limitada durante una ola de frío en los últimos meses, pero el gobierno propuso una ley que cerraría el campo por completo antes del 1 de octubre. Aunque el mes pasado recibió el respaldo de la Cámara Baja del Parlamento, varias facciones del Senado dijeron el martes que necesitaban más garantías de que la ley no pondría en peligro la seguridad del suministro de gas del país. "Esto podría retrasar la decisión final un año y medio, lo que me enfada", dijo el miércoles Hans Vijlbrief, secretario de Estado de Minería, en una audiencia parlamentaria. Vijlbrief dijo que dimitiría a menos que el Senado cambiara de opinión rápidamente.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/dutch-senate-postpones-groningen-gas-field-shutdown-110488>

[Volver a Titulares](#)

Egipto arrendará terminal de gas natural

La empresa estatal Egypt Natural Gas Holding Co está planeando arrendar una terminal de importación de gas natural a proveedores de unidades FLNG, dijeron fuentes anónimas a Reuters esta semana. EGAS espera encontrar un participante dispuesto a firmar un contrato de cinco años con la opción de renovarlo, sugirió la fuente. Hasta ahora, Egipto ya ha comprado un envío de GNL cuya entrega está prevista para mayo, pero tiene planes de comprar más en un intento de adelantarse a la abrasadora temporada de verano que habitualmente provoca apagones debido a la carga más pesada. Este lote de GNL se importará a través de la terminal de Aqaba, en Jordania, después de que su anterior acuerdo para arrendar la unidad flotante de almacenamiento y regasificación de BW Singapur finalizará en 2023. Egipto se había alejado en gran medida de las grandes importaciones de gas natural hace varios años después de que su gigantesco campo de gas Zohr aumentara su producción nacional. Pero desde entonces la producción interna de Egipto ha disminuido, alcanzando el nivel más bajo en años debido a una disminución natural de los campos. A finales del año pasado, Chevron cerró su producción en el yacimiento de gas de Tamar frente a la costa de Israel, según el Ministerio de Energía israelí, debido a la guerra entre Hamás e Israel. Había sido una fuente importante de gas natural para Egipto a través del gasoducto EMG, pero la interrupción de la producción suspendió el flujo de gas a Egipto.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Egypt-To-Lease-Natural-Gas-Terminal.html>

[Volver a Titulares](#)

China se dispone a eliminar los topes de precios del gas natural para apoyar a los distribuidores

El principal organismo de planificación económica de China ha pedido a los principales distribuidores de gas natural y a las autoridades locales que eliminen los límites de precios fijos para los hogares para septiembre, dijeron a Bloomberg fuentes familiarizadas con las discusiones. La medida tiene como objetivo apoyar a los distribuidores de gas natural de China, muchos de los cuales han visto evaporarse sus ganancias en medio

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

de los altos precios de importación del GNL, pero con un límite a los precios domésticos. Hasta ahora, estos distribuidores no han podido repercutir los mayores costes de importar el gas a los consumidores. La eliminación del límite de precios conducirá a precios más altos para los hogares, dijeron las fuentes a Bloomberg. Los consumidores industriales, por otro lado, se beneficiarían de la eliminación del tope de precios y de un enfoque de fijación de precios más basado en el mercado. La industria ha tenido que pagar tarifas más altas por el gas natural que consume hasta ahora. La solicitud de la Comisión Nacional de Desarrollo y Reforma (NDRC), el principal planificador económico de China, apoyaría a las empresas importadoras y distribuidoras de gas. También podría estimular una demanda adicional de importaciones de GNL a China, ya que los distribuidores se beneficiarían de la venta del gas a precios más alineados con las condiciones y fundamentos del mercado.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/China-Set-to-Scrap-Natural-Gas-Price-Caps-to-Support-Distributors.html>

[Volver a Titulares](#)

El gobierno federal de Canadá no está interesado en invertir en GNL

El gobierno federal de Canadá no está interesado en invertir en ningún proyecto de GNL ni en subsidiar dichos planes, dijo a CTV el ministro de Energía y Recursos Naturales, Jonathan Wilkinson, en una entrevista transmitida el domingo. El gobierno canadiense no planea subsidiar la electrificación de proyectos de GNL en curso, añadió el ministro federal de Energía. “El gobierno se opone a utilizar dinero gubernamental para financiar subsidios ineficientes a los combustibles fósiles. Somos el primer país del mundo en hacer eso”, dijo Wilkinson a CTV. Las inversiones en plantas de GNL son tarea de las empresas privadas, no del gobierno federal, afirmó el ministro. “No estamos interesados en invertir en instalaciones de GNL. Ése es el papel del sector privado. Necesitan evaluar el caso de negocio y realizar las inversiones”, señaló Wilkinson. Alemania, Grecia y Japón han expresado interés en comprar GNL de Canadá, que podría beneficiarse de la pausa en la aprobación de nuevos permisos para instalaciones de exportación de GNL de Estados Unidos anunciada por la Administración Biden a principios de este año.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Canadas-Federal-Government-Not-Interested-in-Investing-in-LNG.html>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA**La eléctrica china GCL revive la ambición del GNL tras la escisión de la energía solar**

La compañía eléctrica china de gestión privada GCL Holdings está reconstruyendo un negocio de gas natural después de deshacerse de cientos de instalaciones solares para establecer capacidad de importación de gas y una operación comercial, dijeron ejecutivos de la compañía a Reuters. Si tiene éxito, GCL se uniría a los llamados actores de segundo nivel de gas natural licuado (GNL) en China, como las empresas de gas urbano ENN y Beijing Gas Group, que pretenden aumentar las importaciones de combustible súper refrigerado junto con las grandes empresas estatales para satisfacer las crecientes necesidades. demanda del mayor consumidor de energía del mundo. El regreso de GCL al gas después de varios años se produce cuando los precios globales al contado del GNL (LNG-AS) han caído a mínimos de casi tres años debido al aumento de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

la oferta, y mientras la demanda se expandirá en China, que recuperó su título como el principal comprador de GNL del mundo el año pasado. La unidad del grupo que cotiza en Hong Kong, GCL New Energy Holdings 0451.HK, contrató el mes pasado a Xiong Xin, ex vicepresidente de ENN Natural Gas, como jefe de comercialización de gas para liderar un equipo con sede en Beijing que se ampliará a unos 20 miembros a finales de año, dijeron ejecutivos de la compañía a Reuters.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/china-power-firm-gcl-revives-lng-ambition-post-solar-spin-off-110436>

[Volver a Titulares](#)

La inversión en energías renovables no es suficiente para alcanzar el objetivo climático de París

A pesar de las inversiones récord en energías renovables, la financiación actual para el despliegue de energía limpia es insuficiente para que el mundo alcance la senda de 1,5 grados Celsius según el Acuerdo de París, dijo el grupo de expertos en energías renovables REN21 en un informe anual. A pesar de las inversiones récord en energías renovables, que alcanzaron los 622.500 millones de dólares en 2023, el mundo todavía está lejos de lo que se necesita para cumplir los objetivos climáticos y de desarrollo sostenible, escribió el director ejecutivo de REN21, Rana Adib, en el prólogo del informe. Las estimaciones han demostrado que el mundo necesitaría más del doble de inversión anual en soluciones de energía limpia para 2030 (1,3 billones de dólares) si quiere mantener el objetivo de 1,5 grados Celsius al alcance. "La disparidad en las oportunidades de inversión entre los países de altos y bajos ingresos, agravada por el acceso desigual al capital, sigue siendo un obstáculo importante para una transición energética equitativa", dijo Adib.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Renewable-Energy-Investment-Not-Enough-to-Reach-Paris-Climate-Target.html>

[Volver a Titulares](#)

Los productores de petróleo del Pérmico miran la energía nuclear de próxima generación para una perforación más limpia

Las empresas estadounidenses de esquisto están analizando los beneficios de los pequeños reactores nucleares para impulsar sus campañas de perforación en la Cuenca Pérmica con el fin de reducir las emisiones de carbono de una manera confiable y sostenible, informó Bloomberg el lunes. Entre los que están considerando reactores nucleares pequeños se encuentra el mayor productor independiente de la región, Diamondback Energy Inc, que, según informa Bloomberg, ya ha firmado una carta de intención para el suministro de reactores nucleares de próxima generación. La carta de intención fue con Oklo Inc, cuyo director ejecutivo, Jacob Dewitte, supuestamente le dijo a Bloomberg que la compañía también estaba manteniendo conversaciones con otros productores de petróleo. En los últimos tiempos, los productores estadounidenses de esquisto en la Cuenca Pérmica han estado retirando sus generadores diésel y cambiando a la energía de la red local, que a veces no es confiable. Cambiar a reactores nucleares pequeños, que no generan emisiones de dióxido de carbono, sería más limpio –en línea con los objetivos de cambio climático– y más confiable que sobrecargar la red eléctrica de Texas.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Permian-Oil-Producers-Eye-Next-Gen-Nuclear->

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

La tecnología de inteligencia artificial está lista para impulsar la demanda de gas natural en EE. UU.

Los productores de gas natural estadounidenses creen que tienen un papel que desempeñar en el suministro de gas para la creciente demanda de energía de los centros de datos y las tecnologías de inteligencia artificial. Si bien la mayoría de las grandes corporaciones tecnológicas buscan capacidades solares o eólicas para impulsar sus desarrollos de inteligencia artificial y centros de datos, las energías renovables por sí solas no serían suficientes para cubrir la creciente demanda de electricidad, dijeron ejecutivos al Financial Times. El gas natural, que actualmente cubre el 43,1% de la generación de electricidad a escala de servicios públicos de EE.UU., seguirá satisfaciendo una gran parte de la demanda de energía estadounidense, ya que las nuevas instalaciones de capacidad de energías renovables necesitarán generación de energía de respaldo, según ejecutivos de la industria del gas. "Tenemos un mercado emergente realmente sorprendente con el GNL", dijo al Financial Times Toby Rice, director ejecutivo del principal productor de gas natural de Estados Unidos, EQT. "Pero hay un nuevo mercado emergente que entusiasma a la gente: la demanda de energía". El consumo de electricidad de los centros de datos es tan grande que las empresas de servicios públicos y los reguladores estadounidenses han elevado significativamente sus pronósticos sobre la demanda máxima de energía en la próxima década. Después de más de una década de consumo de energía estancado en Estados Unidos, el auge de la inteligencia artificial y la fabricación de chips y otras tecnologías están generando una mayor demanda de electricidad en Estados Unidos.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/AI-Technology-Set-to-Boost-US-Natural-Gas-Demand.html>

[Volver a Titulares](#)

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

Los precios del petróleo se preparan para una segunda ganancia semanal después de que el Brent superó los 91 dólares

Los precios del petróleo crudo estaban en camino de registrar su segunda ganancia semanal consecutiva, impulsados por la geopolítica y las preocupaciones sobre el suministro. El viernes por la mañana temprano, el Brent cotizaba por encima de los 91 dólares por barril y el West Texas Intermediate se acercaba a los 87 dólares por barril. La manifestación se produjo en medio de informes de que Rusia podría haber perdido temporalmente hasta un 15% de su capacidad de refinación debido a los ataques con drones ucranianos e Irán prometió vengarse de Israel por el ataque a su consulado en Damasco. "Los precios del petróleo parecen encaminados a una mayor subida en el corto plazo, ya que a un contexto económico más positivo se suma la actual escasez de oferta y los crecientes riesgos geopolíticos", dijeron analistas de ANZ, citados por Reuters, revisando su pronóstico de precios de tres meses para el crudo Brent. a 95 dólares por barril. Las tensiones más amplias en Medio Oriente derivadas de la guerra de Gaza probablemente estén en su punto más alto en meses", dijo a Bloomberg Vandana Hari, fundadora de Vanda Insights. "El crudo está reflejando la prima del miedo a una conflagración en Medio Oriente". Lo último que llega de Oriente Medio es la noticia de que los Emiratos Árabes Unidos se están volviendo fríos con Israel después de varios años de relaciones

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

normalizadas. La razón del cambio de actitud fue el ataque israelí que mató a siete trabajadores humanitarios en Gaza.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-for-a-Second-Weekly-Gain-After-Brent-Breaks-91.html>

[Volver a Titulares](#)

El petróleo sube por encima de los 90 dólares a medida que los Emiratos Árabes Unidos cortan sus relaciones diplomáticas con Israel

En este punto, los vínculos de Israel con países clave del Golfo, como los Emiratos Árabes Unidos, están a punto de romperse, después de que hace sólo unos pocos años la normalización diplomática fuera aclamada a través de los acuerdos de Abraham de Trump. Pero los informes de la prensa internacional e israelí confirman que los Emiratos Árabes Unidos han anunciado que suspenderán toda coordinación de ayuda humanitaria con Israel. Además, como informan los medios israelíes: "Los Emiratos Árabes Unidos (EAU) han anunciado una suspensión de la coordinación diplomática con Israel a raíz de la muerte de siete trabajadores humanitarios de World Central Kitchen en Gaza". Al mismo tiempo, Israel está ocupado poniendo a sus embajadas en todo el mundo en alerta máxima de seguridad debido a la "mayor amenaza de respuesta iraní" tras el ataque israelí del lunes a la embajada iraní en Damasco. Todo esto sirvió para que el Brent se disparara en las últimas dos horas, con el Brent superando los 90 dólares por primera vez desde octubre. Mientras Irán promete que tomará represalias en cualquier momento, el ejército de Israel está luchando por estar preparado, y la última medida ha sido suspender todas las vacaciones en casa de todas las tropas de combate.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Surges-Over-90-as-UAE-Cuts-Diplomatic-Ties-with-Israel.html>

[Volver a Titulares](#)

Precio del petróleo WTI cerró la semana con un alza de 0,4%: 86,91 dólares el barril

El precio del petróleo intermedio de Texas (WTI) cerró el 5 de abril con una subida del 0,4 %, hasta 86,91 dólares el barril, encadenando otra semana al alza. Al cierre de las operaciones en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos de futuros del WTI para entrega en mayo sumaron 0,32 dólares con respecto al cierre de la jornada previa. El WTI se ha revalorizado más del 4 % esta semana y hoy sobrepasó temporalmente la barrera de los 87 dólares, presionado por las tensiones geopolíticas en Oriente Medio. El mercado está pendiente de las posibles represalias de Irán contra Israel por el reciente ataque contra el consulado iraní en Damasco, atribuido al estado judío. Esa perspectiva ha generado aversión al riesgo e impulsado el crudo «en preparación de una fuerte subida en el precio si ocurre la confrontación», dijo en una nota Phil Flynn, analista de The price futures group. Este año, el barril estadounidense se ha encarecido ya un 21 % -y el barril europeo de Brent un 18 %- por los conflictos en Gaza y en Ucrania y el temor a un déficit en el suministro global.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/precio-del-petroleo-wti-cerro-la-semana-con-un-alza-de-0-con-4-porciento-86-con-91-dolares-el-barril/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Los futuros del gas natural subieron durante la sesión de EE.UU.

En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para Mayo cotizaban en los 1.79 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte aumentando un 0.90%. Tempranamente alcanzó un máximo de sesión de 1.82 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 1.706 y resistencia en los 1.906.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-subieron-durante-la-sesion-de-eeuu-2737669>

[Volver a Titulares](#)

Precios del Petróleo

Viernes, 05.04.2024, a las 18:30 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy ha operado a 91,71 dólares, subiendo unos +1,06 USD (+1,17%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega junio 2024).



Viernes, 05.04.2024, a las 18:30 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy opera a 87,45 dólares, subiendo unos +0,86 USD (+0,99%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega mayo 2024).



Fuente: <https://www.preciopetroleo.net/wti.html>

[Volver a Titulares](#)



RESUMEN DE PRENSA

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Revisión y edición: Dirección Ejecutiva AVPG

Pre producción y montaje: Virginia Rodríguez

La información contenida en este boletín está dirigida solo a los miembros de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG). Este material no debe ser reproducido o distribuido, total o parcialmente, sin el previo consentimiento escrito, de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG). Sin embargo, su reproducción y distribución total o parcial es permitida, para el uso interno de los miembros de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG), por organizaciones sin fines de lucro, instituciones de investigación o docencia, para su propio uso, si se da el apropiado crédito a sus autores, se citan sus fuentes y se reconocen los derechos de autor. Cualquier otra reproducción o distribución, en cualquier forma o medio de comunicación, está expresamente prohibida, sin el previo consentimiento escrito de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG).

Para mayor información, por favor contacte a: venezuelagas@gmail.com

The information contained in this bulletin is intended only for the members of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). This material may not be reproduced or distributed, in whole or in part, without the prior written permission of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). However, reproduction and distribution of this material, in whole or in part, for the internal use of the members of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG), and for the own use of non-profit, research or educational institutions is permitted, if proper credit is given, with full citation, and copyright is acknowledged. Any other reproduction or distribution, in whatever form and by whatever media, is expressly prohibited without the prior written consent of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). For further information, please contact: venezuelagas@gmail.com

Depósito Legal Nro. pp200602DC2401 – ISSN: 1856-6995