

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 26 de febrero de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

- Venezuela propone crear Organización de Países Exportadores de Gas
- Venezuela y Trinidad iniciaron estudio para la asignación de la segunda licencia de producción y explotación de gas
- Venezuela y Argelia firman acuerdo de formación en materia gasífera
- Empresa mixta Goldpillar-Pdvsa reactivará 43 pozos en el país este año
- Venezuela se convirtió en el octavo suplidor petrolero de EEUU en 2023 gracias a licencia de Chevron
- PDVSA incrementó a 63 el número de buques petroleros atendidos en terminal de Anzoátegui entre enero y febrero
- PDVSA: 80% del crudo que se embarca y despacha se gestiona desde Anzoátegui
- Tellechea visitó refinería de Repsol en España como parte de los acuerdos para impulsar la producción de crudo venezolano
- Repsol: La operación mejoró en Venezuela pero persiste un difícil entorno de negocios
- Economía y PIB petrolero de Venezuela crecerá en 2024 aún si EEUU trunca la Licencia General N°44
- Venezuela busca acercamiento con inversionistas brasileños en el área petrolera
- La prioridad del Gobierno seguirá siendo el ajuste monetario contra la inflación aún en año electoral
- Con ayuda de China: Venezuela construirá la primera planta ensambladora de maquinaria pesada del país
- El bolívar se recuperó un 0,3% frente al dólar en febrero, según datos del BCV
- Cambio oficial del día viernes 01 de marzo de 2024 cierra en Bs. 36,0801 el BCV.

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- El “derecho de preferencia” de Exxon en Guyana sobre Chevron destaca la importancia de la seguridad del suministro
- Producción de petróleo y gas natural en Brasil creció 7,9% en enero

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

- Chile busca nuevas tecnologías para impulsar la producción de gas natural
- Brasil, Guyana y Surinam buscan una mayor cooperación en petróleo y gas
- TT extiende plazo para subasta de petróleo y gas en aguas someras

**INTERNACIONALES**

- La OPEP+ acuerda extender los recortes de producción hasta mediados de año
- La demanda china de productos petrolíferos podría alcanzar su punto máximo en 2025
- Los precios spot baratos impulsan las importaciones de GNL de China a un nivel récord en febrero
- Se estanca el progreso en el proyecto de GNL de \$42 mil millones de Shell y Equinor en Tanzania
- Los cargamentos rusos de GNL con destino a China evitan el Mar Rojo
- Un nuevo proyecto de expansión podría darle a Qatar una participación del 25% en el suministro mundial de GNL
- Estados Unidos toma la delantera como principal proveedor de crudo, diésel y GNL de Europa
- Argelia convoca una cumbre con asistencia de Irán para revitalizar la exportación de gas
- Comisión Europea pide a países miembros prorrogar un año más la reducción del consumo de gas

**TRANSICIÓN ENERGÉTICA**

- La EPA excluye las centrales eléctricas de gas existentes de la nueva regla de emisiones
- España disfruta de electricidad barata en medio de una producción récord de energía renovable
- Las grandes petroleras piden a la Corte Suprema de Estados Unidos que desestime la demanda climática de Honolulu

**MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)**

- Los precios del petróleo terminarán la semana con una ganancia moderada
- Los analistas esperan que los precios del petróleo se mantengan cerca de los 80 dólares este año
- Los precios del gas natural en EE.UU. aumentan más del 3% después de alcanzar el mínimo de 1997

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados


**Viernes 01/03/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (abril y mayo 2024)

	1/3/2024	Variación Semana anterior				1/3/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia			US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia	
WTI	79,97	3,48	4,5% ▲		Henry Hub	1,84	0,23	14,5% ▲	
Brent	83,55	1,93	2,4% ▲		Alberta NG	1,35	0,15	12,5% ▲	
Cesta OPEP	82,01	-0,89	-1,1% ▼		UK NBP	7,79	0,56	7,7% ▲	
Emisiones de CO2	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia		Dutch TTF	7,81	0,46	6,2% ▲	
	56,37	4,15	7,9% ▲		JKM LNG	8,37	0,22	2,6% ▲	
					Colombia (2)	10,97	2,31	26,7% ▲	
					Hydrix (H2)	72,25	-0,91	-1,2% ▼	

Viernes	1/3/2024	Cotización Contratos de Futuros					
	Ultima Cotización	2024		2025		Variación Semana anterior	
		jun-24	dic-24	jun-25	dic-25	US\$/MMBTU	Tendencia
Henry Hub	1,84	2,21	3,48	3,22	4,19	0,10	3,10% ▲
UK NBP	7,79	7,81	10,20	8,66	10,30	0,57	6,62% ▲
Dutch TTF	7,81	8,04	9,84	9,13	10,20	0,49	5,36% ▲
JKM LNG	8,37	8,73	11,28	9,89	11,67	0,54	5,41% ▲
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	79,97	75,97	72,46	70,22	68,47	-0,63	-0,90% ▼
Brent	83,55	82,50	78,77	75,45	73,83	-0,77	-1,02% ▼

**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 propone crear Organización de Países Exportadores de Gas**

El ministro de Petróleo, Pedro Tellechea, propuso promover el Foro de Países Exportadores de Gas a una Organización de Países Exportadores de Gas, “para la estabilidad de los precios que requiere el mercado mundial”. Así lo expresó durante su intervención en la 26° Reunión Ministerial Extraordinaria del Foro de Países Exportadores de Gas, que se desarrolla en Argelia, según reseña la estatal petrolera en su cuenta X. Tellechea afirmó que “los mercados energéticos atraviesan una situación compleja, la cual, en gran parte, está creada por las medidas antimercado y las medidas coercitivas unilaterales por algunos países imperiales en contra de los países exportadores de energía”.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/venezuela-propone-crear-organizacion-de-paises-exportadores-de-gas/>

[Volver a Titulares](#)

### **Venezuela y Trinidad iniciaron estudio para la asignación de la segunda licencia de producción y explotación de gas**

El ministro de Petróleo y presidente de Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA), Pedro Rafael Tellechea, señaló este sábado que los mercados energéticos atraviesan «una situación compleja» influenciada por «medidas antimercados y medidas coercitivas unilaterales impuestas por algunos países imperiales en contra de naciones exportadoras de energía». Anunció que Venezuela y Trinidad y Tobago acordaron la licencia de explotación y exportación de gas desde el campo Dragón, ubicado desde territorio venezolano hasta esa nación. «Esta cooperación ejemplifica las posibilidades reales que ofrece Venezuela para la inversión segura en materia de gas, generando ganancias conjuntas compartidas entre ambas partes», resaltó. Tellechea informó que la cooperación con Trinidad y Tobago ha sido «tan exitosa», que ya iniciaron el estudio conjunto para la asignación de la segunda licencia de producción y explotación de gas. Igualmente, apuntó que existe la cooperación con Bolivia, con quien Venezuela está realizando estudios de factibilidad para la potencial asignación de una licencia de producción y exportación de gas desde territorio venezolano.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-y-trinidad-iniciaron-estudio-para-la-asignacion-de-la->

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Venezuela y Argelia firman acuerdo de formación en materia gasífera**

Venezuela y Argelia suscribieron un memorándum de entendimiento para ampliar la capacitación de profesionales venezolanos en nuevas tecnologías y procesos de producción de gas, informó Petróleos de Venezuela (PDVSA) a través de su cuenta en la red social X. El acuerdo, según informó la empresa, fue firmando por el ministro para el petróleo Rafael Tellechea y el director general de la empresa argelina Sonatrach, Rachid Hachichi. “Tendremos un conjunto de estudios para nuestros estudiantes universitarios y el equipo de ingeniería de PDVSA Gas para influir en las nuevas tecnologías”, detalló el ministro Tellechea al referirse a la adhesión al Instituto de Investigación del Gas. Asimismo, el titular de la cartera de petróleo reseñó que, en el preámbulo de la 7ma Cumbre de Jefes de Estado y de Gobierno del Foro de Países Exportadores de Gas, sostuvo un encuentro con el ministro de Energía de Trinidad y Tobago, Stuart Young, a fin de continuar profundizando el potencial gasífero común. Previamente, el también presidente de Pdvsa sostuvo un encuentro con el secretario general de la OPEP, Haitham Al Ghais, para evaluar la actualidad del mercado petrolero y la industria energética.

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/politica/venezuela-y-argelia-firman-acuerdo-de-formacion-en-materia-gasifera/>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/capacitacion-y-nuevas-tecnologias-pdvsa-y-sonatrach-firmaron-memorandos-de-cooperacion-energetica/>

[Volver a Titulares](#)

### **Empresa mixta Goldpillar-Pdvsa reactivará 43 pozos en el país este año**

GoldPillar International Fund SPC Ltd anunció una actualización de las actividades del primer bimestre de 2024 en los campos Lido- Limón y Oficina, transferidos a la Empresa Mixta Petrolera Vencupet S.A (“Vencupet”), de la que Goldpillar es accionista con un 40% de participación. En este sentido, de acuerdo con nota de prensa de GoldPillar International Fund SPC Ltd, Pdvsa firma empresa mixta con compañía europea Goldpillar para impulsar producción de crudo en Venezuela. Asimismo, durante el primer bimestre de 2024, se realizaron dos reactivaciones en los pozos LZ-621 y NG- 522, ambos ubicados en el campo Lido-Limón, por lo que actualmente se encuentran operativos. La producción total acumulada de Vencupet, para enero de 2024, fue de 3.589 barriles de crudo de 23,4 grados API. En febrero de 2024, la producción acumulada fue de 2.317 barriles; siendo inferior a la producción de enero, debido a causas de confiabilidad operacional de las líneas de producción. La producción actual de los dos pozos reactivados es de 260 barriles diarios. El programa de reactivación continuará durante el primer trimestre de 2024, con la reactivación de los pozos OG-271, OS-95, NZ-211, NS-803 y NS-806, ubicados en los campos Oficina Central y Lido-Limon, todo esto con el objetivo de alcanzar una producción bruta de aproximadamente 1.000 barriles diarios en los próximos dos meses. Así, para el año 2024 se espera alcanzar una producción de 3.500 bpd aproximadamente, operando siempre con los más altos estándares de seguridad y sostenibilidad ambiental.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/empresa-mixta-goldpillar-pdvsa-reactivara-43-pozos-en-el-pais-este-ano/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Venezuela se convirtió en el octavo suplidor petrolero de EEUU en 2023 gracias a licencia de Chevron**

La Agencia de Información de Energía de los Estados Unidos (EIA) dio a conocer las cifras consolidadas y certificadas de comercio exterior de los hidrocarburos en las cuales se indica que Venezuela durante el año de 2023 reactivó sus exportaciones hacia el mercado estadounidense después de cuatro años de prohibición por las sanciones impuestas primero por el gobierno de Donald Trump y luego mantenidas en la administración de Joe Biden. Esto ocurrió gracias a la Licencia General No. 41 de la Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro (OFAC) emitida en noviembre de 2022 a favor de la empresa norteamericana Chevron, que comenzó a enviar una parte de la producción petrolera venezolana a los Estados Unidos y la comercializó entre varias empresas de refinación ubicadas al sur de ese país.

Al respecto, la data de la EIA indica que Chevron envió un promedio de 133.000 barriles diarios, volumen que está 77% por debajo del registrado en 2022, un año antes que entraran en vigencia las sanciones que impuso primero Trump y luego mantuvo Biden.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/venezuela-se-convirti%C3%B3-en-el-octavo-suplidor-petrolero-de-eeuu-en-2023-gracias>

[Volver a Titulares](#)

### **PDVSA incrementó a 63 el número de buques petroleros atendidos en terminal de Anzoátegui entre enero y febrero**

Venezuela exportó 27,6 millones de barriles de crudo entre enero y febrero de este año, lo que significa un aumento del 7,4% con respecto al mismo período en 2023, de acuerdo con un documento de la estatal petrolera PDVSA al que EFE tuvo acceso este sábado. En los primeros 60 días de 2024, el país con las mayores reservas probadas de petróleo del planeta «logró exportar 27,6 millones de barriles de crudo» desde un terminal de almacenamiento y embarque en el estado Anzoátegui (noreste), ubicado frente al mar Caribe. Este reporte de exportación, que no indica los países de destino del hidrocarburo, no incluye el porcentaje total de comercialización de fuel, si bien señala que, solo en febrero, el país vendió al extranjero 1,3 millones de barriles de este combustible líquido derivado del petróleo, que se destina normalmente a la calefacción. Los datos de exportación de febrero, siempre según el documento, son los «más altos de los últimos años» e incluyen 13 millones de barriles de 'Merey 16', una mezcla insignia del país, categorizada como crudo pesado. Asimismo, entre enero y febrero PDVSA incrementó a 63 el número de buques atendidos en este terminal, un aumento del 26% respecto al mismo período en 2023.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pdvsa-incremento-a-63-el-numero-de-buques-petroleros-atendidos-en-terminal-de-anzoategui-entre-enero-y-febrero/>

[Volver a Titulares](#)

### **PDVSA: 80% del crudo que se embarca y despacha se gestiona desde Anzoátegui**

La estatal petrolera PDVSA aseguró que el 80% del crudo que se embarca y despacha se gestiona desde la Terminal de Almacenamiento y Embarques del estado Anzoátegui. A través de un mensaje publicado en su cuenta de X (antes Twitter), PDVSA indicó que, en noviembre de 2023, se realizaron inspecciones técnicas y mejoras sistémicas para garantizar el óptimo funcionamiento de la terminal. «Los trabajos de recuperación de la terminal marítima en Anzoátegui suman un nuevo logro para garantizar la confiabilidad operacional de las

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

instalaciones de nuestra industria», señaló Pedro Rafael Tellechea, presidente de la estatal petrolera, en el mensaje compartido en redes sociales.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pdvsa-80-porciento-del-crudo-que-se-embarca-y-despacha-se-gestiona-desde-anzoategui/>

[Volver a Titulares](#)

**Tellechea visitó refinería de Repsol en España como parte de los acuerdos para impulsar la producción de crudo venezolano**

El ministro de Petróleo de Venezuela, Pedro Rafael Tellechea, visitó este miércoles, la Refinería de Escombreras, en España, la cual cuenta con la capacidad de procesar el petróleo venezolano. En ese sentido, el también presidente de PDVSA fue recibido por Francisco José Gea, director general de Exploración y Producción y miembro del Comité Ejecutivo de Repsol S.A. Tellechea conoció el Complejo Industrial de Cartagena, el cual cuenta con una gran variedad de productos industriales y domésticos. La visita del funcionario venezolano está enmarcada en la reciente firma de diversos acuerdos entre los presidentes de las industrias petroleras de España y Venezuela, para la reactivación de la empresa mixta Petroquiriquire. «Desde España trabajamos para llevar la cooperación energética con Repsol al máximo nivel», recalcó. Igualmente, destacó en sus redes sociales que evaluaron la consolidación de la asociación que «incluye el procesamiento de crudo venezolano en la Refinería de Escombreras y el impulso de la producción petrolera en nuestro país».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/tellechea-visito-refineria-de-repsol-en-espana-como-parte-de-los-acuerdos-para-impulsar-la-produccion-de-crudo-venezolano/>

[Volver a Titulares](#)

**Repsol: La operación mejoró en Venezuela pero persiste un difícil entorno de negocios**

La empresa española Repsol presentó su Informe de Gestión Integrada correspondiente al año 2023 en el cual indica una utilidad neta de 3.168 millones de euros, una caída de 25,5% con respecto a la registrado en 2022, disminución que se atribuye a las consecuencias de operar en un entorno macroeconómico incierto y volátil. El reporte, no obstante, destaca entre los elementos positivos que en Venezuela mejoraron las perspectivas de operación tras la emisión por parte del gobierno de los Estados Unidos de la Licencia General N° 44 a través de la Oficina de Control de Activos Extranjeros (OFAC) del Departamento del Tesoro de los Estados Unidos. “Esta licencia supone un alivio temporal del régimen de sanciones, a raíz del acuerdo llegado por el Gobierno venezolano con la oposición y condicionado a que cumpla sus compromisos de garantizar unas elecciones presidenciales democráticas y libres en 2024, además de otras cuestiones como la liberación de presos políticos; y en la medida que cumpla su palabra, la licencia sería prorrogable una vez venza en abril de 2024”, informó la compañía a sus inversionistas. “Repsol continúa adoptando las medidas necesarias para continuar su actividad en Venezuela con pleno respeto a la normativa internacional de sanciones aplicable, incluyendo las políticas estadounidenses en relación con Venezuela, y está haciendo un seguimiento constante de su evolución y de los eventuales efectos que pudieran tener sobre dichas actividades”, acota.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo-gas/repsol-la-operaci%C3%B3n-mejor%C3%B3-en-venezuela-pero-persiste-un-dif%C3%ADcil-entorno-de>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Economía y PIB petrolero de Venezuela crecerá en 2024 aún si EEUU trunca la Licencia General N°44**

La directora de la firma consultora Síntesis Financiera, Tamara Herrera, sustenta sus proyecciones para 2024 y 2025 en Venezuela sobre lo que pueda ocurrir en la actividad petrolera si la Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro (OFAC) el próximo 18 de abril mantiene o no la Licencia General N° 44, que flexibilizó las sanciones que desde hace cinco años impuso el gobierno de los Estados Unidos sobre el sector de los hidrocarburos venezolano. El escenario más favorable es llamado “extendido”, el cual supone el mantenimiento de la referida autorización de la OFAC con la posibilidad de que Petróleos de Venezuela (PDVSA) comercialice su crudo incluso en el mercado estadounidense; y el otro es calificado como “truncado” porque implica la revocatoria o modificación de ese permiso, pero sin alterar la licencia que ese organismo norteamericano le dio a la empresa Chevron a fines de 2022. En uno u otro caso, los números de Síntesis Financiera indican que se prevé una variación positiva del producto interno bruto (PIB) del país sudamericano, de la actividad petrolera en sí, junto a un mayor aumento en la oferta de divisas e incremento del aporte fiscal petrolero con respecto a 2023.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/econom%C3%ADa-y-pib-petrolero-de-venezuela-crecer%C3%A1-en-2024-a%C3%BAn-si-eeuu-trunca-la>  
[Volver a Titulares](#)

### **Venezuela busca acercamiento con inversionistas brasileños en el área petrolera**

El ministro de Petróleo y presidente de PDVSA, Pedro Rafael Tellechea, mantuvo una reunión con la embajadora de Brasil en Caracas, Glivania María de Oliveira con la finalidad de buscar un acercamiento con inversionistas brasileños en el sector petrolero. A través de un mensaje publicado en su cuenta X (antes Twitter), el presidente de la estatal petrolera informó del «grato encuentro», que tuvo el objetivo de «propiciar un mayor acercamiento con empresas e inversionistas brasileños». Además, en la red social del Ministerio de Petróleo agregaron que también buscan «fomentar la cooperación» entre ambos países, que restablecieron sus relaciones en enero de 2023 -tras el regreso del presidente Luiz Inácio Lula da Silva al poder-, luego de un cuatrienio suspendidas.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-busca-acercamiento-con-inversionistas-brasilenos-en-el-area-petrolera/>  
[Volver a Titulares](#)

### **La prioridad del Gobierno seguirá siendo el ajuste monetario contra la inflación aún en año electoral**

El gobierno de Venezuela está intensificando sus esfuerzos para reducir la inflación antes de las elecciones presidenciales de este año, al mantener estable el tipo de cambio y sopesa la forma de gestionar el gasto sin presionar los precios al consumidor, dijeron fuentes del sector público y analistas. Venezuela se enfrenta a lo que se supone es la salida de una larga crisis económica marcada por la escasez crónica, la caída de la moneda y la hiperinflación. Los precios al consumidor subieron casi un 190% en 2023, una de las variaciones más altas del mundo, ya que los costos de los productos básicos siguieron aumentando y la moneda local

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

cayó siguió cayendo frente al dólar. El aumento de los precios se redujo al 107% en tasa interanual hasta enero.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/la-prioridad-del-gobierno-seguira-siendo-el-ajuste-monetario-contra-la-inflacion-aun-en-ano-electoral/>

[Volver a Titulares](#)

**Con ayuda de China: Venezuela construirá la primera planta ensambladora de maquinaria pesada del país**

El gobernador del estado Carabobo, Rafael Lacava, anunció que se llevó a cabo la firma de la carta de intención para dar inicio a la etapa de construcción de la primera planta ensambladora de maquinaria pesada en Venezuela con la colaboración de una empresa fabricante de China. “La tercera empresa china fabricante de maquinaria pesada del mundo, XCMG, firmó con nosotros para iniciar la construcción de dicha planta en el estado Carabobo”, indicó el gobernador a través de sus redes sociales. Agregó que el acuerdo forma parte de las alianzas con socios comerciales para el desarrollo del país lo que generará un valor agregado y más empleos para los carabobeños. El 9 de septiembre de 2023, representantes venezolanos y chinos firmaron un Memorándum de Entendimiento entre la Superintendencia Nacional de las Zonas Económicas Especiales de Venezuela y el Centro de Investigación de las Zonas Económicas Especiales de la Universidad de Shenzhen de la República Popular China. Este documento tiene que ver con el ámbito de la cooperación, desarrollo y modernización de las zonas económicas especiales. Previamente, el presidente Nicolás Maduro se reunió el 8 de septiembre con el secretario del Partido Comunista de China (PCCh) en la provincia de Cantón, Huang Kunming, con quien abordó la implantación de zonas económicas especiales (ZEE).

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/con-ayuda-de-china-venezuela-construira-la-primer-planta-ensambladora-de-maquinaria-pesada-del-pais/>

[Volver a Titulares](#)

**El bolívar se recuperó un 0,3% frente al dólar en febrero, según datos del BCV**

La moneda de Venezuela, el bolívar, cerró febrero con una recuperación del 0,3 % frente al dólar estadounidense, la divisa que se usa como base para calcular los precios en el país, según el reporte publicado el 29 de febrero por el Banco Central de Venezuela (BCV). Al cierre de la jornada, un dólar cuesta 36,15 bolívares en el país, lo que muestra que la moneda nacional ganó un poco de terreno respecto al 31 de enero, cuando la divisa se cotizaba en 36,26 bolívares. Con esta pequeña apreciación se mantiene la tendencia a la estabilización del bolívar, que comenzó el año con una leve recuperación del 0,25 %, si bien cerró enero con una devaluación del 1,1 % frente al dólar. El tipo de cambio finalizó en 35,95 bolívares por dólar el año pasado, cuando la moneda local perdió el 51,18 % de su valor.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/el-bolivar-se-recupero-un-0-con-3-porciento-frente-al-dolar-en-febrero-segun-datos-del-bcv/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Cambio oficial del día viernes 01 de marzo de 2024 cierra en Bs. 36,0801 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 01-03--2024, los resultados son:



Indicador	Cierre Ant	29/02/2024	
Dólar oficial	36,1304	36,1518	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	49.247,90	49.444,03	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	189,80%	107,36%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	69.530	72.764	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	362%	193%	▼

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/>

[Volver a Titulares](#)

## LATINOAMERICA Y EL CARIBE

**El “derecho de preferencia” de Exxon en Guyana sobre Chevron destaca la importancia de la seguridad del suministro**

Cuando Chevron anunció que había llegado a un acuerdo para adquirir Hess Corp. por 53.000 millones de dólares el año pasado, fue visto como otra medida más de una gran empresa para asegurar el suministro futuro de petróleo a un costo de producción razonable. Lo importante que es asegurar este suministro no sólo para Chevron sino también para sus pares quedó claro la semana pasada, cuando Exxon sorprendió a muchos con la advertencia de que podría hacer que el acuerdo careciera de sentido al ejercer una estipulación de derecho de preferencia en su asociación en Guyana con Hess Corp. Sin Guyana, ha señalado Chevron,

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

la alianza tendría poco sentido, a pesar de los intereses de Hess en el Pérmico y en otras partes de la zona de esquisto. El lunes, Exxon dijo que sus términos de asociación con Hess Corp. le otorgan a ella (y a su tercer socio, el chino CNOOC) el derecho de preferencia en la adquisición de la participación de Hess Corp. en el bloque Stabroek. Esta es la zona de superficie costa afuera donde el consorcio ha realizado una serie de más de una docena de descubrimientos, extrayendo aproximadamente 11 mil millones de barriles y contando. El anuncio fue una sorpresa para muchos que parecían haber asumido que Exxon no causaría problemas a Chevron en su intento de hacerse cargo de la participación del 30% de Hess en el petróleo costa afuera de Guyana.

Fuente: <https://oilprice.com/Energy/Energy-General/Exxon-Guyana-Slap-at-Chevron-Highlights-Supply-Security-Importance.html>

[Volver a Titulares](#)

**Producción de petróleo y gas natural en Brasil creció 7,9% en enero**

Brasil produjo en enero un promedio de 4,48 millones de barriles diarios de petróleo y gas natural equivalente, un 7,9 % más frente al mismo mes de 2023, informó la Agencia Nacional de Petróleo y Gas (ANP, regulador). Solo la producción diaria de crudo fue de 3,51 millones de barriles, un 7,5 % más que en enero de 2023, pero un volumen inferior en un 1,8 % al de diciembre pasado. La media de producción de gas en enero fue de 153,9 millones de metros cúbicos por día, un 7,6 % más en el comparativo interanual, con una caída de 1,7 % frente al mes pasado. Los campos marítimos del horizonte petrolero del presal, que se encuentran en las aguas profundas del océano Atlántico, volvieron a ubicarse como los principales productores de hidrocarburos en el país, con el 75,5 % de toda la producción brasileña. La producción de crudo y gas natural en estos pozos en enero fue de 3,38 millones de barriles por día.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/produccion-de-petroleo-y-gas-natural-en-brasil-crecio-7-con-9-porciento-en-enero/>

[Volver a Titulares](#)

**Chile busca nuevas tecnologías para impulsar la producción de gas natural**

La empresa energética chilena Empresa Nacional del Petróleo, o ENAP, firmó un acuerdo con Upwing Energy, con sede en California, una empresa de servicios de innovación en tecnología de gas, para implementar un sistema compresor subterráneo para mejorar la recuperabilidad y la producción en el país. Los aumentos de producción que se espera alcanzar podrían llegar al 200%, y las reservas de gas natural aumentarían hasta un 70%, según reveló un comunicado de prensa del martes. La tecnología se centra en un compresor subterráneo que se coloca a kilómetros de profundidad dentro del pozo. En comparación con los compresores de superficie, un SCS crea una presión de abandono más baja (el nivel de presión al que los productores determinan que un pozo ya no es económicamente viable) y ejerce una reducción mucho mayor del gas, lo que permite la producción a un mayor caudal.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Chile-Looks-to-New-Tech-to-Bolster-Natural-Gas-Production.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Brasil, Guyana y Surinam buscan una mayor cooperación en petróleo y gas**

Brasil, Guyana y Surinam acordaron profundizar las discusiones sobre cooperación en el sector de petróleo y gas, según un comunicado conjunto emitido por los países el jueves después de una reunión entre sus presidentes. El presidente de Guyana, Irfaan Ali, dijo que espera que la petrolera estatal brasileña, Petrobras participe más en la exploración en su país, según un comunicado del gobierno de Brasil. El presidente de Brasil, Luiz Inácio Lula da Silva, dijo que hablaría con Petrobras sobre posibles asociaciones con Guyana, donde Exxon Mobil XOM.N ha realizado importantes descubrimientos de petróleo. Las naciones sudamericanas también se han comprometido a trabajar "incesantemente" para el mantenimiento de la paz en la región, según el comunicado, después de que Venezuela reviviera recientemente su reclamo sobre la zona rica en petróleo de Esequibo en Guyana.

Fuente [https://www.naturalgasworld.com/brazil-guyana-suriname-plan-more-cooperation-in-oil-and-gas-](https://www.naturalgasworld.com/brazil-guyana-suriname-plan-more-cooperation-in-oil-and-gas)  
[Volver a Titulares](#)

### **TT extiende plazo para subasta de petróleo y gas en aguas someras**

Trinidad y Tobago extendió el jueves casi dos meses el plazo para presentar ofertas para una subasta de bloques de petróleo y gas en aguas poco profundas, dijo el gobierno. Trinidad es el mayor productor de gas natural licuado (GNL) de América Latina con una capacidad instalada de 15 millones de toneladas métricas por año, y uno de los mayores exportadores de metanol y amoníaco del mundo, pero sus plantas han estado operando por debajo de su capacidad en los últimos años debido a una falta de suministro de gas. La nueva fecha límite se fijó para el 27 de mayo, dando a las empresas más tiempo para presentar ofertas por los bloques. Las ofertas debían presentarse el 2 de abril. Las áreas de aguas poco profundas de Trinidad se consideran maduras porque ya han sido exploradas y han producido más de 2 mil millones de barriles de petróleo y 20 billones de pies cúbicos (TCF) de gas natural. El país de dos islas gemelas lanzó en octubre la subasta, ofreciendo 13 bloques de exploración de petróleo y gas en aguas poco profundas, más del doble del número de áreas incluidas en su subasta de aguas poco profundas de 2019.

Fuente [https://www.naturalgasworld.com/trinidad-and-tobago-extends-deadline-for-shallow-water-oil-and-gas-](https://www.naturalgasworld.com/trinidad-and-tobago-extends-deadline-for-shallow-water-oil-and-gas)  
[Volver a Titulares](#)

## **INTERNACIONALES**

### **La OPEP+ acuerda extender los recortes de producción hasta mediados de año**

Fuentes anónimas dentro de la OPEP revelaron el domingo que ciertos miembros y aliados de la OPEP, encabezados por Rusia, han llegado a un acuerdo para prolongar las reducciones voluntarias de la producción de petróleo del primer trimestre al segundo trimestre de 2024. Estos recortes, que inicialmente totalizan aproximadamente 2,2 millones de barriles por día. (bpd), fueron respaldados por la OPEP+ en noviembre, y Arabia Saudita dio el ejemplo al extender su propia reducción voluntaria. La OPEP+ ha estado implementando sucesivas reducciones de producción desde finales de 2022 para estabilizar el mercado en medio de una mayor producción de productores no miembros como Estados Unidos, junto con preocupaciones sobre la demanda debido a las elevadas tasas de interés en las principales economías. Los analistas petroleros, en su mayoría, esperaban la extensión. Si bien algunos expertos argumentaron que algunos miembros de la

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

OPEP+ buscarían aumentar la oferta con precios del Brent por encima de los 80 dólares, parece que la OPEP+ se mantiene cautelosa a la hora de recuperar una oferta adicional en medio de la actual incertidumbre en torno a la demanda en China.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-Agrees-to-Extend-Output-Cuts-Till-Mid-Year.html>

[Volver a Titulares](#)

**La demanda china de productos petrolíferos podría alcanzar su punto máximo en 2025**

La demanda de productos petrolíferos en China podría alcanzar su punto máximo antes del próximo año, según pronosticó la unidad de investigación de la Corporación Nacional de Petróleo de China. La proyección se basa en las expectativas de que la transición energética seguirá acelerándose, eliminando el crecimiento de la demanda de productos petrolíferos. "Con nuevas fuerzas productivas -que se refieren a la innovación tecnológica, datos, tecnologías inteligentes y similares- que impulsan un aumento general de la productividad y mejoran nuevas dinámicas para el crecimiento económico, la demanda general de petróleo está en una trayectoria ascendente este año", dijo el jefe de la división de investigación del mercado petrolero del Instituto de Investigación Económica y Tecnológica de CNPC, citado por China Daily. La entidad de investigación también ha pronosticado que la demanda de petróleo de China comenzará a disminuir en la década de 2030 a medida que la demanda de petróleo como combustible disminuya ante el crecimiento de los vehículos eléctricos, para los cuales China es el mayor mercado a nivel mundial. Según los investigadores de CNPC, los combustibles derivados del petróleo seguirán siendo los más utilizados hasta 2035, pero la demanda comenzará a disminuir alrededor de 2030. Impulsada por esta tendencia, la demanda total de petróleo de China caerá a 650 millones de toneladas en 2035. Los automóviles eléctricos parecen ser el principal factor que los investigadores de CNPC consideran que determina el futuro de la demanda de petróleo, pero el crecimiento de las ventas de vehículos eléctricos en China ha comenzado a disminuir. Después de años de fuerte crecimiento, el mercado está dando señales de que se acerca al punto de saturación, lo que lleva a los fabricantes de automóviles chinos a considerar la expansión internacional como su nueva forma de aumentar sus ganancias. En casa, este debilitamiento de la demanda provocó guerras masivas de precios que también involucraron a actores extranjeros en el mercado chino de vehículos eléctricos, como Tesla y VW.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Chinese-Oil-Product-Demand-Could-Peak-by-2025.html>

[Volver a Titulares](#)

**Los precios spot baratos impulsan las importaciones de GNL de China a un nivel récord en febrero**

China importó en febrero un volumen récord de GNL para el mes, ya que los compradores aprovecharon la caída de los precios al contado en Asia en medio de amplios inventarios y una demanda tibia. Las importaciones chinas de GNL el mes pasado, las más altas jamás registradas en febrero, superaron los 5,5 millones de toneladas, un aumento del 15% en comparación con febrero del año pasado, según mostraron el viernes datos de seguimiento de barcos compilados por Bloomberg. En febrero de 2024, los importadores chinos de GNL buscaban un suministro más barato de gas natural licuado en el mercado spot, ya que los precios en el norte de Asia se redujeron a la mitad desde los niveles de octubre y cayeron a un mínimo de

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

casi tres años a mediados de mes. China, el principal importador mundial de combustible después de superar nuevamente a Japón, ha regresado al mercado spot en busca de un suministro de GNL más barato a medida que los precios caen. Actualmente, el suministro spot de GNL es competitivo con el gas y los productos petrolíferos locales, según fuentes de Bloomberg. Como los inventarios de gas natural en Europa y Asia se encuentran en niveles cómodos para una temporada de invierno, y la demanda es tibia en ambos continentes, el precio spot promedio del GNL para la entrega en abril en el noreste de Asia cayó en febrero, también en vista del final de la temporada de calefacción invernal. estación. A medida que la temporada de invierno en el hemisferio norte está llegando a su fin, se espera que los precios spot del GNL sigan cayendo en la primavera, dijeron los analistas.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Cheap-Spot-Prices-Boost-Chinas-LNG-Imports-to-Record-High-for-February.html>

[Volver a Titulares](#)

**Se estanca el progreso en el proyecto de GNL de \$42 mil millones de Shell y Equinor en Tanzania**

Shell y Equinor todavía esperan la firma de todos los acuerdos que les permitan comenzar a desarrollar un proyecto de exportación de GNL planificado por 42 mil millones de dólares en Tanzania, dijeron las grandes empresas internacionales a Bloomberg. El proyecto de GNL para conectar los descubrimientos de gas natural en alta mar en Tanzania con una terminal de exportación en su costa lleva casi una década en desarrollo. Tras comprar BG Group en 2016, Shell se convirtió en el operador de dos bloques offshore en Tanzania, el Bloque 1 y el Bloque 4, junto con sus socios Medco Energi (Ophir Energy) y Pavilion Energy. En los bloques se han descubierto un total de 16 billones de pies cúbicos (Tcf) de gas natural. Equinor, por su parte, inició actividades de perforación exploratoria en el Bloque 2 frente a la costa de Tanzania en 2011 y ha realizado nueve descubrimientos con volúmenes estimados de más de 20 Tcf de gas existente. Los obstáculos regulatorios han pesado sobre los planes de GNL, pero se lograron avances a principios de 2023 y las grandes empresas sintieron que podrían comenzar a monetizar los enormes recursos de gas marino a fines de la década de 2020 o principios de la de 2030. Las conversaciones con Shell y Equinor concluyeron y los expertos estaban a punto de comenzar a redactar los contratos, dijo el Ministerio de Energía de Tanzania en marzo del año pasado.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Progress-Stalls-On-Shell-Equinor-42-Billion-LNG-Project-in-Tanzania.html>

[Volver a Titulares](#)

**Los cargamentos rusos de GNL con destino a China evitan el Mar Rojo**

Rusia ha comenzado a desviar sus cargamentos de GNL fuera del Canal de Suez y está utilizando la ruta más larga hacia China a través del Cabo de Buena Esperanza en África, en medio de un mayor riesgo de ataques hutíes en el Mar Rojo, según datos de LSEG citados por Reuters el miércoles. La ruta más larga desde el proyecto ruso de GNL Yamal a China a través de África en lugar del Canal de Suez añade alrededor de 10 días al tiempo de viaje para que los cargamentos de GNL lleguen a sus destinos en China y regresen a Rusia, lo que inmoviliza más buques cisterna de GNL durante períodos más largos en el mar. Esto se suma a las recientes luchas del principal exportador de GNL de Rusia, Novatek, que aún no ha comenzado los

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

envíos de su nuevo proyecto de exportación, Arctic 2 LNG, debido a la falta de barcos en medio de sanciones más estrictas de Estados Unidos al proyecto.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Russias-LNG-Cargoes-Bound-for-China-Avoid-the-Red-Sea.html>

[Volver a Titulares](#)

**Un nuevo proyecto de expansión podría darle a Qatar una participación del 25% en el suministro mundial de GNL**

Qatar terminar controlando el 25% del suministro mundial de GNL para 2030 después de que anunció un nuevo e importante proyecto de expansión hace días, dijeron analistas a Reuters. El domingo, QatarEnergy, la compañía estatal de uno de los mayores exportadores de GNL del mundo, dijo que estaba agregando otro importante proyecto de expansión de GNL a sus dos proyectos en curso, con el objetivo de aumentar su capacidad total de exportación de GNL en un 85% con respecto a los niveles actuales para 2030. QatarEnergy está llevando a cabo un nuevo proyecto de expansión de GNL, el proyecto North Field West, después de perforar pozos de evaluación en el campo de gas natural más grande del mundo, el North Field que comparte con Irán, y encontrar "enormes cantidades adicionales de gas" en el campo.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/New-Expansion-Project-Could-Give-Qatar-25-Share-of-Global-LNG-Supply.html>

[Volver a Titulares](#)

**Estados Unidos toma la delantera como principal proveedor de crudo, diésel y GNL de Europa**

Estados Unidos ha ocupado el primer lugar como proveedor europeo de petróleo crudo, diésel y gas natural licuado (GNL) en los últimos meses, aprovechando la reducción de las importaciones desde el este de Suez causada por las interrupciones del transporte marítimo en el Mar Rojo. "Estados Unidos ocupa la primera posición básicamente en todas las materias primas clave que Europa necesita comprar", dijo el analista de crudo de Kpler, Viktor Katona, en un evento de la industria en Londres. Estados Unidos envió 2,17 millones de barriles por día (bpd) de petróleo crudo a Europa en lo que va de mes, según datos de Kpler. Las exportaciones de diésel ascendieron a 207.000 bpd en el mismo período, superando las importaciones saudíes de alrededor de 201.000 bpd. Actualmente no hay cargamentos de GNL en el Mar Rojo, según muestran los datos de Kpler. QatarEnergy, uno de los mayores exportadores de GNL del mundo, dijo en enero que había dejado de navegar por el Mar Rojo alegando preocupaciones de seguridad. Los riesgos de envío han aumentado debido a los repetidos ataques con aviones no tripulados y misiles por parte de los hutíes de Yemen en el Mar Rojo y el estrecho de Bab al-Mandab desde noviembre, que, según dicen, son en apoyo a los palestinos en Gaza.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/us-takes-lead-as-biggest-supplier-to-europe-for-crude-diesel-and-Ing-109915>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Argelia convoca una cumbre con asistencia de Irán para revitalizar la exportación de gas**

Las reuniones de alto nivel inauguraron este jueves en Argelia el séptimo Foro de Países Exportadores de Gas (FPEG) que reunirá el próximo sábado a jefes de Estado y de Gobierno, con la presencia confirmada del presidente iraní, Ebrahim Raisi, para afrontar los actuales retos geoestratégicos del mercado energético. Dos temas fundamentales están sobre la mesa: cómo el gas puede favorecer la transición energética y cómo restablecer la confianza entre países exportadores y compradores para asegurar la estabilidad del mercado, explicó a EFE el experto y exdirector de Estudios del Ministerio argelino de Energía, Abderrahmane Mebtoul. Constituido en 2001, el FPEG está compuesto por doce miembros permanentes (Argelia, Rusia, Venezuela, Bolivia, Trinidad y Tobago, Egipto, Guinea Ecuatorial, Libia, Nigeria, Irán, Emiratos Árabes Unidos y Catar) y siete observadores (Perú, Irak, Azerbaiyán, Malasia, Mauritania, Angola y Mozambique), que representa más del 70% de las reservas de gas mundiales, el 40% de la producción comercializada y el 47% del gas global exportado.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/argelia-convoca-una-cumbre-con-asistencia-de-iran-para-revitalizar-la-exportacion-de-gas/>

[Volver a Titulares](#)

### **Comisión Europea pide a países miembros prorrogar un año más la reducción del consumo de gas**

La Comisión Europea pidió a los países de la UE que prorroguen un año más la reducción voluntaria del consumo de gas del 15 % acordada hace dos años con el inicio de la crisis energética, según informó la institución en un comunicado. La medida expiraría el próximo 31 de marzo y Bruselas anima a los Estados miembros a «seguir adoptando medidas voluntarias para mantener de manera colectiva una reducción en la demanda del 15 %» en comparación con el consumo medio registrado entre abril de 2017 y marzo de 2022. Esta recomendación, que tiene que ser aprobada ahora por los socios comunitarios, será discutida en la reunión de ministros de Energía de los Veintisiete que tendrá lugar el próximo lunes, 4 de marzo. Bruselas cree que la situación energética en la UE «ha mejorado» desde el inicio de la crisis, con unas provisiones más diversificadas y más capacidad renovable instalada, pero «todavía es necesario el ahorro energético» dada «la persistencia de las tensiones geopolíticas, la estrechez de los mercados globales de gas y la decisión de desprenderse de los combustibles fósiles de Rusia». «El ahorro continuado de gas ayudará a mantener y mejorar la actual estabilidad de mercado, también facilitando el relleno de los almacenes de gas en primavera y verano. También apoyará los esfuerzos de descarbonización de la UE», argumenta el Ejecutivo comunitario.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/comision-europea-pide-a-paises-miembros-prorrogar-un-ano-mas-la-reduccion-del-consumo-de-gas/>

[Volver a Titulares](#)

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

### **La EPA excluye las centrales eléctricas de gas existentes de la nueva regla de emisiones**

La Agencia de Protección Ambiental ha excluido las centrales eléctricas de gas ya existentes de una nueva regulación que exigiría la instalación de sistemas de captura de carbono en las chimeneas para reducir las emisiones. "La agencia está adoptando un enfoque nuevo e integral para cubrir toda la flota de turbinas alimentadas por gas natural, así como también cubrir más contaminantes, incluidos el clima, la contaminación tóxica y la contaminación del aire de criterio", dijo el administrador de la EPA, Michael Reagan, citado por Reuters. La idea del mandato de captura de carbono se hizo pública por primera vez el año pasado y provocó una acalorada respuesta del sector eléctrico con el argumento de que encarecería aún más la electricidad producida por las centrales eléctricas alimentadas con carbón y gas de lo que ya es gracias a las políticas energéticas. que han hecho que los costos se disparen.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/EPA-Excludes-Existing-Gas-Fired-Power-Volver a Titulares>

### **España disfruta de electricidad barata en medio de una producción récord de energía renovable**

Los precios de la energía española han caído en febrero a una fracción del precio en la vecina Francia, ya que la generación récord de energía eólica y solar en España ha provocado una caída extrema de los precios. Los precios diarios de la electricidad del jueves se fijaron en sólo 5,20 dólares (4,80 euros) por megavatio-hora (MWh) en España, en comparación con los 68,86 dólares (63,59 euros) por MWh en Francia, según datos recopilados por Bloomberg. Francia depende principalmente de su vasta generación nacional de energía nuclear para cubrir la mayor parte de sus necesidades de electricidad y suele ser un exportador neto de electricidad a los países vecinos.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Spain-Enjoys-Cheap-Electricity-Amid-Record-Volver a Titulares>

### **Las grandes petroleras piden a la Corte Suprema de Estados Unidos que desestime la demanda climática de Honolulu**

Las grandes empresas de petróleo y gas, incluidas Exxon y Chevron, solicitaron el miércoles a la Corte Suprema de Estados Unidos que desestimara una decisión de la Corte Suprema de Hawái que permitía que una demanda climática de Honolulu pasara a juicio. Honolulu demandó a varias empresas importantes de combustibles fósiles en 2020 en la demanda 'Ciudad y condado de Honolulu contra Sunoco LP', buscando daños y otras compensaciones de las empresas de combustibles fósiles por supuesta conducta que, según Honolulu, causó impactos en el cambio climático.

En octubre de 2023, la Corte Suprema de Hawái denegó las mociones de las compañías de petróleo y gas para desestimar el caso climático de Honolulu, afirmando la denegación de las mociones de desestimación por parte de un tribunal inferior.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Big-Oil-Asks-US-Supreme-Court-to-Throw-Volver a Titulares>

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

## **MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)**

### **Los precios del petróleo terminarán la semana con una ganancia moderada**

Se prevé que los precios del petróleo crudo terminen la semana con una modesta ganancia ante las expectativas de que la OPEP+ amplíe su acuerdo sobre el límite de producción, restringiendo aún más la oferta. La OPEP acordó inicialmente reducir el suministro combinado en 2,2 millones de bpd durante el primer trimestre del año y se reunirá a principios de marzo para decidir si debería extender los recortes por otro trimestre. Dado el estrecho rango en el que el petróleo ha estado cotizando en medio de múltiples vientos en contra, la extensión era prácticamente una certeza. Algunos observadores incluso esperan que la OPEP+ extienda los recortes hasta finales de año, lo que ha respaldado los precios ante las expectativas de que esto acercaría el mercado del petróleo a una escasez. "Las expectativas de una continuación de los recortes de producción de la OPEP+ en el segundo trimestre de 2024 también están pesando sobre la confianza, ya que se espera que persista la débil demanda... Sin embargo, los diferenciales temporales para los contratos de futuros de Brent se han ampliado.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-to-End-the-Week-With-a-Minor-Gain.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Los analistas esperan que los precios del petróleo se mantengan cerca de los 80 dólares este año**

Un suministro suficiente y flujos comerciales de petróleo ininterrumpidos a pesar de los conflictos en Medio Oriente mantendrán los precios del petróleo cerca del umbral de 80 dólares por barril este año, mostró el jueves la encuesta mensual de analistas de Reuters. Por cuarto mes consecutivo, más de tres docenas de analistas y economistas continuaron revisando ligeramente a la baja sus pronósticos para el precio promedio de los dos índices de referencia más negociados, Brent y WTI. Según los expertos, los precios del crudo Brent promediarán 81,13 dólares por barril este año, una ligera degradación con respecto al consenso promedio de 81,44 dólares por barril en la encuesta de enero. Para el crudo WTI, los analistas encuestados esperan un precio promedio de 76,54 dólares por barril en 2024, frente a los 77,26 dólares por barril esperados en la encuesta del mes pasado. A principios de esta semana, Goldman Sachs revisó al alza su pronóstico para los precios máximos del crudo Brent en verano a 87 dólares por barril, 2 dólares más que las expectativas anteriores, debido a una reducción de los inventarios terrestres más rápida de lo esperado debido a las perturbaciones del comercio marítimo provocadas por la crisis del Mar Rojo. Según Goldman, los precios del Brent probablemente se mantendrán entre 70 y 90 dólares por barril en el corto plazo, en medio de una modesta prima geopolítica derivada de las guerras en Ucrania y Oriente Medio. Fuente:

<https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Analysts-Expect-Oil-Prices-to-Remain-Close-to-80-This-Year.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Los precios del gas natural en EE.UU. aumentan más del 3% después de alcanzar el mínimo de 1997**

Los precios del gas natural en Estados Unidos subieron más de un 3% el miércoles, recuperándose de un mínimo de cuatro años a principios de semana a medida que la demanda europea se disparó y las temperaturas inusualmente cálidas en el sur de Estados Unidos impulsaron la demanda de refrigeración para compensar la deslucida demanda de calefacción. En lo que va del año, el gas natural ha perdido más del 30%. El 20 de febrero, los precios diarios del gas natural en el Henry Hub de EE.UU. promediaron 1,50 dólares por millón de unidades térmicas británicas (MMBtu), que es el precio más bajo (ajustado a la inflación) desde 1997, según datos de Refinitiv Eikon, según lo informado por la Administración de Información Energética (EIA). "La alta producción de gas natural, el bajo consumo de gas natural y los mayores inventarios de gas natural que el promedio de los cinco años anteriores (2018-22) contribuyeron a la caída de los precios durante gran parte de 2023 y los primeros dos meses de 2024", dijo la EIA. Si bien se espera que la demanda europea de gas se debilite en medio de un clima templado, la demanda mundial de gas natural licuado (GNL) está lista para aumentar aún más a lo largo del año, confiando en los compradores chinos y europeos. "El GNL ha seguido creciendo y China ha vuelto al mercado, pero aún no al nivel de 2021", dijo a Reuters el vicepresidente senior de Exploración y Producción de Asia Pacífico de TotalEnergies, Thomas Maurisse, en una conferencia de la industria. "Europa... es un mercado nuevo y grande, y esta demanda seguirá creciendo. Al mismo tiempo, las nuevas capacidades no estarán disponibles en este muy corto plazo, por lo que seguirá ejerciendo un poco de presión sobre los precios", añadió.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/US-Natural-Gas-Prices-Gain-Over-3-After-Hitting-1997-Low.html>  
[Volver a Titulares](#)

### **Precios del Petróleo**

Viernes, 01.03.2024, a las 17:20 horas (HCE): El precio de un barril del petróleo Brent hoy ha operado a 83,96 dólares, subiendo unos +2,05 USD (+2,50%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega abril 2024).



**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

Viernes, 01.03.2024, a las 17:20 horas (HCE): El precio de un barril del petróleo WTI hoy opera a 80,56 dólares, subiendo unos +2,30 USD (+2,94%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega abril 2024).



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

[Volver a Titulares](#)

**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](mailto: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](mailto:venezuelagas@gmail.com)

**Depósito Legal Nro. pp200602DC2401 – ISSN: 1856-6995**