

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 22 de abril de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

- Pdvsa estima realizar inspección al Campo Dragón con NGC y Shell
- Petrolero de Texas firma con Pdvsa rehabilitación de cinco campos
- Abogados de Citgo insisten en descalificar judicialmente a coordinador de la subasta de acciones
- Despachan primer cargamento de aditivo para optimizar gasolina en el país
- Ingresos facturados por PDVSA repuntaron 62% durante primer trimestre de 2024
- Repsol aumentará la producción petrolera en Venezuela con dos nuevos campos pese a las sanciones de EE.UU.
- Refinería polaca Orlen canceló acuerdos para comprar petróleo venezolano por retraso en la carga de los buques
- Ingresos petroleros de Venezuela caerán \$ 1.200 millones en 2024 sin Licencia General 44
- Francisco Palmieri: La Licencia General 44A no debe verse como una decisión final
- Bloomberg: China estaría pagando menos por el petróleo venezolano tras reimposición de las sanciones
- #Analistas: Maduro prepara el terreno para la renegociación de deuda más compleja en más de 20 años
- Cambio oficial del día jueves 18 de abril de 2024 cierra en Bs. 36,3421 el BCV.

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- Hess dice que este año planea explorar bloques de Surinam en la frontera con Guyana
- MidOcean Energy completa la adquisición del 20% de participación en Peru LNG
- En Paraguay proponen construir un gasoducto para llevar el gas de Vaca Muerta a Brasil
- Petrobras aprueba instalación de plantas de energía renovable en tres refinerías

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- Las ganancias de Pemex se desplomaron casi 92% en el primer trimestre de 2024

## **INTERNACIONALES**

- La OPEP aumentará la producción de petróleo a partir de julio, predice el Fondo Monetario Internacional
- El gasoducto Irán-Pakistán sigue estancado bajo la nube de sanciones
- Los gigantes petroleros buscan participaciones en el nuevo proyecto de exportación de GNL de los EAU
- Suecia quiere que la UE sancione a la flota en la sombra de Rusia y prohíba su GNL
- El potencial petrolero de Namibia podría igualar al de Guyana tras importantes descubrimientos en alta mar, informa el director general de TotalEnergies
- El gigante naviero japonés selecciona un contratista para construir una unidad FSRU para su despliegue en Europa
- Rystad: el futuro del GNL ruso está en peligro a medida que se afianzan las sanciones
- El megaproyecto de gas de Woodside toma forma a medida que el módulo compresor más grande llega a Australia

## **TRANSICIÓN ENERGÉTICA**

- Repsol contempla más acuerdos sobre energías renovables para expandirse en EE.UU.
- Las normas de Biden sobre plantas de combustibles fósiles chocan con la demanda de energía
- Grupos comerciales de petróleo y gas piden regulación sobre las emisiones de metano y el hidrógeno tras el informe del Consejo Nacional del Petróleo
- Autoridad ambiental aprueba proyecto fotovoltaico de Statkraft Chile en Antofagasta

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

- El petróleo registra ganancias semanales a medida que el mercado se ajusta
- Los precios del petróleo se estabilizan al enfriarse el riesgo geopolítico
- Los resultados de las grandes petroleras retroceden ante la caída de los precios del gas natural

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados


**Viernes 26/04/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (mayo y junio 2024)

	26/4/2024	Variación Semana anterior			26/4/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia		US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia	
WTI	83,85	0,71	0,9% ▲	Henry Hub	1,92	0,17	9,6% ▲	
Brent	89,50	2,21	2,5% ▲	Alberta NG	0,71	-0,41	-36,2% ▼	
Cesta OPEP	88,39	1,04	1,2% ▲	UK NBP	9,23	-0,88	-8,7% ▼	
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia	Dutch TTF	9,36	-0,75	-7,4% ▼	
Emisiones de CO2	66,92	-1,89	-2,7% ▼	JKM LNG	10,43	-0,45	-4,1% ▼	
				Hydrix (H2)	73,05	-2,30	-3,0% ▼	

Viernes	26/4/2024	Cotización Contratos de Futuros					
	Ultima Cotización	2024		2025		Variación Semana anterior	
		jun-24	dic-24	jun-25	dic-25	US\$/MMBTU	Tendencia
	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	
Henry Hub	1,92	1,92	3,50	3,28	4,34	0,02	0,55% ▲
UK NBP	9,23	9,23	11,78	10,20	11,61	-0,53	-5,21% ▼
Dutch TTF	9,36	9,38	11,35	10,42	11,43	-0,55	-5,29% ▼
JKM LNG	10,43	10,43	12,65	11,06	12,87	-0,63	-5,70% ▼
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	83,85	82,49	77,94	74,90	72,69	0,56	0,75% ▲
Brent	89,50	89,36	84,32	81,25	78,64	0,55	0,68% ▲

**Fuentes:** Bloomberg, OilPrice y CME Group

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

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



## VENEZUELA

### **Pdvsa estima realizar inspección al Campo Dragón con NGC y Shell**

El ministro de Petróleo y presidente de Petróleos de Venezuela S.A. (Pdvsa), Pedro Rafael Tellechea, sostuvo la semana pasada una reunión con representantes de la National Gas Company (NGC) de Trinidad y Tobago y Shell, con el fin de dar seguimiento a los avances de la licencia del campo Dragón, así como realizar una inspección en el segundo trimestre del año. El objetivo del encuentro fue asegurar el cumplimiento del plan de trabajo establecido para fortalecer la posición de Venezuela como proveedor de gas natural. Este plan de trabajo da inicio a las campañas de inspección en la poligonal del campo Dragón, los cuales se estiman ejecutar en el segundo trimestre del presente año. Estas reuniones se realizan periódicamente para evaluar las sesiones de seguimiento y medición de avances del plan de trabajo en el campo Dragón, destacando la importancia de este en el avance e inversiones en Venezuela, reseñó nota de prensa. Durante el encuentro, la empresa NGC-Shell expresó su satisfacción por los importantes avances en materia de permisos, así como en el área de geociencias e infraestructura costa afuera.

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/pdvsa-estima-realizar-inspeccion-al-campo-dragon-con-ngc-y-shell/>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/estiman-que-en-el-segundo-trimestre-del-ano-pdvsa-ngc-y-shell-realicen-inspecciones-en-el-campo-dragon/>

[Volver a Titulares](#)

### **Petrolero de Texas firma con Pdvsa rehabilitación de cinco campos**

LNG Energy Group anunció este miércoles un acuerdo establecido con Petróleos de Venezuela para la rehabilitación de cinco campos petroleros, días después de que el gobierno de Biden retomara la sanciones. LNG Energy Group es una empresa que cotiza en bolsa y cotiza en Canadá y que produce gas natural en Colombia. Esta empresa fue creada el año pasado como resultado de una fusión con una empresa propiedad de Rod Lewis, un texano quien la revista Forbes alguna vez llamó el “único gringo al que se le permite perforar en México”, refiere AP. Como parte del acuerdo anunciado el miércoles, Pdvsa adjudicó contratos a LNG para hacerse cargo de la producción y desarrollar dos campos petroleros en el este de Venezuela que actualmente producen alrededor de 3.000 barriles de crudo por día. LNG dijo que el acuerdo se ejecutó en el marco del

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

alivio de las sanciones anunciado por el gobierno de Estados Unidos el año pasado en apoyo de un acuerdo entre el presidente Nicolás Maduro y sus oponentes para celebrar unas elecciones presidenciales competitivas este año.

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/petrolero-de-texas-firma-con-pdvsa-rehabilitacion-de-cinco-campos/>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/canadiense-Ing-energy-evalua-ejecucion-de-acuerdos-con-pdvsa-por-reactivacion-de-sanciones-de-eeuu/>

[Volver a Titulares](#)

**Abogados de Citgo insisten en descalificar judicialmente a coordinador de la subasta de acciones**

Los abogados que representan a Venezuela volvieron a presentar una solicitud a un tribunal federal estadounidense para descalificar a un funcionario que supervisa una subasta de acciones de la matriz de la refinería Citgo Petroleum, con sede en Houston, según un documento presentado ante la corte de distrito de Estados Unidos, Delaware. La solicitud se realizó con «base en su defensa indebida ante el gobierno de Estados Unidos» en una reunión del 12 de enero de 2023 con miembros de los departamentos de Justicia, Estado y Tesoro de EEUU, informa una nota de la Voz de América (VOA). En marzo del año pasado, el tribunal de Delaware denegó la moción para descalificar a Robert Pincus basándose en que no había pruebas. Pero los abogados que representan a Venezuela dijeron que han obtenido evidencia directa de tal defensa. La subasta de acciones, que tendrá una segunda ronda de ofertas en junio, podría provocar un cambio de propiedad de la séptima refinería más grande de EEUU a finales de este año. Robert B. Pincus es el coordinador designado por el tribunal de Delaware y encargado de conseguir la luz verde del gobierno estadounidense para la subasta de CITGO, que podría comenzar en septiembre y la oferta más alta se revisaría en junio de 2024.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/abogados-de-citgo-insisten-en-descalificar-judicialmente-a-coordinador-de-la-subasta-de-acciones/>

[Volver a Titulares](#)

**Despachan primer cargamento de aditivo para optimizar gasolina en el país**

Pdvsa Súper Octanos despachó el primer cargamento de 43 mil barriles de MTBE, con destino a la Refinería Cardón, en el Centro de Refinación Paraguaná (CRP), en el estado Falcón. Con este suministro confiable de MTBE, que es un aditivo oxigenante para mejorar el octanaje de la gasolina, la industria energética venezolana continúa afianzando la confiabilidad operacional, al garantizar el abastecimiento del parque automotor nacional. Esta primera entrega representa un hito histórico para Súper Octanos, filial adscrita a la Vicepresidencia de Refinación de Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA), luego de la reactivación de esta planta, el pasado 21 de febrero de 2024, tras una parada de cinco años, reseña nota de prensa de la estatal petrolera nacional. En este sentido el presidente de Pdvsa Súper Octanos, José Miguel Castro afirmó que este envío es una prueba de que la unidad de producción de MTBE se encuentra “recuperada en su totalidad” y está en condiciones óptimas para la producción. Destacó que la empresa cuenta con todo lo necesario para producir combustible de alto octanaje, cumpliendo con las normas y regulaciones ambientales. Esta carga de MTBE hacia el CRP es una muestra más de que Súper Octanos es una planta confiable, que cuenta con una

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

capacidad de producción idónea, la cual aporta recursos al Estado venezolano, cumpliendo el objetivo estratégico de abastecer el Sistema de Refinación Nacional (SRN).

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/despachan-primer-cargamento-de-aditivo-para-optimizar-gasolina-en-el-pais/>

[Volver a Titulares](#)

**Ingresos facturados por PDVSA repuntaron 62% durante primer trimestre de 2024**

El precio del petróleo venezolano –el crudo Merey que es la referencia internacional- en promedio se cotizó en 68,18 dólares por barril durante el primer trimestre de 2024, ocho dólares por encima al mismo período de 2023. De igual manera, las exportaciones de crudo más productos refinados desde Venezuela alcanzaron un promedio de casi 727.000 barriles diarios entre enero y marzo de este año, lo que implica un repunte de casi 13% con respecto a los mismos meses del año pasado. Es obvio que el resultado de esos dos factores tuviera un efecto positivo porque permitió un crecimiento en los ingresos facturados por Petróleos de Venezuela (PDVSA), que se anota un 62% más durante el primer trimestre de 2024 cuando se compara a lo reportado en ese lapso de 2023. A lo anterior se suma que como consecuencia de la flexibilización de las sanciones, tanto por la Licencia General N° 41 otorgada en noviembre de 2022 a la empresa Chevron como por la N° 44, que fue modificada este 17 de abril, permitieron una reducción en la rebaja o descuento en el precio del barril, descuento a la que se vio obligada PDVSA a otorgar debido al pago a intermediarios como al riesgo que representaba para cualquier empresa con intereses en los Estados Unidos comprar crudo venezolano.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/ingresos-facturados-por-pdvsa-repuntaron-62-durante-primer-trimestre-de-2024>

[Volver a Titulares](#)

**Repsol aumentará la producción petrolera en Venezuela con dos nuevos campos pese a las sanciones de EE.UU.**

La petrolera española Repsol SA espera que la producción aumente con la incorporación de dos campos petroleros en una empresa conjunta con Venezuela, donde la compañía está exenta de las sanciones reimpuestas por Estados Unidos. La compañía firmó recientemente un acuerdo con la estatal Petróleos de Venezuela SA que suma los campos a sus operaciones, que se espera que en los próximos meses produzcan 20.000 bpd, duplicando lo que la gran europea produce actualmente en una de sus tres empresas, dijo su jefe. Dijo el director ejecutivo Josu Jon Imaz en una llamada con inversores el jueves. El acuerdo de expansión se firmó horas antes de que Estados Unidos volviera a imponer sanciones la semana pasada a las actividades de petróleo y gas de Venezuela. Empresas como Repsol y la italiana Eni SpA han dicho que las exenciones previamente acordadas con el gobierno de Estados Unidos les permiten continuar operando. Las exenciones permiten a Repsol “seguir operando como lo hemos venido haciendo hasta ahora, incluso con las sanciones vigentes”, afirmó el consejero delegado. Los nuevos campos, Tomoporo y La Ceiba, contienen más de 5 mil millones de barriles de petróleo y forman parte de un proyecto en el que Repsol tiene una participación del 40% y PDVSA el resto.

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/4/26/repsol-to-increase-oil-production-in-venezuela-with-two-new-fields-despite-u-s-sanctions/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Refinería polaca Orlen canceló acuerdos para comprar petróleo venezolano por retraso en la carga de los buques**

La refinería polaca Orlen canceló los contratos de flete petrolero y de los buques establecidos por su unidad comercial en Suiza, Orlen Trading Switzerland (OTS), para comprar crudo en Venezuela, tras el retraso en la carga de petróleo en las embarcaciones. Según publicó Reuters, un gerente de la empresa precisó que 6 petroleros estaban listos para ser cargados entre diciembre del año pasado y enero de 2024, de los cuales 3 de los buques eran conocidos como los «Very Large Crude Carriers (VLCC)». No obstante, hasta el mes de marzo del año en curso, no se completó la carga de petróleo venezolano, por lo que decidieron cancelar el acuerdo. La refinería polaca habría perdido más de 400 millones de dólares en pagos anticipados por la entrega de petróleo venezolano que nunca recibió, según resaltó un gerente de la compañía. Cabe destacar que el alto costo por día de estadía y el tema de la reimposición de las sanciones a Venezuela por parte de Estados Unidos fueron otros de los factores que influyeron en la decisión. En octubre de 2023, el Departamento del Tesoro de Estados Unidos emitió una licencia que aliviaba las sanciones al sector petrolero y gasífero de Venezuela hasta el mes de abril de 2024, lo que permitió que muchas casas comerciales adquirieran crudo venezolano.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/refineria-polaca-orgen-cancelo-acuerdos-para-comprar-petroleo-venezolano-por-retraso-en-la-carga-de-los-buques/>

[Volver a Titulares](#)

### **Ingresos petroleros de Venezuela caerán \$ 1.200 millones en 2024 sin Licencia General 44**

La firma consultora Ecoanalítica presentó sus proyecciones sobre el comportamiento de la economía venezolana, ahora asumiendo la decisión de la Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro (OFAC) de emitir una Licencia General N° 44A como una medida hasta el 31 de mayo para el cierre de contratos que Petróleos de Venezuela (PDVSA) pudo concretar con la licencia 44, la cual le permitió exportar directamente, incluido a los Estados Unidos. “Es muy difícil predecir la posibilidad que la OFAC otorgue una Licencia General 44B después del 31 de mayo porque la incertidumbre política es muy alta resulta y por eso creería más que la OFAC otorgue licencias o acuerdos particulares”, apunta Graciela Urdaneta, economista senior de Ecoanalítica. En los cálculos aparece que el pronóstico del comportamiento de la economía sin la LG44 será de 4,5% del producto interno bruto (PIB) en vez de 6,3% y el PIB petrolero tendrá una variación de 7,4% casi dos puntos porcentuales menos al escenario de contar con el referido permiso emitido por la OFAC.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/ingresos-petroleros-de-venezuela-caer%C3%A1n-1200-millones-en-2024-sin-licencia-general>

[Volver a Titulares](#)

### **Francisco Palmieri: La Licencia General 44A no debe verse como una decisión final**

El jefe de misión de la Oficina Externa de los Estados Unidos para Venezuela, Francisco Palmieri, ofreció una conferencia de prensa centrada en la decisión del gobierno del presidente Joe Biden de renovar la Licencia General N° 44 pero ahora con la letra A con el objetivo de conceder un lapso de 45 días para concluir contratos comerciales que se tengan sobre todo con Petróleos de Venezuela (PDVSA). “Anunciamos un período de

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

desescalada hasta el 31 de mayo para que las empresas concluyan sus negocios de manera ordenada y sin causar efectos secundarios no deseados”, explicó Palmieri en sus palabras de introducción.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo-gas-sustentabilidad/francisco-palmieri-la-licencia-general-44a-no-debe-verse-como>

[Volver a Titulares](#)

**Bloomberg: China estaría pagando menos por el petróleo venezolano tras reimposición de las sanciones**

Las refinerías chinas estarían pagando un poco menos por el petróleo venezolano, luego de que Estados Unidos volviese a reimponer las sanciones, con la Licencia General 44A, al sector petrolífero y gasífero de Venezuela. Según publicó Bloomberg, el crudo Merey, utilizado para fabricar betún con el fin de pavimentar carreteras en China, se cotizó con un descuento de 14 dólares por barril con respecto al valor del ICE Brent. Este costo se compara con los 11 dólares en el que se cotizaba el barril de petróleo antes de que se restablecieran las sanciones a la nación caribeña y con los 8 dólares de principios de este año. Cabe resaltar que el descuento registrado «aún no es lo suficientemente profundo» como para ganar dinero con el betún.

Fuente: [https://www.bancaynegocios.com/bloomberg-china-estaria-pagando-menos-por-el-petroleo- /](https://www.bancaynegocios.com/bloomberg-china-estaria-pagando-menos-por-el-petroleo-/)

[Volver a Titulares](#)

**#Analistas: Maduro prepara el terreno para la renegociación de deuda más compleja en más de 20 años**

Venezuela está preparando el terreno para una de las mayores y más complejas reestructuraciones de deuda en décadas, ya que debe comenzar por inventariar una deuda de 154.000 millones de dólares de bonos en default, préstamos y sentencias judiciales a favor de acreedores desde Wall Street hasta Rusia. La reciente contratación, por parte del gobierno del presidente Nicolás Maduro, de Rothschild & Co. como asesor financiero marca un primer paso en una empresa que probablemente se prolongará durante años. Pero, es una clara señal de que Maduro tiene la intención de reinsertar a Venezuela de nuevo en los mercados financieros mundiales para aprovechar la recuperación económica que se ha afianzado después de un colapso sin precedentes de una década. Es una tarea que supera las dimensiones y complejidad de otras revisiones recientes de deuda pública e implica una mezcla de geopolítica, petróleo y finanzas. «Sería la reestructuración más compleja desde la de Irak tras la invasión de 2003», dijo Mark Weidemaier, profesor de Derecho de la Universidad de Carolina del Norte, especialista en el mercado de bonos soberanos, entrevistado por Bloomberg. Antes de que las conversaciones con los acreedores puedan siquiera comenzar, los banqueros de Rothschild están clasificando datos, balances y documentos, a través del opaco mundo de los mercados de deuda, para averiguar a quién Venezuela le debe y cuánto debe, según fuentes familiarizadas con el asunto.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/analistas-maduro-prepara-el-terreno-para-la-renegociacion-de-deuda-mas-compleja-en-mas-de-20-anos/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Cambio oficial del día viernes 26 de abril de 2024 cierra en Bs. 36,4324 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 26-04-2024, 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	<b>38,92291886</b>
¥	Bs / CNY	<b>5,02800204</b>
₺	Bs / TRY	<b>1,11857391</b>
₽	Bs / RUB	<b>0,39945179</b>
\$	Bs / USD	<b>36,43240000</b>

Fecha Valor: Lunes, 29 de Abril 2024

[www.bcv.org.ve](http://www.bcv.org.ve)
[BCV\\_ORG\\_VE](#)
[BCV.ORG.VE](#)
[Banco Central de Venezuela](#)
[BancoCentralBCV](#)

Indicador	Cierre Ant	26/04/2024	
Dólar oficial	36,4311	36,4324	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	62.905,39	62.436,86	▼
Inflación Anualizada BCV (%)	75,91%	67,80%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	87.523	91.561	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	85%	89%	▼

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

[Volver a Titulares](#)

**LATINOAMERICA Y EL CARIBE****Hess dice que este año se planea explorar bloques de Surinam en la frontera con Guyana**

Hess Corporation dijo que este año se planean actividades de exploración para dos bloques de Surinam en los que tiene participaciones: el Bloque 42 y el Bloque 59. La nota forma parte del informe anual de la empresa presentado ante la Comisión de Bolsa y Valores de EE. UU. El operador anterior del bloque 42, Kosmos Energy, perforó el pozo Pontoenoe-1 en 2018 y no encontró hidrocarburos, antes de vender su participación y operación a Shell en 2020. Shell perforó el pozo Zanderij en 2023. Greg Hill, director de operaciones de Hess, dijo durante una conferencia sobre resultados de 2023 que “el pozo demostró un sistema petrolero en funcionamiento y encontró ganancias de petróleo”. El descubrimiento no fue bien publicitado. Hill no indicó el tamaño del descubrimiento, sólo que se estaban evaluando los resultados del pozo y se estaban considerando nuevas actividades de exploración. Shell, Chevron y Hess poseen cada uno una participación del 33,3% en el Bloque 42. El área de la licencia linda con el lado norte del Bloque 58 de TotalEnergies y el Bloque Canje de ExxonMobil desde el lado este en la frontera con Guyana.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/hess-says-exploration-planned-this-year-for-suriname-blocks-at-guyana-border/>

[Volver a Titulares](#)

**MidOcean Energy completa la adquisición del 20% de participación en Peru LNG**

MidOcean Energy, una empresa formada y administrada por EIG, un inversionista institucional en los sectores globales de energía e infraestructura, anunció la finalización de su acuerdo previamente anunciado para adquirir la participación del 20% de SK Earthon en Peru LNG, propietario y operador de la única planta de exportación de Gas Natural licuado (GNL) en Sudamérica. Los activos de Peru LNG comprenden una planta de licuefacción de gas natural con una capacidad de procesamiento de 4,45 millones de toneladas de GNL por año, un gasoducto de 408 km de longitud con una capacidad de 1.290 mmcf/d, dos tanques de almacenamiento de 130.000 m<sup>3</sup>, una terminal marítima de 1,4 km de longitud y una terminal de carga de camiones. instalación con capacidad de hasta 19,2 mmcf/d. Peru LNG, operada por Hunt Oil Company, se encuentra ubicada en Pampa Melchorita, 170 km al sur de Lima. Esta instalación es la única instalación de producción de GNL en América del Sur y la segunda de América Latina. De la Rey Venter, director ejecutivo de MidOcean Energy, dijo: “La finalización de esta inversión es un hito importante en nuestros esfuerzos por crear una cartera global, diversificada y resistente de activos de GNL. Como la única instalación de exportación de GNL en América del Sur, PLNG está en una posición única en el mercado global. PLNG también juega un papel importante en el suministro de gas y GNL a clientes en Perú. Esperamos una asociación sólida con los co-empresarios de PLNG y nuestro trabajo para mantener el impacto positivo de PLNG durante muchos años más”.

Fuente: <https://gnlglobal.com/midocean-energy-completa-la-adquisicion-del-20-de-participacion-en-peru-lng/>

[Volver a Titulares](#)

**En Paraguay proponen construir un gasoducto para llevar el gas de Vaca Muerta a Brasil**

Funcionarios de Paraguay mantuvieron reuniones con representantes de Techint, Tecpetrol y Pluspetrol para construir un gasoducto desde la cuenca neuquina. El proyecto incluye un trazado de 1.050 kilómetros que iría

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

paralelo a la Ruta Bioceánica en Paraguay. Según reseña de la Revista Petroquímica, Paraguay sumó un proyecto más para transportar gas de Vaca Muerta a Brasil con la construcción de un gasoducto para conectar la producción en Argentina con los consumidores de Sao Paulo a través de su territorio. En un viaje a Argentina, entre otros destinos, funcionarios del país guaraní mantuvieron contactos en Sao Paulo y Buenos Aires con potenciales clientes, productores de gas y empresas constructoras para sondear el interés en el proyecto. Los cancilleres de Brasil, Mauro Vieiria, y de Paraguay, Rubén Ramírez, confirmaron el pasado martes 16 de abril en conferencia de prensa que el tema está en agenda. Tras una reunión que se centró en la tarifa que paga Brasil por la energía generada en Itaipú, Ramírez afirmó que discutieron «otros puntos relacionados con la integración energética, entre ellos un proyecto de gasoducto «de carácter trinacional».

Fuente: <https://worldenergytrade.com/en-paraguay-proponen-construir-un-gasoducto-para-llevar-gas-de-vaca-muerta-a-brasil/>

[Volver a Titulares](#)

**Petrobras aprueba instalación de plantas de energía renovable en tres refinerías**

Petróleo Brasileiro SA (Petrobras) está avanzando con la instalación de plantas solares fotovoltaicas en tres de sus refinerías brasileñas como parte del programa en curso de la compañía para lograr emisiones netas cero en todas sus operaciones para 2050. El Fondo de Descarbonización de Petrobras (PDF) financiará la implementación de plantas fotovoltaicas en la refinería Refinaria Gabriel Passos (REGAP) de 157.000 b/d en Betim, Minas Gerais; la refinería Refinaria Abreu e Lima (RNEST) de 88.000 b/d en Ipojuca, Pernambuco; y la refinería Refinaria de Paulínia (REPLAN) de 434.000 b/d en Paulínia, São Paulo, dijo el operador. La capacidad total estimada de las tres plantas de energía renovable será de aproximadamente 48 Mw, y la puesta en marcha de cada una de ellas está prevista para 2025, confirmó Petrobras. Estas oportunidades de descarbonización anunciadas más recientemente son parte de una cartera de 33 proyectos totales actualmente financiados por el PDF que, combinados, tienen capacidad para reducir las emisiones en 1,52 millones de toneladas/año de CO<sub>2</sub>, equivalente a las emisiones operativas de una refinería completa, la dijo la empresa.

Fuente: <https://www.ojg.com/refining-processing/refining/optimization/article/55021522/petrobras-approves-installation-of-renewable-energy-plants-at-three-refineries>

[Volver a Titulares](#)

**Las ganancias de Pemex se desplomaron casi 92% en el primer trimestre de 2024**

La empresa estatal Petróleos Mexicanos (Pemex) reportó beneficios netos por 4.682,2 millones de pesos (unos 272 millones de dólares) durante los primeros tres meses de 2024. Esto significó casi un 92 % menos frente al mismo periodo de 2023, cuando registró 56.735,8 millones de pesos (casi 3.298,6 millones de dólares). De acuerdo con su primer reporte trimestral de 2024, los factores que abonaron a esta reducción fueron la disminución en las ventas totales y en el rendimiento en cambios, un incremento en el costo de ventas. En contraste, anotó una disminución en el deterioro de activos fijos y menores impuestos y derechos, entre distintos apoyos del Gobierno mexicano. Desde 2019, el Gobierno mexicano ha impulsado una reducción hasta un 30 % de sus aportaciones a las arcas públicas por el derecho de utilidad compartida (DUC), lo que se tradujo en una reducción del 55,6 % del pago de este impuesto por su actividad petrolera. Entre los apoyos se suma la condonación del 100 % del DUC en enero de este año y un apoyo presupuestal

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

de 145.000 millones de pesos (8.430 millones de dólares) para pagar vencimientos de 2024. "El desempeño operativo y financiero tiene otra cara, con estos resultados se confirma que se han tomado buena determinación en la gestión de la riqueza petrolera y que los apoyos y coordinación con el Gobierno federal han valido la pena", dijo el director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, al presentar su penúltimo informe financiero al frente de la compañía.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/las-ganancias-de-pemex-se-desplomaron-casi-92-porciento-en-el-primer-trimestre-de-2024/>

[Volver a Titulares](#)

**INTERNACIONALES****La OPEP aumentará la producción de petróleo a partir de julio, predice el Fondo Monetario Internacional**

El Fondo Monetario Internacional espera que la OPEP y sus socios comiencen a aumentar gradualmente la producción de petróleo a partir de julio, una transición que catapultará a Arabia Saudita nuevamente a las filas de las economías de más rápido crecimiento del mundo el próximo año. "Asumimos que la reversión total de los recortes se producirá a principios de 2025", dijo Amine Mati, jefe de la misión del prestamista en el reino, en una entrevista en Washington, donde el FMI y el Banco Mundial celebran sus reuniones de primavera. Esta opinión explica por qué el FMI se está volviendo más optimista respecto de Arabia Saudita, cuya economía se contrajo el año pasado mientras lideraba la alianza OPEP+ junto con Rusia en recortes de producción que redujeron los suministros e hicieron subir los precios del crudo. En 2022, una producción récord de crudo impulsó a Arabia Saudita a la expansión más rápida del Grupo de los 20. Según las últimas perspectivas dadas a conocer esta semana, el FMI mejoró la estimación de crecimiento del próximo año para el mayor exportador de crudo del mundo del 5,5% al 6%, superada sólo por la India entre las principales economías, en un repunte que sería uno de los más rápidos del reino en la última década.

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/4/23/opec-to-increase-oil-production-from-july-international-monetary-fund-predicts/>

[Volver a Titulares](#)

**El gasoducto Irán-Pakistán sigue estancado bajo la nube de sanciones**

La visita del presidente iraní, Ebrahim Raisi, a Pakistán esta semana puso de relieve un importante acuerdo sobre un gasoducto entre los dos vecinos, que ha enfrentado retrasos debido a cuestiones geopolíticas y sanciones internacionales. Las dos naciones reiteraron la importancia de la cooperación en el ámbito energético, incluido el comercio de electricidad, líneas de transmisión de energía y el Proyecto del Gasoducto IP, según una declaración conjunta publicada tras la culminación de la visita. Aquí hay algunos datos sobre el proyecto, también conocido como Peace Pipeline:

- El acuerdo del gasoducto, firmado en 2010, preveía el suministro de 750 millones a mil millones de pies cúbicos por día de gas natural durante 25 años desde el yacimiento de gas de South Pars de Irán a Pakistán para satisfacer las crecientes necesidades energéticas de Pakistán.
- El oleoducto debía extenderse a lo largo de 1.900 kilómetros (1.180 millas): 1.150 kilómetros dentro de Irán y 781 kilómetros dentro de Pakistán.

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

- Teherán dice que ya ha invertido 2.000 millones de dólares para construir el oleoducto en su lado de la frontera, preparándolo para exportar.
- Pakistán, sin embargo, no comenzó la construcción y poco después del acuerdo dijo que el proyecto estaba fuera de la mesa por el momento, citando como motivo las sanciones internacionales a Irán.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/iran-pakistan-gas-pipeline-remains-stuck-under-cloud-of-sanctions-110845>

[Volver a Titulares](#)

**Los gigantes petroleros buscan participaciones en el nuevo proyecto de exportación de GNL de los EAU**

Grandes compañías internacionales de petróleo y gas, incluidos los principales comerciantes de GNL, Shell y TotalEnergies, están en conversaciones para comprar participaciones en el nuevo proyecto de exportación de GNL de los Emiratos Árabes Unidos (EAU), dijeron a Bloomberg el martes fuentes anónimas familiarizadas con las conversaciones. El proyecto, Ruwais LNG, está siendo desarrollado por la empresa estatal de los EAU ADNOC y está previsto que consista en dos trenes de licuefacción de GNL de 4,8 millones de toneladas métricas por año (mmtpa) con una capacidad total de 9,6 mmtpa. Se prevé que el proyecto duplique con creces la capacidad de producción de GNL de ADNOC, desde el único proyecto de GNL actual en Das Island. ADNOC firmó el mes pasado un acuerdo con la empresa estatal alemana Securing Energy for Europe (Sefe), según el cual la compañía petrolera nacional de Abu Dhabi suministrará GNL a Alemania durante 15 años a partir de 2028.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Giants-Seek-Stakes-in-the-UAEs-New-LNG-Export-Project.html>

[Volver a Titulares](#)

**Suecia quiere que la UE sancione a la flota en la sombra de Rusia y prohíba su GNL**

La próxima ronda de sanciones de la UE contra Rusia por la invasión de Ucrania debería incluir medidas para abordar la flota en la sombra de petroleros que ayudan a Rusia a mover su petróleo y una prohibición de las importaciones de GNL ruso a la UE, dijo el lunes el Ministro de Relaciones Exteriores de Suecia. "La adopción del decimocuarto paquete de sanciones es una de las cosas más importantes", dijo el Ministro de Asuntos Exteriores sueco, Tobias Billstrom, al llegar a una reunión de ministros de Asuntos Exteriores de la UE en Luxemburgo, según informó Reuters. "Nos aseguraremos de que incluyamos una prohibición de importar gas natural licuado, así como medidas para frenar la flota rusa en la sombra", añadió el ministro sueco. La UE acaba de iniciar las discusiones sobre el decimocuarto paquete de sanciones y no se espera que adopte la medida en el corto plazo. Los estados miembros de la UE están divididos sobre la prohibición de las importaciones de GNL. Suecia y los países bálticos presionan por una prohibición, pero otros estados miembros y el regulador energético de la UE dicen que Europa ahora depende mucho más del GNL para permitir una prohibición inmediata de las importaciones de GNL de Rusia.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Sweden-Wants-EU-to-Sanction-Russias-Shadow-Fleet-and-Ban-Its-LNG.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **El potencial petrolero de Namibia podría igualar al de Guyana tras importantes descubrimientos en alta mar, informa el director general de TotalEnergies**

El potencial petrolero de Namibia podría algún día igualar al de Guyana, donde grandes descubrimientos han provocado una transformación económica y han puesto a las empresas más grandes del mundo luchando por posicionarse. Hay una "gran porción de petróleo" en aguas frente a Namibia, dijo Patrick Pouyanne, director ejecutivo de TotalEnergies SE, que junto con varias otras empresas ha realizado importantes descubrimientos en el país africano. "Shell tiene algo de petróleo, nosotros tenemos algo de petróleo, Galp tiene algo de petróleo", dijo Pouyanne en una entrevista en la sede de la compañía francesa cerca de París el miércoles. Un escenario "como el que se vive hoy en Guyana es muy posible". En los últimos dos años, TotalEnergies, Shell Plc y Galp Energia SGPS SA han realizado hallazgos frente a la costa suroeste de África que convirtieron a la escasamente poblada Namibia en un punto de acceso para la exploración.

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/4/26/namibia-s-oil-potential-could-match-guyana-following-significant-offshore-discoveries-totalenergies-ceo-reports/>

[Volver a Titulares](#)

### **El gigante naviero japonés selecciona un contratista para construir una unidad FSRU para su despliegue en Europa**

El gigante naviero japonés Mitsui OSK Lines (MOL) ha seleccionado a HD Hyundai Heavy Industries de Corea del Sur para construir una unidad flotante de almacenamiento y regasificación (FSRU) para su despliegue a tres kilómetros del puerto polaco de Gdansk. Esta será la primera FSRU que se desplegará en Polonia, por lo que contribuirá al fortalecimiento estratégico de la seguridad energética del país. Además de la FSRU, el proyecto incluye un embarcadero, oleoductos costa afuera y tierra adentro, y otra infraestructura.

Fuente: <https://www.upstreamonline.com/Ing/japanese-shipping-giant-selects-contractor-to-build-floater-for-european-deployment/2-1-1633466>

[Volver a Titulares](#)

### **Rystad: el futuro del GNL ruso está en peligro a medida que se afianzan las sanciones**

A pesar de las sanciones occidentales posteriores a la invasión rusa de Ucrania, la producción de petróleo rusa se ha mantenido fuerte, pero los sectores de gas natural y GNL del país están bajo presión debido a las limitaciones de la infraestructura de los oleoductos y las dependencias occidentales, según Rystad Energy. Rystad prevé una mejora del suministro de gas ruso a China, pero las perspectivas del GNL ruso parecen sombrías. El Kremlin apunta a 100 millones de toneladas de capacidad de GNL para 2030, pero las estimaciones de Rystad sugieren que el país no alcanzará ese objetivo por hasta 60 millones de toneladas. A pesar de las perspectivas difíciles, Rystad espera que los proyectos de GNL planificados por Rusia sigan adelante a pesar de las sanciones y los desafíos para asegurar embarcaciones y contratos a largo plazo, gracias al apoyo del gobierno y los incentivos en torno a la financiación y la investigación y el desarrollo, junto con exenciones fiscales.

Fuente: <https://www.ogj.com/general-interest/economics-markets/article/55020965/rystad-russian-lngs-future-in-jeopardy-as-sanctions-take-hold>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **El megaproyecto de gas de Woodside toma forma a medida que el módulo compresor más grande llega a Australia**

El gigante energético australiano Woodside está avanzando en el desarrollo de su enorme proyecto de gas frente a la costa de Australia Occidental con la llegada de un gran módulo compresor al sitio de construcción del Tren Plutón 2 en Karratha. Este módulo pesa 3.460 toneladas. El primero de los tres módulos de compresores de refrigeración llegó a Karratha después de que llegaran los primeros tres módulos de los 51 necesarios para el Tren Plutón 2 del proyecto Scarborough. Una vez que todos los módulos estén listos, formarán Pluto Train 2, el segundo tren de producción de GNL en las instalaciones terrestres existentes de Pluto LNG. Según Woodside, los tres módulos de compresores de refrigeración serán ensamblados en el sitio por su propio equipo de construcción y el de Bechtel Corporation. El módulo compresor gigante tiene 60 metros de largo y 30 metros de ancho. Una vez completada la instalación, se verterán más de 3.600 metros cúbicos de hormigón alrededor de los cimientos de la base del módulo, la plataforma del compresor y las columnas de soporte para colocar el módulo en su lugar.

Fuente: <https://www.offshore-energy.biz/woodsides-mega-gas-project-taking-shape-as-largest-compressor-module-makes-it-to-australia/>

[Volver a Titulares](#)

## **TRANSICIÓN ENERGÉTICA**

### **Repsol contempla más acuerdos sobre energías renovables para expandirse en EE.UU.**

La española Repsol está trabajando en un acuerdo para vender una participación minoritaria en una cartera de energías renovables en Estados Unidos, con el objetivo de ampliar su presencia en un país que considera un mercado clave. La medida está en línea con la estrategia de la empresa energética de financiar su diversificación hacia las energías renovables desde su negocio principal tradicional de petróleo y gas mediante la venta de participaciones minoritarias en proyectos de energías renovables. "Estamos trabajando para cerrar nuestra primera rotación de activos renovables en este país", dijo el presidente ejecutivo, Josu Jon Imaz, a los analistas en una llamada el jueves para presentar los resultados del primer trimestre. No dio más detalles y un portavoz declinó hacer comentarios. Estados Unidos recibirá alrededor de una cuarta parte de los 16.000-19.000 millones de euros (entre 17.000 y 20.000 millones de dólares) que la empresa planea invertir hasta 2027. Repsol ya tiene una participación del 40% en el desarrollador estadounidense de energías renovables Hecate Energy. El trimestre pasado, cerró la adquisición del desarrollador estadounidense de energías renovables ConnectGen, parte de 2.100 millones de euros en inversiones totales que contribuyeron a elevar la deuda neta a 3.900 millones de euros a finales de marzo.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/repsol-eyes-more-renewable-dealmaking-in-attempt-to-expand-in-us-110894>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Las normas de Biden sobre plantas de combustibles fósiles chocan con la demanda de energía**

La administración Biden está tomando medidas enérgicas contra la contaminación del sector eléctrico del país que calienta el planeta, con mandatos que probablemente fomenten el cierre de plantas de carbón que, según sus defensores, son vitales para satisfacer la creciente demanda de energía. La regulación de la Agencia de Protección Ambiental dada a conocer el jueves obligará a la flota actual de plantas de carbón del país a capturar casi todas sus emisiones de dióxido de carbono, o cerca, para 2039. Y obligará a recortes de contaminación similares para muchas de las nuevas plantas alimentadas por gas construidas para sustituirlos. En general, la medida podría impulsar aún más al país hacia la energía renovable libre de emisiones y acelerar el cierre de plantas de carbón en un momento en que la inteligencia artificial, los centros de datos y la electrificación de vehículos están aumentando la demanda. Sólo el consumo en los centros de datos de EE. UU. está a punto de triplicarse desde los niveles de 2022, hasta llegar a 390 teravatios hora para finales de la década, según Boston Consulting Group. La dinámica ha provocado advertencias de que la confiabilidad eléctrica está en juego.

Fuente: [https://www.rigzone.com/news/wire/biden\\_rules\\_on\\_fossil\\_fuel\\_plants\\_collide\\_with\\_power\\_demand-26-apr-2024-176550-article/](https://www.rigzone.com/news/wire/biden_rules_on_fossil_fuel_plants_collide_with_power_demand-26-apr-2024-176550-article/)

[Volver a Titulares](#)

### **Grupos comerciales de petróleo y gas piden regulación sobre las emisiones de metano y el hidrógeno tras el informe del Consejo Nacional del Petróleo**

La Asociación Independiente del Petróleo de América (IPAA) y el Instituto Americano del Petróleo (API) emitieron declaraciones sobre el nuevo informe del Consejo Nacional del Petróleo (NPC) sobre la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero de la cadena de suministro de gas natural que se presenta al Departamento de Energía. Secretario Granholm. El director ejecutivo de IPAA, Jeff Eshelman, dijo: "IPAA valora que el Consejo buscó información de los pequeños productores de petróleo y gas natural mientras NPC elaboraba el estudio, y IPAA espera compartir las conclusiones y recomendaciones del informe con sus miembros y socios estatales y regionales de petróleo y gas natural. asociaciones. "IPAA aprecia que el informe de la NPC haga una serie de recomendaciones útiles sobre acciones que podrían ayudar a los pequeños productores de petróleo y gas natural. Sin embargo, una cuestión que el informe no aborda es la necesidad de una estructura regulatoria diseñada específicamente para pequeños pozos de petróleo y gas natural. "Los miembros de IPAA están mejorando constantemente la tecnología que se utiliza para reducir, medir e informar sobre las emisiones. La industria reconoce la necesidad de regulaciones ambientalmente racionales y rentables para gestionar las emisiones de la industria y continúa buscando una vía regulatoria diseñada para las fuentes que se regulan. "Los grandes pozos nuevos de petróleo y gas natural y los pozos más antiguos de baja producción tienen diferentes perfiles de emisiones. IPAA se ha reunido y seguirá reuniéndose con la Administración Biden para fomentar iniciativas prácticas para reducir las emisiones de metano".

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/4/23/oil-and-gas-trade-groups-call-for-methane-emissions-hydrogen-regulation-following-national-petroleum-council-report/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Autoridad ambiental aprueba proyecto fotovoltaico de Statkraft Chile en Antofagasta**

La Comisión de Evaluación Ambiental de Antofagasta aprobó hoy, por unanimidad de sus integrantes, el proyecto renovable Parque Fotovoltáico Parina Solar, que Statkraft Chile buscará desarrollar en una zona situada a unos 20 km al sur de Calama, Provincia del Loa. La iniciativa cuenta con una potencia de 185 MWp y estará compuesto por 251.560 módulos solares bifaciales de 670 W de potencia. Lo anterior será complementado con un sistema de almacenamiento con baterías, compuesto de 384 módulos contenedores con capacidad de respaldo de cuatro horas. El proyecto utilizará una superficie de 269 hectáreas y contempla una línea de transmisión eléctrica de 22,8 km que se conectará con la Subestación Calama. «El desarrollo de Parina es parte de la amplia cartera de proyectos que contempla nuestra estrategia de crecimiento renovable en Chile y que considera 2 TWh de generación en los próximos años». «Además, en esta iniciativa implementamos un plan de relacionamiento temprano con las comunidades indígenas de la zona, para explicar y abrir nuestro proyecto, y producto de ese diálogo definimos modificar el diseño del parque para no afectar una zona de importancia cultural», destaca María Teresa González, CEO de Statkraft Chile.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/autoridad-ambiental-aprueba-proyecto-fotovoltáico-de-statkraft-chile-en-antofagasta/>

[Volver a Titulares](#)

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

### **El petróleo registra ganancias semanales a medida que el mercado se ajusta**

El petróleo subió esta semana en medio de señales de un mercado físico ajustado mientras los operadores continúan evaluando los riesgos persistentes en Medio Oriente. West Texas Intermediate subió para ubicarse justo por debajo de 84 dólares el barril, concluyendo un avance semanal del 2% para el contrato de junio. Un informe de principios de esta semana mostró que las reservas de crudo de Estados Unidos cayeron al nivel más bajo desde enero, mientras que indicadores como la liquidez del WTI y los diferenciales temporales clave están señalando limitaciones de oferta. La caída, que refleja los equilibrios entre la oferta y la demanda en Cushing, Oklahoma, subió al nivel más alto en dos años. Mientras tanto, el diferencial inmediato del WTI (la brecha entre sus dos contratos más cercanos) se ha fortalecido a 72 centavos en reversa, frente a los 55 centavos de la semana pasada. Las ganancias del crudo están siendo restringidas por los datos económicos estadounidenses que muestran que la inflación aumentó en marzo, lo que refuerza las preocupaciones sobre presiones persistentes sobre los precios. Los datos se produjeron tras un crecimiento económico más débil en Estados Unidos y los operadores redujeron las expectativas sobre el momento de una reducción de las tasas de la Fed.

Fuente: [https://www.rigzone.com/news/wire/oil\\_posts\\_weekly\\_gain\\_as\\_market\\_tightens-26-apr-2024-176558-article/](https://www.rigzone.com/news/wire/oil_posts_weekly_gain_as_market_tightens-26-apr-2024-176558-article/)

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Los precios del petróleo se estabilizan al enfriarse el riesgo geopolítico**

En un escenario de mercado que ha estado marcado por la incertidumbre y el riesgo geopolítico, los precios del petróleo han comenzado a estabilizarse, a medida que las tensiones entre Israel e Irán disminuyen. A pesar de las recientes sanciones de EE.UU. y Reino Unido contra Irán, que inicialmente parecían tener un impacto en el mercado, los precios del Brent y el West Texas Intermediate han logrado recuperar parte de sus pérdidas registradas el lunes. El crudo Brent cotizaba por encima de los 87 dólares por barril y el West Texas Intermediate se mantenía por encima de los 82 dólares por barril, ya que las noticias sobre nuevas sanciones de Estados Unidos y Reino Unido a Irán no lograron impresionar a los operadores. Según un informe de Bloomberg, las sanciones estadounidenses, que el Congreso debe aprobar esta semana, podrían acabar no aplicándose, la causa es que el presidente Biden no se atrevería a hacer algo que pudiera aumentar aún más los precios al por menor de los carburantes a pocos meses de las elecciones. Este cambio en la dinámica del mercado petrolero se ve influenciado por la percepción de que las sanciones no se implementarán de manera efectiva, ya que el presidente Biden busca evitar cualquier acción que pueda elevar los precios del combustible para consumidores.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/los-precios-del-petroleo-se-estabilizan-al-enfriarse-el-riesgo-geopolitico/>

[Volver a Titulares](#)

### **Los resultados de las grandes petroleras retroceden ante la caída de los precios del gas natural**

Las compañías petroleras estadounidenses y europeas informaron el viernes resultados más débiles en el primer trimestre debido a una fuerte caída en los precios del gas natural en comparación con el año anterior. Los resultados de las empresas de petróleo y gas todavía están retrocediendo desde los niveles récord de 2022 que fueron impulsados por un aumento de la demanda después de la pandemia de COVID-19 y luego cuando los precios se dispararon después de que Rusia invadió Ucrania. En EE.UU., Exxon Mobil (XOM.N), cumplió los objetivos de ganancias de Wall Street en derivados del combustible y Chevron (CVX.N), superó las expectativas moderadas con una producción de petróleo estadounidense mejor de lo esperado. La petrolera francesa TotalEnergies (TTEF.PA), también superó ligeramente las previsiones de los analistas, ya que los buenos márgenes de refinación compensaron parcialmente una fuerte caída en las ganancias del gas natural. "Los precios del gas en Europa cayeron un 35%, reflejando un invierno suave y altos niveles de almacenamiento", dijo el director financiero de TotalEnergies, Jean-Pierre Sbraire. Las ganancias de Exxon cayeron un 28%, Chevron disminuyó un 16% y TotalEnergies cayó un 22% interanual, y las dos grandes petroleras estadounidenses también se vieron afectadas por las menores ganancias de la gasolina y los combustibles.

Fuente: <https://www.reuters.com/markets/commodities/earnings-big-oil-backpaddle-natgas-prices-tumble-2024-04-26/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### Precios del Petróleo

Viernes, 26.04.2024, a las 22:00 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo Brent hoy ha operado a 89,50 dólares, subiendo unos +0,49 USD (+0,55%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega junio 2024).



Viernes, 26.04.2024, a las 22:00 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo WTI hoy opera a 83,85 dólares, subiendo unos +0,28 USD (+0,34%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega junio 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](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**