

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 08 de abril de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

- Vicepresidenta presentó informe sobre defensa del Esequibo ante CIJ
- Venezuela rechaza ilegal licencia otorgada por Guyana a empresas en el Bloque Stabroek
- OPEP: Producción venezolana promedió más de 800.000 barriles diarios en el primer trimestre, pero cayó en marzo
- Empresa mixta de PDVSA reactiva ocho pozos petroleros en el campo La Concepción
- PDVSA ganó caso en Corte de Nueva York: Desestiman cualquier fraude con respecto a los Bonos 2020
- PDVSA apuesta por modelos de comercio independientes de "la presión" de las sanciones
- Asoquim propone reformar la Ley de Actividades Petroquímicas para reactivar la industria
- Reunión secreta entre Venezuela y EEUU ante la inminente vuelta de las sanciones petroleras
- Venezuela y China revisan avances de proyectos en materia económica
- Cambio oficial del día viernes 12 de abril de 2024 cierra en Bs. 36,2804 el BCV.

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- Guyana otorga licencia de producción a ExxonMobil para su sexto desarrollo petrolero
- Terminal SPEC LNG alcanza niveles históricos de operación para respaldar la generación de energía eléctrica en Colombia
- Vaca Muerta podría suministrar gas a Brasil en 2025
- TAG y Origem Energia desarrollarán el primer proyecto de almacenamiento de gas natural en Brasil
- BP en conversaciones para vender algunos activos de gas upstream en Trinidad a Perenco

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

## INTERNACIONALES

- La producción de petróleo de la OPEP aumentó ligeramente en marzo
- El Parlamento de la UE aprueba una opción legal para bloquear las importaciones rusas de GNL
- Asia adquiere GNL que Europa no necesita mientras el precio Spot se mantiene bajo
- Los líderes del gas discutieron el futuro de la industria en la cumbre de GNL de Budapest
- Una cuarta parte de las importaciones de gas en España en marzo procedían de Rusia
- BASF y ENN de China firman acuerdo de suministro de gas a 15 años
- EE.UU. aprueba el aumento de las regalías en una importante reforma del arrendamiento de petróleo y gas
- Energean desarrollará un descubrimiento de gas natural en alta mar en Marruecos
- TotalEnergies y SONATRACH desarrollarán el campo de gas natural Timimoun en Argelia

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- Los objetivos climáticos de la UE requieren 2,7 billones de dólares de inversión en infraestructura energética
- Los inversores abandonan los fondos de energía renovable en medio de la incertidumbre política de EE.UU.
- La capacidad mundial de carbón alcanzó un máximo histórico en 2023
- Repsol entra en la producción de biometano con la adquisición del 40% de Genia Bioenergy

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

- El petróleo sube por las tensiones en Medio Oriente, pero registra pérdidas semanales
- Los precios del gas en Europa se disparan mientras la represalia rusa deja a Kiev en la oscuridad
- Los precios del gas natural de Texas son negativos mientras los perforadores persiguen las ventas de petróleo

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

 **Viernes 12/04/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (mayo y junio 2024)

	12/4/2024	Variación Semana anterior				12/4/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia			US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia	
WTI	85,66	-1,25	-1,4%	▼	Henry Hub	1,77	-0,01	-0,8%	▼
Brent	90,45	-0,72	-0,8%	▼	Alberta NG	0,89	-0,28	-23,9%	▼
Cesta OPEP	90,62	1,04	1,2%	▲	UK NBP	9,23	1,01	12,3%	▲
Merey (1)	70,98	3,71	5,5%		Dutch TTF	9,23	0,87	10,4%	▲
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia		JKM LNG	9,61	0,06	0,7%	▲
Emisiones de CO2	71,55	10,97	18,1%	▲	Colombia (2)	13,45	2,83	26,6%	▲
					Hydrix (H2)	78,23	6,39	8,9%	▲

Viernes	12/4/2024	Cotización Contratos de Futuros						Tendencia
		Ultima Cotización	2024		2025		Variación Semana anterior	
			jun-24	dic-24	jun-25	dic-25		
	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU		
Henry Hub	1,77	2,04	3,49	3,30	4,30	0,10	2,91% ▲	
UK NBP	9,23	9,15	11,81	10,41	11,95	1,21	11,65% ▲	
Dutch TTF	9,23	9,29	11,43	10,78	11,83	1,18	10,90% ▲	
JKM LNG	9,61	10,28	12,80	11,53	13,18	1,16	10,07% ▲	
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia	
WTI	85,66	83,53	78,84	75,37	79,79	-0,40	-0,53% ▼	
Brent	90,45	90,21	85,35	82,50	79,36	0,90	1,09% ▲	

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

- (1) Informe OPEP abril 2024; referencia precio promedio marzo 2024 vs. promedio feb. 2024  
 (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

### **Vicepresidenta presentó informe sobre defensa del Esequibo ante CIJ**

La vicepresidenta Ejecutiva Delcy Rodríguez, informó a través de sus cuentas en redes sociales que sostuvo este viernes una reunión con la Alta Comisión para la Defensa de la Guayana Esequiba, a la que ofreció información detallada sobre el trabajo realizado en Países Bajos en defensa de nuestra integridad territorial. La alta funcionaria detalló que se compartió la presentación del documento entregado por Venezuela a la Corte Internacional de Justicia (CIJ), con todos los soportes que dejan claro que el territorio de la Guayana Esequiba, siempre ha sido venezolano. Insistió en que el gobierno bolivariano, respaldado por la voluntad popular del pueblo venezolano, expresada en el referéndum consultivo del pasado 3 de diciembre, ratifica que no reconoce la jurisdicción de la CIJ en la materia, ya que fue ese mismo organismo el que intentó despojar al país del territorio Esequibo a través del ilegal laudo arbitral de París de 1899. Recordó que el no reconocer la jurisdicción de la CIJ, suma a Venezuela a la decisión que comparte con otros 119 países de no reconocer a esta instancia para tratar asuntos jurídicos. Además, añadió que “Venezuela nunca ha dado, ni dará, su consentimiento para que esta controversia territorial sea resuelta en sede jurisdiccional ante la CIJ”. Rodríguez fue firme en la postura venezolana de reconocer únicamente al Acuerdo de Ginebra como instrumento para resolver la controversia territorial entre Venezuela y Guyana, ya que a través de este documento se puede “buscar una solución práctica y satisfactoria para ambas partes”.

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/politica/vicepresidenta-presento-informe-sobre-defensa-del-essequibo-ante-cij/>  
[Volver a Titulares](#)

### **Venezuela rechaza ilegal licencia otorgada por Guyana a empresas en el Bloque Stabroek**

Venezuela rechazó este sábado la ilegal licencia de producción de petróleo otorgada por el Gobierno de Guyana a empresas transnacionales en el Bloque Stabroek, pretendiendo disponer de los recursos energéticos en áreas marítimas sin delimitar, pudiendo comprometer recursos de Venezuela, refiere un comunicado. El texto, compartido en X por el ministro para Relaciones Exteriores, Yván Gil, refiere que “Venezuela reitera que toda concesión que Guyana otorgue o pretenda otorgar en las áreas en cuestión, es inaceptable en tanto que es violatoria del Derecho Internacional y de la soberanía de Venezuela, por lo que Venezuela se ve en la

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

obligación de advertir que tales acciones no generan ningún tipo de derechos a los terceros que participen en dicho proceso”.

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/esequibo/venezuela-rechaza-ilegal-licencia-otorgada-por-guyana-a-empresas-en-el-bloque-stabroek/>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-rechaza-la-ilegal-licencia-de-produccion-de-petroleo-otorgada-por-guyana-en-el-bloque-stabroek/>

[Volver a Titulares](#)

**OPEP: Producción venezolana promedió más de 800.000 barriles diarios en el primer trimestre, pero cayó en marzo**

Venezuela cerró el primer trimestre del año 2024 con una producción petrolera superior a los 800.000 barriles por día (bpd) para marcar una tendencia sostenida de incremento en comparación con 2023. De acuerdo con los datos oficiales del Gobierno venezolano, la producción promedio en el primer cuarto de 2024 se ubicó en 864.000 barriles por día, superior en 68.000 barriles diarios a los 796.000 bpd con que cerró el 2023. En marzo, sin embargo, la extracción de crudo en Venezuela, según el Ministerio de Petróleo, bajó en 3.000 barriles diarios para ubicarse en 874.000 bpd, por debajo de los 877.000 barriles por día que promedió en febrero, hasta ahora, el máximo volumen mensual de crudo bombeado en Venezuela durante 2024.. Al cierre del primer trimestre de este año, la producción promedio reportada fue de 812.000 barriles diarios superior en 38.000 bpd a los 774.000 barriles del último trimestre de 2023. El promedio trimestral registrado por la OPEP es inferior en 62.000 barriles diarios al reportado por el Gobierno venezolano. El precio del crudo Merey 16 de Venezuela promedió 70,98 dólares por barril en marzo, un incremento de 5,5% en comparación con el mes anterior. En lo que va de 2024, el precio promedio del petróleo marcador nacional promedia 68,18 dólares por barril, 13,27% del promedio en el mismo lapso de 2023.

Fuente 1: <https://www.bancaynegocios.com/opec-produccion-venezolana-promedio-mas-de-800-000-barriles-diarios-en-el-primer-trimestre-pero-cayo-en-marzo/>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/produccion-petrolera-venezolana-cayo-30-000-barriles-diarios-en-marzo-hasta-850-000-bpd-argus/>

[Volver a Titulares](#)

**Empresa mixta de PDVSA reactiva ocho pozos petroleros en el campo La Concepción**

PDVSA hizo público este 12 de abril que ha iniciado a través de la empresa mixta Petrowayuu la reactivación de ocho pozos del campo La Concepción, ubicados en el estado Zulia. Los mismos se reactivaron bajo el sistema de unidades de bombeo, también conocido como balancines. La nota de prensa explica que los pozos fueron intervenidos desde finales de 2023 como parte de la campaña del taladro de servicio TDS-16. Esta campaña de perforación también obedece al plan de recuperación de la producción petrolera liderado por el presidente de la República, Nicolás Maduro Moros, señala PDVSA en la citada nota. Los trabajos fueron realizados en el Campo La Concepción del municipio Jesús Enrique Lossada del estado Zulia con el apoyo de la Gerencia de la División Costa Occidental del Lago, bajo el lineamiento de la cuenca de Occidente y permitieron la reactivación de pozos categorías 2 y 3, explica la nota.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pdvsa-reactiva-ocho-pozos-petroleros/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **PDVSA ganó caso en Corte de Nueva York: Desestiman cualquier fraude con respecto a los Bonos 2020**

La compañía Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) ganó un caso en la Corte de Distrito Sur de Nueva York, en Estados Unidos, en la que desestimaron cualquier fraude con respecto a los Bonos 2020. En ese sentido, el fondo de inversión VR Global Partners L.P. acusó a la empresa petrolera venezolana de fraude en la emisión de los bonos PDVSA 2020. Según el documento 1:23-cv-05604-DLC, el demandante sostuvo que PDVSA había participado en un «esquema de fraude a los inversores» con los bonos PDVSA 2020 desde el año 2016. Para leer el documento íntegro publicado por la Corte de Distrito Sur de Nueva York, puede acceder al siguiente enlace:

<https://storage.courtlistener.com/recap/gov.uscourts.nysd.601377/gov.uscourts.nysd.601377.47.0.pdf>

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pdvsa-gano-caso-en-corte-de-nueva-york-desestiman-cualquier-fraude-con-respecto-a-los-bonos-2020/>

[Volver a Titulares](#)

### **PDVSA apuesta por modelos de comercio independientes de "la presión" de las sanciones**

La estatal Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) apuesta por la consolidación de modelos de comercio que sean independientes de «la presión» de las sanciones internacionales, según dijo la compañía, a una semana de que venza el alivio otorgado por Estados Unidos a varias de sus medidas aplicadas al país caribeño, entre ellas en el sector energético. A través de X, la estatal explicó que la consolidación de estos modelos de comercio «es crucial para garantizar un suministro estable y sostenible de energía a nivel global», aunque no ofreció mayores detalles sobre este asunto. Por otra parte, PDVSA aseguró que Venezuela «se destaca por concentrar ventajas logísticas y de inversión de gran atractivo internacional para el sector de hidrocarburos», motivo por el que trabaja «con determinación» junto con sus socios, a fin de «aprovechar al máximo estas potencialidades». El próximo jueves, 18 de abril, concluye el período de seis meses otorgado por el Gobierno estadounidense a la suspensión de sanciones a Venezuela, entre ellas a su petróleo y gas, como parte de los «incentivos» que, según Washington, se han dado para que el país caribeño celebre unas presidenciales «competitivas» el próximo 28 de julio.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pdvsa-apuesta-por-modelos-de-comercio-independientes-de-la-presion-de-las-sanciones/>

[Volver a Titulares](#)

### **Asoquim propone reformar la Ley de Actividades Petroquímicas para reactivar la industria**

Guillermo Wallis, presidente de la Asociación Venezolana de la Industria Química y Petroquímica (Asoquim), reveló que en el último informe se estableció que el sector se mantuvo estancado durante 2023, tanto en ventas como en producción. Para recuperar y reactivar la industria, Wallis propone redefinir el rol del Estado para que se convierta en una ayuda al sector privado, implementar políticas macroeconómicas coherentes y permanentes, un mercado de capitales estable para que el estado pueda desinvertir y reformar la Ley del Desarrollo de Actividades Petroquímicas para eliminar los obstáculos legales. Indicó que la industria petroquímica tiene la capacidad para multiplicar el valor del producto unas 5 o 6 veces con productos terminados. «Todavía no tenemos las cifras para este trimestre, pero por lo poco que hemos podido ver, hay

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

empresas que han subido su producción, algunas un poco sus ventas, pero hay otras que siguen viendo el panorama muy complicado» añadió Wallis en entrevista para la emisora Éxitos.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/asoguim-propone-reformar-la-ley-de-actividades-petroquimicas-para-reactivar-la-industria/>

[Volver a Titulares](#)

**Reunión secreta entre Venezuela y EEUU ante la inminente vuelta de las sanciones petroleras**

Representantes de la administración de Joe Biden y del gobierno venezolano, entre ellos Daniel Erikson, del Consejo de Seguridad Nacional de EE.UU., y Jorge Rodríguez, jefe negociador del presidente Nicolás Maduro, se reunieron el martes en Ciudad de México para discutir las condiciones electorales, según personas con conocimiento directo del asunto. El año pasado, Estados Unidos concedió a Caracas una exención de seis meses de las sanciones petroleras después de que ambas partes discutieran reformas electorales que habrían dado a la oposición venezolana una oportunidad en las próximas elecciones de julio. Sin embargo, apenas unos meses después, el Gobierno de Maduro prohibió a la líder de la oposición, María Corina Machado, presentarse a las elecciones, lo que provocó amenazas de Washington de que las sanciones volverían a aplicarse. Tras la suspensión de las sanciones el pasado octubre, Venezuela había planeado ampliar su producción de petróleo de menos de 800.000 barriles diarios a más de un millón de barriles diarios. Desde entonces, las perspectivas de que esto ocurra se han desvanecido, ya que la amenaza del regreso de las sanciones planea sobre la cabeza de PDVSA. Los analistas también han pronosticado un mayor riesgo de escasez de combustible nacional si las sanciones vuelven a aplicarse el 18 de abril. La relajación de las sanciones ayudó a Venezuela a aumentar sus ingresos por exportaciones de petróleo, con unas expectativas para este año de 20.000 millones de dólares, según estimaciones de Reuters de enero, frente a un total de 12.000 millones de dólares en ingresos petroleros el año pasado. Sin embargo, si se reimponen las sanciones, las perspectivas cambiarán drásticamente.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/reunion-secreta-entre-venezuela-y-eeuu-ante-la-inminente-vuelta-de-las-sanciones-petroleras/>

[Volver a Titulares](#)

**Venezuela y China revisan avances de proyectos en materia económica**

En esta reunión —reseñada por el canciller venezolano en su cuenta en la red social X—, también participaron el gobernador del estado La Guaira, José Alejandro Terán; y la presidenta de Bolívar de Puertos (Bolipuertos), Érika Virgüez Oviedo. En el encuentro, se abordaron los avances del Acuerdo de Herramienta suscrito entre la ciudad china Shenzhen y La Guaira, a través de la Zona Económica Especial de la entidad. Al respecto, recordó que esta zona económica “combina inversiones turísticas con actividades portuarias, agrícolas y pesqueras, siendo hoy un pilar fundamental en la construcción de una Venezuela próspera”. Por su parte, el gobernador del estado La Guaira, José Alejandro Terán, afirmó que en el encuentro se presentó a China las ventajas que tiene el Puerto La Guaira.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/venezuela-y-china-revisan-avances-de-proyectos-en-materia-economica/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Cambio oficial del día viernes 12 de abril de 2024 cierra en Bs. 36,2804 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 12-04-2024, 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>38,84760110</b>
¥	Bs / CNY	<b>5,01345935</b>
₺	Bs / TRY	<b>1,12387068</b>
₽	Bs / RUB	<b>0,38889746</b>
\$	Bs / USD	<b>36,28040000</b>

Fecha Valor: Viernes, 12 de Abril 2024

[www.bcv.org.ve](http://www.bcv.org.ve)
[@BCV\\_ORG\\_VE](https://twitter.com/BCV_ORG_VE)
[@bcv.org.ve](https://www.instagram.com/bcv.org.ve)
[Banco Central de Venezuela](https://www.facebook.com/BancoCentraldeVenezuela)
[BancoCentralBCV](https://www.youtube.com/BancoCentralBCV)

Indicador	Cierre Ant	11/04/2024	
Dólar oficial	36,1883	36,2804	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	60.564,84	60.547,92	▼
Inflación Anualizada BCV (%)	75,91%	67,80%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	84.752	89.009	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	85%	89%	▼

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

## LATINOAMERICA Y EL CARIBE

### **Guyana otorga licencia de producción a ExxonMobil para su sexto desarrollo petrolero**

El Gobierno de Guyana anunció el 12 de abril que otorgó una licencia de producción de petróleo a la compañía estadounidense ExxonMobil, el operador del bloque Stabroek, para su sexto desarrollo en alta mar en el país, llamado Whiptail. Este proyecto, con una inversión de 12.700 millones de dólares, producirá 250.000 barriles de petróleo diarios (bpd), lo que elevará la producción diaria de Guyana a 1,3 millones bpd para finales de 2027. «Este desarrollo incluirá hasta diez centros de perforación con 48 pozos productores e inyectores», indicó en un comunicado el Ministerio de Recursos Naturales de Guyana. Por su parte, ExxonMobil informó que había tomado una decisión final de inversión para el desarrollo de Whiptail en la costa guyanesa, después de recibir las aprobaciones gubernamentales y regulatorias requeridas. «Nuestro sexto proyecto multimillonario en Guyana elevará la capacidad de producción del país a aproximadamente 1,3 millones de barriles por día», dijo Liam Mallon, presidente de ExxonMobil Upstream Company.

Fuente 1: <https://www.bancaynegocios.com/guyana-otorga-licencia-de-produccion-a-exxonmobil-para-su-sexto-desarrollo-petrolero/>

Fuente 2: <https://oilnow.gy/featured/check-out-the-whiptail-permits-issued-to-exxonmobil/>

[Volver a Titulares](#)

### **Terminal SPEC LNG alcanza niveles históricos de operación para respaldar la generación de energía eléctrica en Colombia**

La terminal de regasificación de gas natural licuado (GNL) ha alcanzado niveles históricos de operación para responder al aumento de la demanda de la generación térmica a gas, como medida para enfrentar la continua reducción de los embalses debido al fenómeno El Niño, dijo la Sociedad Portuaria El Cayao (SPEC LNG) este jueves. “El GNL regasificado en SPEC LNG durante el período seco más crítico de El Niño ha permitido respaldar más del 70% de la generación térmica a gas del país y ha representado más del 30% de la demanda nacional de gas, contribuyendo en la confiabilidad de energía eléctrica para Colombia”, informó José María Castro, Gerente General de SPEC LNG, en el marco de la Semana Arpel Naturgas 2024. De acuerdo con cifras de SPEC LNG, la terminal de regasificación, ubicada en Cartagena, alcanzó récords de operación en marzo de 2024, al recibir nueve buques metaneros con cerca de 500.000 metros cúbicos de GNL durante el mes, y entregando 400 millones de pies cúbicos por día de gas natural. “Estamos operando al 100% de nuestra capacidad actual para respaldar el sistema de generación de energía eléctrica ante esta coyuntura en la que se registran los niveles de embalses más bajos de los últimos 20 años en Colombia”, explicó Castro.

Fuente: <https://gnlglobal.com/factbook-2023/>

[Volver a Titulares](#)

### **Vaca Muerta podría suministrar gas a Brasil en 2025**

Empresas argentinas y brasileñas han iniciado conversaciones para revertir el flujo de gas hacia el sur desde una red de gasoductos que conecta a los tres países desde Bolivia, ya que el déficit regional de hidrocarburos amenaza con afectar a Brasil. De acuerdo con lo reflejado por Revista Petroquímica, la propuesta de cambiar el gasoducto no fue bien recibida por el gobierno boliviano, lo que deja a Brasil en una situación más vulnerable en términos de suministro. Brasil expresó su necesidad de disponer del gas argentino ante la

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

disminución de las exportaciones de Bolivia, un antiguo productor regional cuyas reservas podrían no ser suficientes más allá de 2029. En este contexto, la exportación de gas de Vaca Muerta se perfila como la opción más rápida y barata para hacer frente al déficit en la región, aunque se enfrenta a retos de negociación y logísticos. El gobierno argentino, presidido por Javier Milei, está en proceso de revertir el Gasoducto del Norte para conectar con Bolivia y establecer acuerdos comerciales indispensables. Sin embargo, las propuestas iniciales de pagar por el paso del gas a través de territorio boliviano fueron rechazadas, lo que muestra la complejidad de las negociaciones en curso.

Fuente <https://worldenergytrade.com/vaca-muerta-podria-suministrar-gas-a-brasil-en-2025/>

[Volver a Titulares](#)

**TAG y Origem Energia desarrollarán el primer proyecto de almacenamiento de gas natural en Brasil**

Transportadora Asociada de Gás (TAG) y Origem Energia anunciaron recientemente un acuerdo de asociación estratégica no vinculante para el desarrollo conjunto de un proyecto pionero de almacenamiento de gas natural en Brasil, un tipo de infraestructura que aporta nuevas soluciones a la apertura del mercado en el país. Según indicaron las empresas, el objetivo es satisfacer la creciente demanda de soluciones flexibles que faciliten el movimiento de energía, con el fin de ofrecer más liquidez y seguridad a los actores que operan en el mercado del gas natural. Origem Energia, empresa brasileña de soluciones energéticas integradas, es concesionaria de la infraestructura necesaria para operacionalizar el servicio a través de sus activos en Alagoas. TAG, a su vez, posee la red de transporte de gas natural más extensa de Brasil. Origin contribuirá a JV sus campos agotados de gas que se encuentran en el Polo de Alagoas – depósitos que fueron agotados por Petrobras en el pasado y que ahora se volverán a llenar con gas. TAG contribuirá con una inversión de US \$ 200 millones (alrededor de R \$ 1 mil millones en el tipo de cambio de hoy), que se gradual a lo largo de los próximos años y se utilizará para comprar equipos y preparar los depósitos para comenzar a operar. De inmediato, TAG invertirá 30 millones de dólares que permitirán alcanzar una capacidad de almacenamiento de 106 millones de metros cúbicos de gas/año. A medida que el mercado se desarrolla, la compañía realizará las inversiones adicionales para alcanzar una capacidad de 500 millones de metros cúbicos / año.

Fuente: <https://gnlglobal.com/tag-y-origem-energia-desarrollaran-el-primer-proyecto-de-almacenamiento-de-gas-natural-en-brasil/>

[Volver a Titulares](#)

**BP en conversaciones para vender algunos activos de gas upstream en Trinidad a Perenco**

BP está cerca de llegar a un acuerdo para vender algunos de sus activos de petróleo y gas en Trinidad y Tobago a la petrolera anglo-francesa Perenco, según tres personas familiarizadas con las conversaciones. BP es el mayor productor de gas natural de Trinidad y Tobago con una producción de poco más de 1.300 millones de pies cúbicos por día (bcfd), la mayor parte del cual se exporta a Europa y América Latina como gas natural licuado (GNL). En 2022, alrededor del 18% de la producción de GNL de BP salió de la isla caribeña, según su informe anual. Sin embargo, la producción de gas de BP ha caído en los últimos cinco años en casi 1 bcf desde más de 2,2 bcf, y está en conversaciones con Trinidad y Tobago y Venezuela para desarrollar un campo de gas marino compartido en el Caribe. La petrolera está negociando con Perenco

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

la venta de sus campos de Amherstia, Cashima e Immortelle. Los campos han estado produciendo durante más de 20 años y en 2004 tuvieron una producción combinada de cerca de 2 bcf/d, pero ha disminuido significativamente y ahora producen poco menos de 200 millones de pies cúbicos por día (mmcf/d). «Estamos cerca de acordar un precio final y firmar en la línea de puntos. Esto asegurará que Perenco pueda continuar manteniendo o incluso aumentando la producción de esos campos», dijo una persona familiarizada con las conversaciones. BP y Perenco declinaron hacer comentarios

Fuente: <https://gnlglobal.com/bp-en-conversaciones-para-vender-algunos-activos-de-gas-upstream-en-trinidad-a-perenco/>

[Volver a Titulares](#)

## INTERNACIONALES

### La producción de petróleo de la OPEP aumentó ligeramente en marzo

La producción de petróleo crudo de la OPEP aumentó en 3.000 barriles por día (bpd) en marzo en comparación con febrero, ya que Irán y Arabia Saudita aumentaron ligeramente la producción, mientras que Irak continuó produciendo más de lo esperado. La producción de petróleo crudo de los 12 miembros de la OPEP -incluidos Irán, Libia y Venezuela, que están exentos de los recortes de la OPEP+- promedió 26,60 millones de bpd en marzo, 3.000 bpd más que en febrero, según mostró el jueves el Informe Mensual del Mercado del Petróleo (MOMR) de la OPEP. Irán, Arabia Saudita, Gabón y Kuwait aumentaron ligeramente su producción de petróleo respectiva, mientras que la producción en Nigeria, Irak y Venezuela cayó, según fuentes secundarias que la OPEP utiliza para rastrear la producción. El principal productor de la OPEP, Arabia Saudita, aumentó la producción en 20.000 bpd, a 9,037 millones de bpd en marzo. Esto está en línea con la promesa saudí con el recorte extra voluntario de 1 millón de bpd de que el Reino bombardeará “alrededor de 9 millones de bpd” de crudo hasta finales del primer semestre del año. Pero el segundo mayor productor de la OPEP, Irak, aunque redujo parte de su producción, seguía bombeando muy por encima de los volúmenes prometidos. Irak bombeó casi 200.000 bpd más que su promesa de mantener la producción en 4 millones de bpd, ya que sólo redujo la producción en 23.000 bpd en comparación con febrero, según las fuentes secundarias del informe de la OPEP. La producción de petróleo de Irak promedió 4,194 millones de bpd en marzo, según las fuentes.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-Oil-Production-Inched-Higher-in-March.html>

[Volver a Titulares](#)

### El Parlamento de la UE aprueba una opción legal para bloquear las importaciones rusas de GNL

El Parlamento Europeo votó el jueves a favor de aprobar normas que permitan a los gobiernos europeos prohibir las importaciones rusas de gas natural licuado (GNL), impidiendo que las empresas rusas reserven capacidad de infraestructura de gas. La Unión Europea ha evitado imponer sanciones al gas ruso, del que algunos miembros dependen en gran medida. Como solución alternativa, la nueva política de gas pretende establecer una vía legal para que los gobiernos bloqueen las entregas de gas ruso a su país, aunque hasta ahora ningún importador importante ha indicado que la utilizará. Las nuevas normas del mercado del gas de

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

la UE permiten a los gobiernos impedir temporalmente que los exportadores de gas rusos y bielorrusos presenten ofertas por la capacidad de la infraestructura necesaria para suministrar gas por tuberías y GNL a Europa. Rusia redujo drásticamente los envíos de gas por gasoducto a Europa tras su invasión de Ucrania en 2022, reduciendo lo que había sido la ruta principal para que los suministros rusos llegaran a Europa. Pero el GNL ruso continúa llegando al continente, principalmente a través de puertos de España, Bélgica y Francia.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/eu-parliament-greenlights-legal-option-to-block-russian-lng-imports-110624>

[Volver a Titulares](#)

**Asia adquiere GNL que Europa no necesita mientras el precio Spot se mantiene bajo**

Las importaciones asiáticas de gas natural licuado (GNL) aumentaron bruscamente en marzo, ya que la región más compradora aprovechó los precios spot más bajos para alejar los cargamentos de Europa. Un total de 24,16 millones de toneladas métricas de combustible súper refrigerado aterrizaron en Asia en marzo, frente a los 22,73 millones de febrero y también un 11,5% más que los 21,67 millones de marzo de 2023, según datos recopilados por los analistas de materias primas Kpler. La fortaleza de las importaciones se produjo cuando los precios spot del GNL para su entrega al norte de Asia se mantuvieron bajos en febrero y principios de marzo, cuando se habría organizado la mayor parte de los cargamentos. El precio al contado del GNL-AS alcanzó el nivel más bajo en casi tres años a finales de febrero, cuando cayó a 8,30 dólares por millón de unidades térmicas británicas (mmBtu) en la semana hasta el 23 de febrero. Esto fue inferior al pico invernal del norte de 17,90 dólares por mmBtu en la semana hasta el 20 de octubre. El precio al contado ha subido ligeramente en las últimas semanas, terminando en 9,50 dólares por mmBtu en los siete días hasta el 5 de abril, frente a los 9,40 dólares de la semana anterior.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/asia-takes-lng-that-europe-doesnt-need-as-spot-price-stays-soft-russell-110542>

[Volver a Titulares](#)

**Los líderes del gas discutieron el futuro de la industria en la cumbre de GNL de Budapest**

Al iniciar la conferencia, el ministro húngaro de Asuntos Exteriores y Comercio, Péter Szijjártó, subrayó que la cuestión del suministro de energía debe ser una cuestión de realidad física y no de ideología. Para Hungría, la diversificación no significa renunciar a las fuentes ya existentes, sino buscar fuentes adicionales, complementarias a las que ya tiene el país. Subrayó la importancia del desarrollo de infraestructuras, mencionó algunos casos de éxito, como la construcción del gasoducto Turkish Stream, el interconector entre Eslovaquia y Hungría y el acuerdo comercial de GNL con Shell, que Hungría quiere prorrogar más allá de 2027. Al ofrecer una perspectiva global, Gergely Molnár, analista de gas de la Agencia Internacional de Energía (AIE), dijo que se espera que la demanda de gas vuelva a crecer en 2024, y que se espera que el consumo mundial de gas aumente un 2,5 por ciento, impulsado principalmente por Asia. "Esperamos que la demanda de gas se desacelere en el mediano plazo", dijo. Jefferson Edwards, vicepresidente de Shell Energy Integration & Fundamentals presentó el LNG Outlook de Shell para 2024, un pronóstico anual de referencia que analiza las tendencias del mercado global de GNL. "El gas y el GNL tienen un papel importante tanto en la seguridad energética como en la transición energética. Se estima que la demanda mundial de GNL aumentará en más de un 50 por ciento para 2040, a medida que el cambio industrial de carbón a gas se

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

acelere en China y el sur de Asia y los países del sudeste asiático utilicen más GNL para respaldar su crecimiento económico. Además, el GNL sigue desempeñando un papel fundamental a la hora de proporcionar seguridad de suministro a Europa a través de la diversificación”, destacó.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/gas-leaders-discussed-the-future-of-the-industry-at-the-budapest-Ing-summit-110626>

[Volver a Titulares](#)

**Una cuarta parte de las importaciones de gas en España en marzo procedían de Rusia**

De acuerdo con los datos del Boletín Estadístico publicado por el operador de la red de transporte, ENAGAS, el pasado mes de marzo, las importaciones de gas natural en España alcanzaron unos 29.129 gigavatios-hora (GWh), esto es casi un 30% inferior a los 37.810 GWh registrados el mismo mes del año anterior. Según las cifras del Boletín, las importaciones de gas procedente de Rusia representaron el 25,7% de las importaciones totales de gas de España el mes pasado. Rusia (con 7.487 GWh) fue el segundo mayor proveedor de gas de España, después de Argelia (12.230 GWh) y EE. UU. (con 5.288 GWh) el tercero. Las importaciones totales de gas desde Argelia representaron el 41,98%. Mientras que las de los EE. UU. representaron el 18,2% del total. Asimismo, las importaciones de GNL representaron el 65,5% de las importaciones de gas totales y el resto se realizó a través de gasoductos. Según las cifras, las terminales españolas recibieron en conjunto un total de 18 buques con GNL, muy inferior a los 33 buques recibidos en marzo 2023. Las cargas a buques (o re-exportaciones de GNL) cayeron en un 74,7% a tan solo 566 GWh.

Fuente: <https://gnlglobal.com/una-cuarta-parte-de-las-importaciones-de-gas-en-espana-en-marzo-procedian-de-rusia/>

[Volver a Titulares](#)

**BASF y ENN de China firman acuerdo de suministro de gas a 15 años**

La empresa alemana BASF firmó recientemente un importante contrato de 15 años para el suministro de gas con ENN Energy de China. Según indicó el comunicado del anuncio, el acuerdo implica la adquisición de gas natural por parte de BASF para su sitio en Zhanjiang Verbund, enfatizando la importancia estratégica de las prácticas energéticas sostenibles en sus operaciones. Esta asociación subraya un compromiso compartido con la gestión ambiental y la innovación en el sector energético. Como parte del acuerdo, ENN Energy realizará inversiones sustanciales en la construcción de infraestructura esencial, incluidas estaciones y gasoductos de gas natural. Estas inversiones tienen como objetivo garantizar un suministro consistente y confiable de gas natural al sitio Zhanjiang Verbund de BASF. Además, esta iniciativa está preparada para reforzar la infraestructura de energía limpia de la isla Donghai en la región de Zhanjiang, alineándose con objetivos de sostenibilidad más amplios. Marko Murtonen, vicepresidente senior de New Verbund Site China en BASF y gerente general de BASF Integrated Site (Guangdong) Co. Ltd., enfatizó la importancia de este hito para asegurar recursos energéticos vitales para el sitio de Zhanjiang Verbund. Destacó el papel fundamental del gas natural como fuente crucial de combustible y materia prima, esencial para mantener el equilibrio de energía y materia prima durante las fases de construcción y operación del sitio.

Fuente: <https://gnlglobal.com/basf-y-enn-de-china-firman-acuerdo-de-suministro-de-gas-a-15-anos/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **EE.UU. aprueba el aumento de las regalías en una importante reforma del arrendamiento de petróleo y gas**

El Departamento del Interior de Estados Unidos (DOI) anunció una serie final de cambios radicales en las regulaciones de arrendamiento de petróleo y gas en tierras públicas, incluido un aumento masivo en las tasas mínimas de fianza y el primer aumento de la tasa de regalías en un siglo. El gobierno dijo que las nuevas regulaciones, que serán aplicadas por su Oficina de Gestión de Tierras (BLM), promulgarán disposiciones de la Ley de Reducción de la Inflación, el enorme paquete de gasto federal aprobado en 2022 que también desató una serie de subsidios energéticos. Estados Unidos está aumentando las tasas de regalías de arrendamiento desde su nivel actual de 12,5% al 16,67% hasta el 16 de agosto de 2036. Después de esa fecha, el 16,67% se convertirá en la tasa mínima de regalías.

Fuente: <https://www.upstreamonline.com/politics/us-approves-royalty-rate-hike-in-major-oil-and-gas-leasing-overhaul/2-1-1626404>

[Volver a Titulares](#)

### **Energean desarrollará un descubrimiento de gas natural en alta mar en Marruecos**

Energean plc completó la adquisición de la superficie de Chariot Limited en alta mar en Marruecos y firmó un contrato de plataforma con Stena Drilling Limited. Energean ha pagado 10 millones de dólares en efectivo tras el cierre de la adquisición. La participación global resultante es licencia Lixus: Energean (45%; operador), Chariot (30%) y ONHYM (25%), licencia Rissana: Energean (37,5%; operador), Chariot (37,5%) y ONHYM (25%) También se firmó un contrato de plataforma con Stena para el uso de su buque de perforación Stena Forth para el pozo de evaluación, más un pozo opcional. Energean planea perforar el pozo de evaluación en el campo Anchois (licencia Lixus) en el tercer trimestre de 2024. El propósito del pozo de evaluación es realizar una prueba de perforación en las principales arenas que contienen gas y apuntar a 11 Bcm adicionales de prospectivo bruto sin riesgo. Recurso Mathios Rigas, director ejecutivo de Energean, dijo: "Estamos encantados de comenzar a trabajar en Marruecos, donde esperamos repetir nuestros éxitos anteriores en el Mediterráneo: mejorar la producción nacional, ayudar a satisfacer la creciente demanda del país, con potencial para las exportaciones. para cualquier excedente de suministro y facilitar tanto la seguridad energética como la reducción del carbón a largo plazo".

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/4/10/energean-to-develop-natural-gas-discovery-offshore-morocco/>

[Volver a Titulares](#)

### **TotalEnergies y SONATRACH desarrollarán el campo de gas natural Timimoun en Argelia**

TotalEnergies y SONATRACH han firmado un Memorando de Entendimiento para concluir un contrato de petróleo y gas en la región nororiental de Timimoun, bajo los auspicios de la Ley n°19-13 que rige las actividades de petróleo y gas. Este Memorando de Entendimiento describe la realización de un programa de trabajo para la evaluación y desarrollo de recursos de gas en la región nororiental de Timimoun, en sinergia con las instalaciones de procesamiento existentes para la producción del campo de gas natural de Timimoun, para reducir costos y emisiones. "Este Memorando de Entendimiento refleja nuestra voluntad compartida de ampliar nuestra asociación estratégica con SONATRACH", dijo Julien Pouget, vicepresidente senior de Exploración y Producción para Oriente Medio y Norte de África de TotalEnergies. A principios de este año,

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

TotalEnergies y SONATRACH ampliaron su cooperación en el campo del gas natural licuado (GNL) ampliando su relación contractual hasta 2025. En 2025, SONATRACH entregará dos millones de toneladas de GNL a TotalEnergies en el puerto de Fos-Cavaou, cerca de Marsella, que contribuirá directamente a la seguridad del suministro energético en Francia y Europa.

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/4/9/totalenergies-sonatrach-to-develop-timimoun-natural-gas-field-in-algeria/>

[Volver a Titulares](#)

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

### **Los objetivos climáticos de la UE requieren 2,7 billones de dólares de inversión en infraestructura energética**

La infraestructura energética europea necesita 2,7 billones de dólares en inversiones para alcanzar los objetivos climáticos de la UE para 2050 y mantener a Europa competitiva a escala global, dijo el grupo de presión Mesa Redonda Europea para la Industria (ERT) en un nuevo informe el martes. La ambición de la UE de ser un bloque neutral en carbono para 2050 requiere inversiones masivas en infraestructura energética, incluida la expansión de la red, el almacenamiento de energía y la infraestructura para el hidrógeno y la captura de carbono con bajas emisiones de carbono, dijo ERT. "Esto no es una mera mejora, sino una transformación fundamental para cumplir nuestros objetivos climáticos y seguir siendo globalmente competitivos", dijo el grupo, señalando que para lograrlo, Europa necesitará 868 mil millones de dólares (800 mil millones de euros) para 2030, y hasta 2,7 billones de dólares (2,5 billones de euros) en inversión en infraestructura energética para 2050.

Fuente <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/EU-Climate-Goals-Require-27-Trillion-in-Energy-Infrastructure-Investment.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Los inversores abandonan los fondos de energía renovable en medio de la incertidumbre política de EE. UU.**

La incertidumbre sobre el ritmo de crecimiento de las energías renovables ante la proximidad de las elecciones presidenciales de Estados Unidos ha empujado a los inversores a retirar dinero de fondos invertidos en acciones de energías renovables, hasta tal punto que estos fondos registraron el mayor retiro trimestral jamás registrado en el primer trimestre del año. Los fondos cotizados en bolsa que invierten en acciones de empresas de energía renovable experimentaron una salida combinada de 4.800 millones de dólares durante el primer trimestre, según datos de LSEG Lipper citados por Reuters. Además de la incertidumbre política en el sector energético estadounidense con las elecciones de noviembre, las altas tasas de interés también están frenando el crecimiento de las energías renovables y las entradas de fondos de energía renovable.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Investors-Dump-Renewable-Energy-Funds-Amid-US-Policy-Uncertainty.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **La capacidad mundial de carbón alcanzó un máximo histórico en 2023**

La capacidad mundial de energía a base de carbón alcanzó un récord el año pasado impulsada por China, que construyó la mayor capacidad nueva, pero también ayudada por una desaceleración en el retiro de plantas de energía de carbón en todo el mundo. Esto es según datos de Global Energy Monitor, un medio de transición que rastrea las tendencias energéticas. Los datos también mostraron que el retiro de centrales eléctricas de carbón se ha desacelerado desde 2020, cuando el retiro total a nivel mundial superó los 40 GW. En 2023, esta cifra se había reducido a poco más de 20 GW. Mientras tanto, China añadió 47 GW de nueva capacidad de generación a carbón el año pasado, lo que representó el 66% del total mundial de nuevas incorporaciones. Le siguieron India e Indonesia, que también añadieron una cantidad significativa de nueva capacidad de carbón. "La suerte del carbón este año es una anomalía, ya que todos los signos apuntan a que esta expansión acelerada está cambiando de rumbo", dijo Flora Champenois, directora del Programa de Carbón de Global Energy Monitor. "Pero los países que tienen plantas de carbón para retirar del servicio deben hacerlo más rápidamente, y los países que tienen planes para nuevas plantas de carbón deben asegurarse de que nunca se construyan.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/The-Worlds-Coal-Capacity-Hit-an-All-Time-High-in-2023.html>

[Volver a Titulares](#)

### **Repsol entra en la producción de biometano con la adquisición del 40% de Genia Bioenergy**

Repsol anunció su entrada al mercado del biometano con un acuerdo para tomar una participación del 40% en Genia Bioenergy. Esta alianza permite a la compañía multienergética sumar importantes capacidades humanas y técnicas para posicionarse de manera temprana en este sector. El biometano, considerado estratégico por la Unión Europea, ha fijado como ambición multiplicar por ocho su producción en 2030 frente a la registrada en 2022, en su programa Plan RePower EU. La Asociación Española del Gas (Sedigas) estima que el biometano puede llegar a representar casi la mitad del consumo de gas natural de España. El acuerdo entre Repsol y Genia Bioenergy incluye 19 de sus plantas de biometano, que se encuentran en estado de desarrollo. Adicionalmente, existen otros 11 proyectos de plantas en una fase temprana de desarrollo. Repsol comprará la totalidad del gas producido por estos proyectos que, además, van a conformar una plataforma única para crear ecosistemas agroindustriales capaces de impulsar las economías locales y ofrecer soluciones para la valorización de sus residuos.

Fuente: <https://gnlglobal.com/repsol-entra-en-la-produccion-de-biometano-con-la-adquisicion-del-40-de-genia-bioenergy/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

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

### **El petróleo sube por las tensiones en Medio Oriente, pero registra pérdidas semanales**

Ante la escalada de las tensiones en Medio Oriente, los precios del petróleo han registrado un repunte, apoyados por la inquietud ante posibles interrupciones del suministro desde la región. Sin embargo, el mercado se prepara para una pérdida semanal, influido por las expectativas de menos recortes de los tipos de interés estadounidenses. El petróleo subió el viernes debido a que las crecientes tensiones en Medio Oriente aumentaron el riesgo de interrupciones en el suministro de la región productora de petróleo, aunque el mercado se encamina a una pérdida semanal debido a las expectativas de menos recortes en las tasas de interés de Estados Unidos este año. La preocupación de que Irán pueda tomar represalias por un ataque el lunes de presuntos aviones de guerra israelíes contra la embajada iraní en Damasco ha apoyado al petróleo cerca de un máximo de seis meses esta semana, a pesar de factores atenuantes como el aumento de los inventarios estadounidenses.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/el-petroleo-sube-por-las-tensiones-en-medio-oriente/>

[Volver a Titulares](#)

### **Los precios del gas en Europa se disparan mientras la represalia rusa deja a Kiev en la oscuridad**

Los precios europeos del gas natural se dispararon el jueves en medio de la intensificación de los ataques de Rusia a la infraestructura energética ucraniana, en donde Rusia afirmó haber destruido la mayor planta de energía de Kiev en un ataque nocturno con misiles. Hasta ahora, el ataque ha provocado cortes de energía en la capital ucraniana y en algunas regiones que dependen del suministro eléctrico de Kiev. El contrato holandés de futuros de gas natural TTF del 24 de mayo ganó más del 8,5% el jueves, mientras que los futuros de gas natural del NBP del Reino Unido subieron más del 9,3%. El último ataque de Rusia a la infraestructura energética ucraniana destruyó por completo la central térmica de Trypilska (TPP), el mayor proveedor de electricidad a tres regiones: Kiev, Cherkasy y Zhytomyr. El operador ucraniano Centrenergy, que opera la planta, ha dicho que ha perdido el 100% de su capacidad de generación de energía. Si bien fuentes militares ucranianas dijeron a los medios locales que la Fuerza Aérea logró derribar casi 60 de los más de 80 drones y misiles rusos lanzados contra Ucrania, Moscú ha dejado claro que las represalias por los ataques de Ucrania contra refinerías en territorio ruso se enfrentarán con la respectiva retribución. La represalia de Rusia se produce después de una serie de ataques ucranianos a refinerías de petróleo rusas, y Reuters estima que alrededor del 14% de la capacidad total de refinación de Rusia ha sido desconectada, lo que provocó una reprimenda de Washington, preocupado de que los continuos ataques con objetivos energéticos hacen subir los precios mundiales del petróleo.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/European-Gas-Prices-Soar-As-Russian-Retribution-Puts-Kyiv-in-the-Dark.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Los precios del gas natural de Texas son negativos mientras los perforadores persiguen las ventas de petróleo**

Los precios del gas natural en el centro de Waha en la cuenca Pérmica de Texas cayeron a un valor negativo de -2 dólares por millón de unidades térmicas británicas (MMBtu) esta semana, ya que el reciente aumento de los precios del petróleo incita a los productores a poner en funcionamiento pozos perforados pero incompletos. Si bien los productores buscan mayores ganancias para el crudo que bombean, están deprimiendo aún más un mercado de gas natural estadounidense ya deprimido, que ha estado sobreabastecido durante meses debido a un invierno más suave y una menor demanda de calefacción y electricidad. Los productores del oeste de Texas se ven afectados por el precio negativo del gas natural en el centro de Waha, lo que significa que tienen que pagar para que alguien se lleve ese gas. Pero la demanda simplemente no existe. "Están poniendo en funcionamiento estos pozos perforados e incompletos porque el precio del petróleo es más alto", dijo a Bloomberg Dennis Kissler, vicepresidente senior de operaciones de BOK Financial Securities. "Está inundando el mercado con gas y no hay demanda", añadió Kissler.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Texas-Natural-Gas-Prices-Are-Negative-As-D>  
[Volver a Titulares](#)

### **Precios del Petróleo**

Viernes, 12.04.2024, a las 10:09 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo Brent hoy ha operado a 90,47 dólares, subiendo unos +0,73 USD (+0,81%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega junio 2024).



Viernes, 12.04.2024, a las 10:09 horas (HCEV): El precio de un barril del petróleo WTI hoy opera a 85,90 dólares, subiendo unos +0,88 USD (+1,04%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega mayo 2024) Nueva York (entrega mayo 2024).



Fuente: <https://www.preciopetroleo.net/wti.html>  
[Volver a Titulares](#)



## RESUMEN DE PRENSA

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

---

**Revisión y edición: Dirección Ejecutiva AVPG**

**Pre producción y montaje: Virginia Rodríguez**

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

Para mayor información, por favor contacte a: [venezuelagas@gmail.com](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**