

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 30 de septiembre de 2024

TITULARES

VENEZUELA

- Venezuela se convirtió en julio de 2024 en el tercer suplidor de crudo de los EE.UU.
- Hasta abril de 2025: OFAC renovó automáticamente licencia a Chevron en Venezuela
- Acreedores se oponen a los términos de la oferta de Elliott sobre CITGO
- Fallas eléctricas ocasionaron caída de 9% en las exportaciones petroleras de Venezuela durante septiembre de 2024
- ¡Venezuela presente en la 56° reunión de la OPEP!. Delcy Rodríguez discute futuro del mercado energético
- ¡Combustible de la transición! En Venezuela existen nueve concesiones a empresas para la explotación de gas
- Nicolás Maduro autoriza derechos para explotación y exportación del mineral casiterita en el Arco Minero
- Nicolás Maduro solicitó a empresas privadas incorporarse a la construcción de la Siderúrgica José Ignacio Abreu
- ¡Los preparativos ya están en marcha! Comisión Rusia-Venezuela se reunirá a finales de este año en Caracas
- ¡Dolarización se vuelve a descontrolar! Comercios en Venezuela aplican distintas tasas de cambio pese a la normativa oficial
- Aclaran nuevas regulaciones para viajar a Venezuela con pasaporte vencido
- Cambio oficial del día viernes 04 de octubre de 2024 cierra en Bs. 37,0358 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- Brasil prevé un nuevo auge petrolero al tiempo que revitaliza el campo de Tupi
- Descubrimiento de Petrobras podría duplicar reservas de gas natural de Colombia
- Ecopetrol mantiene gestión ante la OFAC para obtener licencia que le permita comprar gas natural a PDVSA

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- Ecopetrol prevé que Venezuela le suministre hasta 150 millones PCD de gas natural
- Las mayores petroleras internacionales compiten por comercializar crudo de Guyana

INTERNACIONALES

- Los saudíes se declaran neutrales en el conflicto entre Irán e Israel
- AIE: La demanda mundial de gas natural alcanzará nuevos máximos históricos
- La demanda de gas natural de la industria europea volverá a caer
- El plan de compra conjunta de gas natural de la UE no logra cuajar
- Nigeria busca impulsar el sector del gas natural con recortes de impuestos
- Kazajstán negocia con China para aumentar exportaciones de gas natural
- El presidente de Irán elogia el acuerdo de gas natural a largo plazo con Rusia
- India está considerando construir un centro de gas natural
- Rusia: Un gigante energético con 68 billones de metros cúbicos de gas
- TotalEnergies decide la capacidad de petróleo y gas del primer FPSO de Namibia: insinúa posibles negociaciones sobre términos fiscales
- El gas del Pérmico comienza a fluir por el gasoducto Matterhorn en Texas

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- El gobierno del Reino Unido está dispuesto a gastar 29.000 millones de dólares en captura de carbono
- Japón mantiene su política energética centrada en impulsar la energía nuclear y las renovables
- China debe reducir sus emisiones un 30% antes de 2035 para cumplir los objetivos de París

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- Los precios del petróleo se encaminan a una fuerte ganancia semanal a medida que se intensifica el conflicto en Oriente Medio
- El Banco de Inglaterra advierte que el conflicto en Oriente Medio podría provocar un importante shock en los precios del petróleo

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- 🕒 Los futuros del gas natural bajaron durante la sesión de EE.UU.
- 🕒 **Viernes 04/10/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (nov. y dic. 2024)

	4/10/2024	Variación Semana anterior				4/10/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia			US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia	
WTI	74,38	6,20	9,1% ▲		Henry Hub	2,85	-0,05	-1,7% ▼	
Brent	78,05	6,07	8,4% ▲		UK NBP	13,45	1,19	9,7% ▲	
Cesta OPEP	74,90	2,86	4,0% ▲		Dutch TTF	12,91	0,49	3,9% ▲	
					JKM LNG	13,10	-0,09	-0,7% ▼	
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia		Colombia (2)	15,69	0,05	0,3% ▲	
Emisiones de CO2	62,05	-4,28	-6,5% ▼		Hydrix (H2)	78,61	6,23	8,6% ▼	

Viernes	4/10/2024	Cotización Contratos de Futuros					
	Ultima Cotización	2024	2025		2026	Variación Semana anterior	
		dic-24	jun-25	dic-25	jun-26	US\$/MMBTU	Tendencia
	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia
Henry Hub	2,85	3,31	3,20	4,05	3,39	0,05	1,19% ▲
UK NBP	13,45	13,73	12,44	13,80	10,19	0,35	2,56% ▲
Dutch TTF	12,91	13,38	12,72	13,24	10,54	0,39	2,94% ▲
JKM LNG	13,10	14,05	13,12	14,38	11,17	0,31	2,12% ▲
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	74,38	72,92	70,72	69,43	68,56	3,39	4,88% ▲
Brent	78,05	78,05	75,60	74,39	73,49	3,96	5,32% ▲

Fuentes: Bloomberg, OilPrice y CME Group

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

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

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



VENEZUELA

Venezuela se convirtió en julio de 2024 en el tercer suplidor de crudo de los EE.UU.

El llamado “Efecto Chevron”, que se refiere a las consecuencias que ha tenido la licencia que otorgó el Departamento del Tesoro a la empresa Chevron para comercializar petróleo venezolano en los Estados Unidos, vuelve a anotarse un logro: durante el mes de julio de 2024 Venezuela pasó a figurar como el tercer suplidor de crudo de la nación norteamericana, solo superada por Canadá y México. La data de la Agencia de Información de Energía de los Estados Unidos (EiA) indica que durante el séptimo mes del año, Venezuela alcanzó el récord de exportaciones de crudo en 19 meses desde que se reactivaron los despacho hacia Norteamérica. En promedio se suministraron 308.000 barriles diarios de crudo durante julio, nivel que está por encima del reportado por países petroleros y vecinos de Venezuela como son Brasil, Colombia y Guyana. También está por encima de Arabia Saudita, Irak, Nigeria y Ecuador. La cifra se eleva a 311.000 barriles por día cuando se agregan productos refinados. Este volumen está 37% por encima de lo enviado al mercado estadounidense en junio y 103% superior a lo despacho durante el mismo mes de 2023.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/venezuela-se-convirti%C3%B3-en-julio-de-2024-en-el-tercer-suplidor-de-crudo-de-los-eeuu>

[Volver a Titulares](#)

Hasta abril de 2025: OFAC renovó automáticamente licencia a Chevron en Venezuela

El Departamento del Tesoro de Estados Unidos, a través de la Oficina de Control de Activos Extranjeros, renovó la licencia general número 41 con la cual la petrolera Chevron tiene permisos para realizar operaciones en Venezuela. Así lo informó José Ignacio Hernández, abogado y profesor universitario, en un mensaje en su cuenta X. Según Hernández, la Ofac realizó una renovación automática. Esta actualización de licencia se hace de forma semestral y le permite a la empresa estadounidense continuar actividades limitadas en el país hasta abril de 2025. “Hoy la Licencia General 41, que autoriza a Chevron a realizar actividades petroleras, se renovó automáticamente. A pesar de las prohibiciones, la compañía parece pagar regalías e impuestos al gobierno de Maduro. Sin transparencia”, escribió. La licencia fue emitida en noviembre de 2022 y autoriza a Chevron Corporation mantener operaciones limitadas de extracción de recursos naturales en Venezuela. No

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

obstante, esta autorización impide que Pdvsa obtenga un lucro de las ventas petroleras de Chevron, amplió Banca y Negocios.

Fuente: <https://noticierodigital.com/2024/10/hasta-abril-de-2025-ofac-renovo-automaticamente-licencia-a-chevron-en-venezuela/>

[Volver a Titulares](#)

Acreeedores se oponen a los términos de la oferta de Elliott sobre CITGO

Los acreedores que buscan obtener los fondos de una subasta ordenada por un tribunal estadounidense de acciones de una matriz de Citgo Petroleum para compensarlos por los incumplimientos de deuda y expropiaciones de Venezuela criticaron ampliamente el martes los términos de una oferta condicional seleccionada en la segunda ronda de licitación. Así lo informó la agencia de noticias Reuters. El viernes, una filial de Elliott Investment Management fue nombrada presunta ganadora de la subasta de acciones con una oferta que otorga un valor empresarial de hasta 7.286 millones de dólares a la compañía de refinación de petróleo de propiedad venezolana Citgo. La oferta de Amber Energy, sujeta a la resolución de reclamos paralelos por parte de un grupo de tenedores de bonos, es la mejor manera de iniciar el proceso para maximizar el valor de Citgo para los acreedores, dijo al tribunal un abogado del funcionario judicial que supervisa la subasta. «Nuestra opinión es: cerremos esta oferta y la hagamos vinculante», dijo el abogado Ray Schrock. Los acreedores que se opongan a los términos no revelados de la oferta tendrán una oportunidad futura de revisar los detalles. «Tendrán mucho tiempo para ver las condiciones», añadió. «Tenemos a alguien preparado para seguir adelante. Lo que no queremos es perder el pájaro en la mano».

Fuente: <https://noticierodigital.com/2024/10/acreeedores-se-oponen-a-los-terminos-de-la-oferta-de-elliott-sobre-citgo-reuters/>

[Volver a Titulares](#)

Fallas eléctricas ocasionaron caída de 9% en las exportaciones petroleras de Venezuela durante septiembre de 2024

Las fallas eléctricas se están convirtiendo en el factor que está impidiendo repuntes en los niveles de producción y exportación en Venezuela y un ejemplo se evidencia con las cifras referidas al mes de septiembre de 2024 cuando se reportaron suspensiones del servicio energético. “Las exportaciones de petróleo crudo y combustible de Venezuela disminuyeron casi 9% el mes pasado luego de dos grandes apagones y cortes de equipos en los mejoradores de crudo de Petróleos de Venezuela (PDVSA)”, indica la reseña que mensualmente hace la agencia Reuters sobre el comercio exterior de la empresa estatal. “Un total de 42 buques zarparon de aguas venezolanas en septiembre, transportando un promedio de 842.600 barriles por día de crudo y combustible y 267.000 toneladas métricas”, agrega la nota. Con respecto a los destinos, los envíos a Asia encabezaron las exportaciones de septiembre con 510.000 barriles, equivalentes a 60% del total despachado; en segundo lugar, figura Estados Unidos con 212.000 barriles enviados principalmente por Chevron, lo que representa 25%; mientras que los despachos hacia Europa por parte de la española Repsol alcanzaron los 97.000 barriles (12%) y el suministro a Cuba cayó a 22.000 barriles día o 2% del volumen total.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/fallas-el%C3%A9ctricas-ocasionaron-ca%C3%ADda-de-9-en-las-exportaciones-petroleras-de>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

¡Venezuela presente en la 56° reunión de la OPEP! Delcy Rodríguez discute futuro del mercado energético

Este miércoles, 02 de octubre, la ministra del Poder Popular para el Petróleo, Delcy Rodríguez, participa en la 56° Reunión del Comité Ministerial de Monitoreo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP). De acuerdo con información del pase de Venezolana de Televisión, en el encuentro se abordan temas como la agenda de trabajo para los próximos años, el pronóstico para la economía global, las metas de producción y el debate sobre la oferta y la demanda del mercado energético internacional. Recordemos que Venezuela forma parte de la OPEP desde el año 1960 y desde entonces ha tenido un papel preponderante en el tema energético mundial. Además, nuestro país posee la reserva de petróleo certificada más grande del mundo.

Fuente: <https://noticiaalminuto.com/venezuela-presente-en-la-56-reunion-de-la-oep-delcy-rodriguez-discute-futuro-del-mercado-energetico/>

[Volver a Titulares](#)

¡Combustible de la transición! En Venezuela existen nueve concesiones a empresas para la explotación de gas

En Venezuela existen nueve concesiones a empresas para la explotación de gas costa afuera de Venezuela, debido a que es “el combustible de la transición energética y es menos agresivo naturalmente”. Así lo aseveró Julio Ohep, expresidente de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas, quien aseguró que Venezuela es uno de los países del mundo que tiene “más reservas de gas natural”. Asimismo, comentó que naciones como Trinidad, Argentina, Perú, Bolivia y Colombia son productores de gas y han hecho muchos negocios con ese recurso. Además, sostuvo que hay concesiones para la explotación de gas costa afuera de Venezuela: “hay empresas multinacionales que tienen licencia para explotar ese gas”. Agregó que, con la situación energética actual en el mundo, el gas “está adquiriendo un valor sumamente grande y en Venezuela debemos aprovechar este gran recurso natural de la mejor manera a nivel de su producción”.

Fuente: <https://noticiaalminuto.com/combustible-de-la-transicion-en-venezuela-existen-nueve-concesiones-a-empresas-para-la-explotacion-de-gas/>

[Volver a Titulares](#)

Nicolás Maduro autoriza derechos para explotación y exportación del mineral casiterita en el Arco Minero

El Jefe de Estado informó que la casiterita será comercializada hacia China y los países integrantes del bloque Brics. Con la firma de un derecho exclusivo, el mandatario Nicolás Maduro autorizó a la Corporación Venezolana de Minería (CVM), la explotación y exportación del mineral casiterita y subderivados, en el bloque 003 del Arco Minero del Orinoco, en el municipio Orinoco del estado Bolívar. Maduro anunció que estima comercializar este mineral del cual se obtiene el estaño, con China y los países integrantes del bloque BRICS. El Jefe de Estado informó que la solicitud de autorización fue presentado por la vicepresidenta Ejecutiva de la República, Delcy Rodríguez, el ministro del Poder Popular para la Minería, Héctor Silva y el presidente de la Corporación Venezolana de Minería, José Santiago Moreno. En ese sentido, desde el Puerto de La Guaira, se realizó el embarque de 54 toneladas de casiterita, una exportación destinada a China, además de los países de los BRICS, con el objetivo de establecer mercados internacionales para la producción minera del

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

país. Al respecto, el presidente de la Corporación Venezolana de Minería (CVM), José Santiago Moreno, informó que “en lo que va de año se han exportado 833 toneladas de este mineral, que ha permitido fortalecer la economía del país”, indica una nota de VTV.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/nicolas-maduro-autoriza-derechos-para-explotacion-y-exportacion-del-mineral-casiterita-en-el-arco-minero/>
[Volver a Titulares](#)

Nicolás Maduro solicitó a empresas privadas incorporarse a la construcción de la Siderúrgica José Ignacio Abreu

El Jefe de Estado anunció que retomarán la construcción del Complejo Siderúrgico Nacional José Ignacio Abreu de Lima, el cual podría producir un millón 550 mil toneladas de acero líquido. Con la reactivación de la construcción del Complejo Siderúrgico Nacional José Ignacio Abreu de Lima, en Guayana, Nicolás Maduro estima que las instalaciones tendrán una capacidad productiva de 1.550.000 toneladas de acero líquido, material que podrá ser transformado en materia prima para la industria petrolera, automotriz y naval. Este miércoles 2 de octubre, el mandatario nacional autorizó la continuación en las labores de construcción de este proyecto asentado en el estado Bolívar, la cual inició en el año 2008, y emplazó a los empresarios nacionales a incorporarse al proyecto. Maduro estima que, con la participación del capital privado y tras la reactivación en las labores de construcción, el complejo siderúrgico esté listo en un lapso de dos años “Hago un llamado al empresariado nacional a que se incorporen en esta gran construcción. Firmemos un acuerdo a largo plazo, que se una la fuerza productiva de la nación y el sector privado”, indicó desde La Yaguara, durante la transmisión del Miércoles de Energía Productiva.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/nicolas-maduro-solicito-a-empresas-privadas-incorporarse-a-la-construccion-de-la-siderurgica-jose-ignacio-abreu/>
[Volver a Titulares](#)

¡Los preparativos ya están en marcha! Comisión Rusia-Venezuela se reunirá a finales de este año en Caracas

La vicepresidenta Ejecutiva de la República, Delcy Rodríguez, sostuvo una reunión de trabajo con el copresidente de la Comisión Intergubernamental de Alto Nivel (CIAN) por Rusia, Dmitry Chernyshenko, para fortalecer la cooperación entre ambas naciones en diferentes áreas, refiere portal web del Ministerio de Relaciones Exteriores. Durante el encuentro, que se llevó a cabo el sábado 28 de septiembre, anunciaron que ya están en marcha los preparativos para la próxima sesión de la CIAN, que se celebrará a finales de este año en Caracas. “Le toca a Venezuela este año, revisando las distintas áreas de cooperación, cómo hemos venido profundizando y cómo podemos ampliarla y revisamos los detalles y las subcomisiones que deben reunirse en cada uno de los espacios de la cooperación Rusia-Venezuela”, detalló la vicepresidenta. Asimismo, Rodríguez quien también es copresidenta de la CIAN por Venezuela, expresó que los vínculos entre ambas naciones avanzan de manera indetenible, tal como se ha concretado durante los últimos años en ámbitos como ciencia y tecnología, salud, energético, financiero y cultural.

Fuente: <https://noticiaalminuto.com/los-preparativos-ya-estan-en-marcha-comision-rusia-venezuela-se-reunira-a-finales-de-este-ano-en-caracas/>
[Volver a Titulares](#)

¡Dolarización se vuelve a descontrolar! Comercios en Venezuela aplican distintas tasas de cambio pese a la normativa oficial

El aumento de la brecha entre el tipo de cambio oficial y el paralelo en Venezuela ha reavivado una problemática que parecía controlada: el uso de múltiples tasas de cambio, incluso en negocios formales que, por normativa, deben regirse por la cotización del Banco Central de Venezuela (BCV). Actualmente, el dólar en el mercado paralelo se cambia por 44 bolívares, en contraste con los 36,9 bolívares de la tasa oficial, lo que ha generado una distorsión en los precios. A pesar de que las autoridades han intensificado los esfuerzos para asegurar que los comercios respeten la tasa oficial, muchos establecimientos, especialmente en áreas comerciales, no cumplen con la normativa. En algunos locales, el dólar se calcula entre 37 y 40 bolívares, mientras que vendedores informales llegan a tasar la divisa en 42, según reportes.

Fuente: <https://noticiaalminuto.com/dolarizacion-se-vuelve-a-descontrolar-comercios-en-venezuela-aplican-distintas-tasas-de-cambio-pese-a-la-normativa-oficial/>

[Volver a Titulares](#)

Aclaran nuevas regulaciones para viajar a Venezuela con pasaporte vencido

En una reunión conjunta, representantes del Servicio Administrativo de Identificación, Migración y Extranjería (SAIME), Instituto Nacional de Aviación Civil (INAC), Cancillería, líneas aéreas, Autoridad Venezolana de Aviación (AVAVIT), Asociación Líneas Aéreas Venezolanas (ALAV), Asociación Venezolana de Empresas de Mercadeo y Representaciones Aéreas (AVEMAREP) y Consejo Nacional de Turismo (CONSETURISMO) establecieron nuevas reglas para viajeros venezolanos con pasaporte vencido. Según el acuerdo, ciudadanos venezolanos con doble nacionalidad podrán ingresar al país con su pasaporte vencido sin necesidad de un salvoconducto. Asimismo, aquellos con residencia legal en otro país también podrán ingresar sin este documento. Además, se mantiene vigente el Convenio MERCOSUR, que permite viajar solo con la cédula de identidad en vuelos directos y sin escala desde países miembros del MERCOSUR. Actualmente, esta opción solo está disponible con vuelos procedentes de Bolivia. Sin embargo, los venezolanos sin residencia legal en otro país deberán solicitar un salvoconducto para ingresar al país. Este documento también permite un tránsito en otro país de hasta 5 horas sin necesidad de hacer migración en ese país. Es importante destacar que, para salir de Venezuela, es imprescindible contar con un pasaporte venezolano vigente.

Fuente: <https://noticierodigital.com/2024/10/aclaran-nuevas-regulaciones-para-viajar-a-venezuela-con-pasaporte-vencido/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Cambio oficial del día viernes 04 de octubre de 2024 cierra en Bs. 37,0358 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 jueves 04-10-2024, los resultados son:



Indicador	Cierre Ant	04/10/2024	
Dólar oficial	36,9812	37,0358	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	89.382,28	88.828,15	▼
Inflación Anualizada BCV (%)	43,60%	35,55%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	129.591	136.482	▲
Inflación Anualizada OVF (%)	62%	52%	▼

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

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

Brasil prevé un nuevo auge petrolero al tiempo que revitaliza el campo de Tupi

Petrobras, el gigante petrolero estatal de Brasil, está a punto de dar un paso importante hacia la renovación del yacimiento petrolífero de Tupi, una de las mayores reservas de aguas profundas del mundo. La empresa está cerca de resolver una antigua disputa fiscal con la Agencia Nacional del Petróleo (ANP) de Brasil, lo que le permitiría extender el contrato de explotación de Tupi por otros 27 años. Esta medida es fundamental para que Petrobras justifique los miles de millones de dólares necesarios para impulsar la producción en Tupi. Descubierta en 2006, Tupi desempeñó un papel clave para convertir a Brasil en uno de los 10 principales productores de petróleo del mundo. Desde entonces, el yacimiento ha generado cientos de miles de millones de dólares en impuestos y ha atraído a importantes compañías petroleras a la región presal brasileña. Hoy, Tupi todavía produce más de 760.000 barriles de petróleo al día, superando los niveles de producción de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

países enteros como Colombia y Venezuela. Pero, como el declive natural está a punto de comenzar, Petrobras está ansiosa por reactivar la producción del yacimiento. Petrobras ha esbozado planes para realizar perforaciones de relleno y nuevas investigaciones sísmicas para mejorar las tasas de extracción en Tupi. La empresa también está considerando agregar otra unidad de producción flotante, una inversión que podría costar hasta 4.000 millones de dólares y llevar años desarrollarla. Al impulsar estos esfuerzos, Petrobras espera mitigar el declive natural que suele afectar a los yacimientos petrolíferos envejecidos.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Brazil-Eyes-Fresh-Oil-Boom-as-it-Revitalizes-Tupi-Field.html>

[Volver a Titulares](#)

Descubrimiento de Petrobras podría duplicar reservas de gas natural de Colombia

Petrobras ha realizado dos descubrimientos de gas natural en aguas de Colombia, que según los ejecutivos de la empresa estatal de petróleo y gas brasileña podrían duplicar las reservas de gas de Colombia. Petrobras dijo el jueves que los descubrimientos en los pozos Uchuva-1 y Uchuva-2, rebautizados Sirius-1 y Sirius-2, en la cuenca marina de La Guajira en Colombia tienen un potencial de alrededor de 6 billones de pies cúbicos (Tcf) de gas natural. Los descubrimientos son importantes para el mercado interno en Colombia, que ha estado luchando contra una disminución en la producción de petróleo y gas. Ahora, este descubrimiento tiene el potencial de duplicar las reservas de Colombia, dijo el gerente general de exploración de Petrobras, Rogerio Soares, en una cumbre de petróleo y gas en Colombia, según informó AFP. La brasileña Petrobras, a través de su filial colombiana Petrobras International Braspetro B.V., es la operadora de los pozos con una participación del 44,44%, en un consorcio con la petrolera nacional colombiana Ecopetrol, que tiene una participación del 55,56%. El consorcio continuará las operaciones para desarrollar el área, de acuerdo con la planificación y las disposiciones contractuales con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), dijo Petrobras en un comunicado. Sin embargo, serán necesarios nuevos estudios y pruebas para determinar la viabilidad comercial de las reservas, dijo el gigante petrolero estatal brasileño.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Petrobras-Discovery-Could-Double-Colombias-Natural-Gas-Reserves.html>

[Volver a Titulares](#)

Ecopetrol mantiene gestión ante la OFAC para obtener licencia que le permita comprar gas natural a PDVSA

El ministro de Minas y Energía de Colombia, Andrés Camacho, en el marco de la VII Cumbre de Petróleo, Gas y Energía que se realiza en Cartagena de Indias, se refirió a los planes que agiliza su despacho en conjunto con la empresa Ecopetrol para evitar un escenario deficitario en la oferta de gas natural; e incluso admitió que se lleva adelante una investigación para determinar si efectivamente hay un saldo negativo entre la producción y el consumo. “Estamos en proceso de investigación porque a veces se contrata más gas del que se necesita; y luego cuando hay un déficit puntual aparece un mercado secundario. Por donde van nuestras investigaciones indican que no tenemos un déficit, sino que se trata de un fenómeno de mercado”, dijo Camacho. “Con la bolsa mercantil gestora del mercado estamos revisando cómo está el proceso de contratación porque estamos evidenciando que puede haber agentes sobrecontratados y otros que no están cubiertos con contratos de gas en firme”, acotó. Una de las interrogantes que persiste es si el gobierno de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Gustavo Petro mantiene la intención de comprarle gas natural a Petróleos de Venezuela (PDVSA) pero eso pasa por la gestión que debe hacer Ecopetrol de una licencia ante la Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro (OFAC) tomando en cuenta las sanciones que mantiene el gobierno norteamericano al sector público venezolano y que la empresa colombiana tiene actividades en territorio estadounidense.

Fuente: [http://www.petroguia.com/pet/noticias/gas/ecopetrol-mantiene-gesti%C3%B3n-ante-la-ofac-para-Volver a Titulares](http://www.petroguia.com/pet/noticias/gas/ecopetrol-mantiene-gesti%C3%B3n-ante-la-ofac-para-Volver%20a%20Titulares)

Ecopetrol prevé que Venezuela le suministre hasta 150 millones PCD de gas natural

La VII Cumbre del Petróleo, Gas y Energía que se realiza en Cartagena de Indias en su segundo día de deliberaciones incluyó un panel de expertos para referirse a los acuerdos sectoriales que deben darse en Colombia para el abastecimiento de gas natural. El moderador del panel fue el ex ministro de Minas y Energía colombiano, Tomás González, ahora director del Centro Regional de Estudios de Energía (CREE), quien aprovechó la presencia del gerente de Gas y GLP de Ecopetrol, Álvaro Casanova, para preguntarle si la empresa estatal ya había descartado la compra de gas a Petróleos de Venezuela (PDVSA). El funcionario respondió afirmativamente, aunque admitió que deben solventarse “unas restricciones” que sin mencionarlas directamente se refiere a la necesidad que el Departamento del Tesoro de los Estados Unidos apruebe una licencia a favor de Ecopetrol para concretar un acuerdo comercial con PDVSA como ocurrió con la empresa de gas de Trinidad y Tobago. “Con Venezuela está planteado en una primera fase importar 50 millones de pies cúbicos diarios a partir de 2026. Ya se hicieron las primeras pruebas para recibir eso en la frontera; y la segunda fase se podrían recibir año y medio después con cerca de 150 millones de pies cúbicos-día”, dijo el representante de Ecopetrol. “Se debe reparar el gasoducto Antonio Ricaurte y la responsabilidad de eso corresponde a PDVSA”, acotó.

Fuente: [http://www.petroguia.com/pet/noticias/gas/ecopetrol-prev%C3%A9-que-venezuela-le-suministre-Volver a Titulares](http://www.petroguia.com/pet/noticias/gas/ecopetrol-prev%C3%A9-que-venezuela-le-suministre-Volver%20a%20Titulares)

Las mayores petroleras internacionales compiten por comercializar crudo de Guyana

El gobierno de Guyana está licitando el contrato de comercialización del petróleo que corresponde al Estado y compiten por el negocio petroleras como Chevron, Shell, Total, Eni y la china CNOOC, entre otras. Guyana recibió ofertas de las principales empresas energéticas del mercado internacional para conseguir el contrato de comercialización de la porción de la producción petrolera local que controla el gobierno del país vecino de Venezuela, señaló la Junta Nacional de Administración de Adquisiciones y Licitaciones del país. Se recibieron un total de 27 ofertas, dijo la junta, incluyendo propuestas de Shell, TotalEnergies, Chevron, ADNOC, Gunvor, Vitol, PetroChina, CNOOC y Eni, para adquirir la producción de crudo guyanés y ejercer el derecho a comercializarlo a escala internacional, a través de un convenio que debe renovarse cada 12 meses. Un consorcio liderado por Exxon Mobil controla toda la producción de petróleo y gas del país sudamericano a través de tres proyectos activos, mientras que el gobierno tiene derecho a una parte de la producción como parte de un acuerdo de reparto del crudo extraído.

Fuente: [https://www.bancaynegocios.com/las-mayores-petroleras-internacionales-compiten-por-Volver a Titulares](https://www.bancaynegocios.com/las-mayores-petroleras-internacionales-compiten-por-Volver%20a%20Titulares)

INTERNACIONALES

Los saudíes se declaran neutrales en el conflicto entre Irán e Israel

Arabia Saudita, el mayor exportador de petróleo del mundo, afirma que se mantiene neutral y al margen en lo que respecta a las guerras en Líbano, Gaza y Yemen, y al enfrentamiento entre Irán e Israel. Otros miembros del Consejo de Cooperación del Golfo (CCG), que incluye a Qatar, los Emiratos Árabes Unidos, Bahréin, Omán y Kuwait, también han "tratado de tranquilizar a Irán sobre su neutralidad" en el conflicto entre Irán e Israel, según ha informado Reuters. Antes de la guerra de Gaza, se consideraba que Arabia Saudita estaba a punto de firmar un acuerdo de normalización total y de relaciones diplomáticas con Israel, como parte de los Acuerdos de Abraham, pero eso se frustró a raíz del 7 de octubre. Al mismo tiempo, Riad y Teherán han hecho la paz recientemente. El reino ahora está tratando de asegurar a Irán que no se unirá al lado de Israel. Los saudíes y otros estados del GGC desean evitar el tipo de ataques que podrían afectar su producción y exportaciones de petróleo, como los ataques con drones de Saudi Aramco en Abqaiq-Khurais en 2019. Estados Unidos culpó a Irán por esos ataques históricos, pero los líderes de Teherán nunca lo reconocieron. El presidente iraní, Masoud Pezeshkian, estuvo en Doha esta semana. El jueves le dijo al ministro de Asuntos Exteriores saudí, Faisal bin Farhan, "Consideramos a los países islámicos, incluida Arabia Saudita, como nuestros hermanos, y enfatizamos la importancia de dejar de lado las diferencias para mejorar la cooperación". Bin Farhan también expresó el deseo de dejar de lado todas las divisiones. "Nuestro objetivo es cerrar permanentemente el capítulo de nuestras diferencias y centrarnos en resolver los problemas, desarrollando las relaciones como dos países amigos y hermanos", dijo, según lo citado por los medios estatales iraníes.

Fuente: <https://oilprice.com/Geopolitics/Middle-East/Saudis-Declare-Neutrality-On-Iran-Israel-Conflict.html>

[Volver a Titulares](#)

AIE: La demanda mundial de gas natural alcanzará nuevos máximos históricos

En medio de una normalización de los precios del gas natural, la demanda mundial de gas está repuntando este año a un ritmo más fuerte que en los dos años anteriores y se prevé que alcance un máximo histórico en 2024 y 2025, dijo la Agencia Internacional de Energía (AIE) en un nuevo informe el jueves. Después del shock de oferta y precios de 2022 y 2023, que afectó a la demanda de gas natural, el consumo está cobrando ritmo este año y se prevé que aumente más del 2,5% en 2024, o algo más de 100 mil millones de metros cúbicos (bcm). Como resultado, se prevé que la demanda de gas natural alcance un nuevo récord de 4.200 bcm en 2024, principalmente gracias al crecimiento en la región de Asia Pacífico, dijo la AIE en su Revisión anual de la seguridad mundial del gas. Se espera que Asia Pacífico represente casi el 45% de la demanda global incremental de gas este año. Los principales impulsores del crecimiento son la industria y el uso de energía, que contribuyen con más de la mitad del crecimiento de la demanda. Además, la demanda de gas industrial en Europa se está recuperando a medida que los precios se normalizan y también contribuye al crecimiento de la demanda, aunque sigue estando muy por debajo de sus niveles anteriores a la crisis. De manera similar a 2024, el crecimiento se sustenta en gran medida en Asia, que se espera que represente por sí sola más de la mitad de la demanda incremental de gas. La oferta de gas natural sigue siendo escasa y las incertidumbres geopolíticas están añadiendo volatilidad a los mercados de gas natural, según la AIE.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/IEA-Global-Natural-Gas-Demand-Set-for-New->

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

La demanda de gas natural de la industria europea volverá a caer

A pesar de un ligero repunte en el consumo industrial de gas natural este año, es probable que la industria pesada de Europa vuelva a reducir el uso de gas el próximo año en medio de un mercado de gas más ajustado y precios más altos, dijeron a Bloomberg analistas y funcionarios de la industria. Desde la crisis energética de 2022, la industria europea se ha visto presionada en medio de costos de energía altísimos y una demanda industrial débil en economías debilitadas. Las empresas europeas han estado perdiendo ventaja competitiva frente a empresas fuera de la UE, especialmente en Asia, con sus bajos costos laborales, y Estados Unidos, donde los precios del gas son cuatro veces más baratos que en Europa. A nivel mundial, la demanda de gas está repuntando este año a un ritmo más fuerte que en los últimos dos años y se prevé que alcance un máximo histórico en 2024 y 2025, dijo la Agencia Internacional de Energía (AIE) en un informe a principios de esta semana. La demanda de gas industrial de Europa se está recuperando a medida que los precios se normalizan y también está contribuyendo al crecimiento de la demanda, aunque sigue estando muy por debajo de sus niveles anteriores a la crisis, dijo la AIE en su Revisión anual de la seguridad global del gas. Sin embargo, tras el repunte de la demanda de gas industrial en Europa este año, se prevé que el consumo caiga en los próximos años, ya que las empresas seguirán luchando con unos costes energéticos más elevados en comparación con otras regiones y unas economías más débiles. El año que viene, se espera que la demanda de gas industrial en Europa sea un 21% inferior a la media de 2017-2021, debido a la debilidad de las economías, especialmente en Alemania, según ha declarado a Bloomberg la analista de Energy Aspects, Erisa Pasko.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Natural-Gas-Demand-From-European-Industry-Is-Set-to-Drop-Again.html>

[Volver a Titulares](#)

El plan de compra conjunta de gas natural de la UE no logra cuajar

El mecanismo conjunto de compra de gas natural de la Unión Europea, AggregateEU, no ha supuesto un cambio radical para el mercado del gas en Europa ni para el suministro de ese combustible, según fuentes familiarizadas con los datos confidenciales citados por el Financial Times. En el momento álgido de la crisis energética, la UE puso en marcha el denominado AggregateEU para permitir la agregación de la demanda y la compra conjunta de gas a nivel europeo, en un intento de reforzar la seguridad energética de la UE. El mecanismo tiene por objeto recoger y agrupar la demanda de gas de las empresas establecidas en la UE o en los países de la Comunidad de la Energía y combinarla con las ofertas de suministro más competitivas a tiempo para la siguiente temporada de llenado de los depósitos. Sin embargo, este mecanismo y la plataforma para agrupar y combinar la demanda y la oferta han dado como resultado contratos de gas por solo el 2% de la demanda potencial, dijeron a FT fuentes con conocimiento de los datos. La UE ha calificado de éxito el mecanismo de compra conjunta de gas. En mayo de 2023, la UE anunció el resultado exitoso de la primera licitación internacional para la compra conjunta de suministros de gas de la UE.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/EUs-Joint-Natural-Gas-Purchases-Scheme-Fails-to-Gain-Traction.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Nigeria busca impulsar el sector del gas natural con recortes de impuestos

Nigeria está avanzando con un nuevo marco de políticas destinado a impulsar su sector de gas natural, con la esperanza de atraer hasta 10.000 millones de dólares en inversiones. Las medidas propuestas incluyen una serie de incentivos fiscales para atraer a inversores locales e internacionales para que exploren los recursos de gas en aguas profundas del país. El marco, que ya ha sido aprobado por el Consejo Ejecutivo Federal, ahora espera la aprobación de la Asamblea Nacional. Una vez promulgada, se espera que esta política acelere el desarrollo de la infraestructura de gas natural de Nigeria. Esto no sólo acelerará la exploración y producción de gas, sino que también ayudará al país a dejar de depender en gran medida de los combustibles fósiles para el transporte. De este modo, Nigeria pretende impulsar su seguridad energética y reducir su dependencia de los combustibles importados. La estrategia del gobierno nigeriano de impulsar el gas natural forma parte de un esfuerzo más amplio para garantizar la independencia energética a largo plazo y estabilizar la economía. Al ofrecer exenciones fiscales y otros incentivos, el gobierno está posicionando al sector del gas como un área clave de crecimiento que puede crear empleos, atraer inversión extranjera y reducir la huella de carbono del país.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Nigeria-Looks-To-Jumpstart-Natural-Gas-Sector-with-Tax-Cuts.html>

[Volver a Titulares](#)

Kazajstán negocia con China para aumentar exportaciones de gas natural

Kazajstán está negociando un aumento de las exportaciones de gas natural a China, incluso a través de un nuevo gasoducto, informó Bloomberg, señalando que esto pondría a Kazajstán en una competencia con Turkmenistán y Rusia. “A pesar de los informes sobre una desaceleración económica en China, la demanda de gas sigue creciendo”, dijo a Bloomberg Sanzhar Zharkeshov, director ejecutivo del operador nacional de gas kazajo QazaqGaz. “Esperamos llegar a un consenso sobre el aumento de nuestros volúmenes de exportación a China y posiblemente a otros países como Uzbekistán”. Hasta la fecha, las exportaciones de gas natural de Kazajstán a China son bastante modestas, de 4.000 millones de metros cúbicos anuales. Esto representa casi la totalidad de las exportaciones de gas natural del país, que se situaron en un poco más de 5.000 millones de metros cúbicos en diciembre del año pasado. Para ponerlo en contexto, Kazajstán consume 21.000 millones de metros cúbicos de gas al año. Sin embargo, el país quiere aumentar tanto el suministro interno como el de exportación para obtener ingresos adicionales. China es el principal objetivo natural para esos ingresos adicionales.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Kazakhstan-in-Talks-With-China-to-Increase-Natural-Gas-Exports.html>

[Volver a Titulares](#)

El presidente de Irán elogia el acuerdo de gas natural a largo plazo con Rusia

El presidente de Irán, Masoud Pezeshkian, elogió un acuerdo de suministro de gas natural a largo plazo con Gazprom de Rusia que ayudará al país a convertirse en un centro de gas regional, informa BNE Intellinews, citando una declaración durante una visita del primer ministro ruso, Mikhail Mishustin. En junio, Gazprom y la Compañía Nacional de Gas de Irán firmaron un acuerdo preliminar para el suministro de volúmenes de gas natural a Irán. En julio, la agencia de noticias iraní Shana reveló los volúmenes del acuerdo, que se fijaron en

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

300 millones de metros cúbicos diarios o 109 mil millones de metros cúbicos al año. En ese momento, el ministro iraní del Petróleo, Javad Owji, dijo que los volúmenes se destinarían tanto al consumo interno como a la reexportación a los países vecinos. El costo de la construcción del gasoducto para transportar este gas correría a cargo de la parte rusa, dijo también Owji en julio, citado por Interfax.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Irans-President-Hails-Long-Term-Natural-Gas-Deal-With-Russia.html>

[Volver a Titulares](#)

India está considerando construir un centro de gas natural

India está planeando construir un centro de gas natural para estimular el desarrollo de un mercado para este producto, informó el Economic Times, citando fuentes anónimas cercanas a los círculos gubernamentales. Estas fuentes dijeron que el Ministerio de Petróleo del país había celebrado una reunión con ejecutivos de la industria energética para discutir el plan, con el objetivo de hacer que los precios del gas dependan más de la demanda interna del producto básico y de su suministro. La India quiere aumentar sustancialmente la proporción de gas natural en su matriz energética. Actualmente, el gas solo representa el 6% del suministro energético. El gobierno de Nueva Delhi quiere aumentar esta proporción más del doble, hasta el 15%, en 2030. A principios de este año, la Administración de Información Energética de Estados Unidos afirmó que la expansión de la industria y el aumento de la refinación de petróleo para satisfacer la mayor demanda de combustible impulsarían una triplicación del consumo de gas natural de la India para 2050.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/India-Is-Considering-Building-a-Natural-Gas-Hub.html>

[Volver a Titulares](#)

Rusia: Un gigante energético con 68 billones de metros cúbicos de gas

Las reservas de gas en Rusia ascienden a 68 billones de metros cúbicos, un potencial que deberá ser explotado mediante el desarrollo de la infraestructura energética, afirmó el viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, en un artículo publicado en la revista Energueticheskaya Politika. «Para Rusia es importante explotar el potencial de recursos (de gas), alrededor de 68 billones de metros cúbicos por medio de desarrollo de la infraestructura y los proyectos de gas natural licuado», sostuvo. Novak puntualizó que las reservas duplican las reservas de Irán y casi triplican las de Qatar. El desarrollo de la infraestructura gasística rusa adquiere mayor importancia, indicó, ya que «debido al mayor uso del gas en el sector energético por ser la variante más adecuada desde el punto de vista para lograr la descarbonización y el desarrollo de la industria química del gas, la demanda de este recurso puede crecer».

Fuente: <https://worldenergytrade.com/rusia-un-gigante-energetico-con-68-billones-de-metros-cubicos-de-gas/>

[Volver a Titulares](#)

TotalEnergies decide la capacidad de petróleo y gas del primer FPSO de Namibia: insinúa posibles negociaciones sobre términos fiscales

TotalEnergies ha determinado el tamaño del primer buque flotante de producción, almacenamiento y descarga que necesitará para explotar su enorme descubrimiento de petróleo Venus en la costa de Namibia, pero aún está lidiando con el costoso problema de cómo manejar mejor su gas asociado, según los principales

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

ejecutivos de la empresa. Para mejorar la economía del proyecto, la petrolera francesa podría considerar acercarse al gobierno de Namibia a su debido tiempo para asegurar posibles ajustes a los términos fiscales originales del proyecto, un enfoque que ha adoptado en proyectos offshore en otros lugares. Las autoridades de Namibia estiman que Venus contiene alrededor de 2.000 millones de barriles de petróleo recuperable (de un total de 5.000 millones de barriles de recursos in situ), así como importantes de gas.

Fuente: <https://www.upstreamonline.com/field-development/totalenergies-decides-oil-and-gas-capacity-of-first-namibia-fpso-hints-at-possible-talks-on-fiscal-terms/2-1-1719916>

[Volver a Titulares](#)

El gas del Pérmico comienza a fluir por el gasoducto Matterhorn en Texas

El oleoducto Matterhorn Express ha comenzado a transportar gas natural a través del ducto Transco de Williams Cos., una adición largamente esperada a la infraestructura intermedia que sirve a la cuenca Pérmica. Matterhorn está moviendo alrededor de 0,3 Bcf/d hacia Transco, un gasoducto establecido que se conecta cerca de Katy, Texas, dijeron los operadores el martes. Los futuros de gas natural de EE. UU. cerraron con una baja del 0,9% en Nueva York. Matterhorn tiene una capacidad de diseño de 2,5 Bcf/d. Se extiende por unas 580 millas (933 kilómetros) para llevar gas desde el centro de Waha en el oeste de Texas hasta el área de Houston, conectando Transco y otros gasoductos, y en última instancia abasteciendo a consumidores domésticos, incluidas plantas de exportación de gas natural licuado en la Costa del Golfo. La cuenca Pérmica es la zona petrolífera más prolífica de Estados Unidos y la producción de gas natural es un subproducto abundante (y en aumento) del fracking en esa zona. Pero hasta ahora, la falta de capacidad de oleoductos que la conecten con la Costa del Golfo y el sur de California ha hecho que los precios en Waha hayan sido negativos en ocasiones; en otras palabras, los productores han estado pagando para deshacerse del combustible. El diferencial, o spread, entre el centro de efectivo Waha y Henry Hub se redujo el martes, según operadores con conocimiento de los datos de precios, que no son públicos, ya que la capacidad adicional del oleoducto alivia el suministro acumulado. Whitewater Midstream, que desarrolló Matterhorn a través de una empresa conjunta con EnLink Midstream, Devon Energy y MPLX, no respondió a una solicitud de comentarios.

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/10/2/permian-gas-starts-flowing-on-matterhorn-pipeline-in-texas/>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA**El gobierno del Reino Unido está dispuesto a gastar 29.000 millones de dólares en captura de carbono**

El gobierno de Keir Starmer ha anunciado la financiación de unos 22.000 millones de libras para la construcción de instalaciones de captura de carbono en el norte. La suma equivale a unos 29.000 millones de dólares. Según los planes, el proyecto, que pretende crear los llamados clústeres de captura de carbono en Merseyside y Teeside, debería crear unos 4.000 puestos de trabajo y apoyar a otros 50.000 durante las próximas dos décadas y media, informó AFP. La iniciativa, con un tamaño de 21.700 millones de libras, estaba “reactivando nuestros centros industriales invirtiendo en la industria del futuro”, dijo el Primer Ministro Starmer. El gobierno espera atraer unos 8.000 millones de libras de inversión privada para el plan. La parte estatal de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

la inversión provendría del presupuesto y de las facturas de electricidad. Los fondos, que se desembolsarán en un período de 25 años, se utilizarán para la construcción de tres proyectos que capturarán y almacenarán dióxido de carbono proveniente de la producción de hidrógeno, la generación de energía a gas y la generación de residuos, informó Sky News. La cantidad de emisiones de dióxido de carbono que estos tres deberían capturar cuando se completen es de 8,5 millones de toneladas anuales, que se almacenarán en yacimientos de gas vacíos en la bahía de Liverpool y el mar del Norte.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/UK-Government-Ready-to-Spend-29-Billion->
[Volver a Titulares](#)

Japón mantiene su política energética centrada en impulsar la energía nuclear y las renovables

Japón pretende seguir reiniciando plantas de energía nuclear y aumentar la capacidad de energías renovables, dijo el miércoles el nuevo ministro de Industria, señalando que el nuevo gobierno no alterará materialmente la política energética actual del país. “Podemos utilizar al máximo la energía renovable y reiniciaremos la energía nuclear, la segura, tanto como sea posible”, dijo a los periodistas el ministro de Industria, Yoji Muto, designado por el nuevo primer ministro Shigeru Ishiba, en su primera conferencia de prensa como ministro, según recoge Reuters. Ishiba, quien ganó la carrera por el liderazgo del gobernante Partido Liberal Democrático y por defecto se convirtió en el nuevo primer ministro, se había opuesto a revivir la energía nuclear en las primeras etapas de su campaña. Sin embargo, Ishiba dejó de pedir el fin de la energía nuclear poco después de ganar la carrera para ser el nuevo primer ministro de Japón. Actualmente, Japón está recuperando la energía nuclear como fuente clave de energía, buscando proteger su seguridad energética tras la crisis energética que provocó un aumento repentino de los precios de los combustibles fósiles.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Japan-Maintains-Energy-Policy-Focused-on->
[Volver a Titulares](#)

China debe reducir sus emisiones un 30% antes de 2035 para cumplir los objetivos de París

El gigante asiático, que representa más del 25% de las emisiones mundiales, está siendo llamado a aumentar significativamente su ambición climática si quiere cumplir los objetivos del Acuerdo de París y limitar el calentamiento global a 1.5°C por encima de los niveles preindustriales. Según análisis recientes, China debería apuntar a reducir sus emisiones en un 30% para 2035 con respecto a los niveles actuales. Esta meta más ambiciosa sería crucial para que el país pueda alcanzar su objetivo de neutralidad de carbono antes de 2060 y contribuir significativamente al esfuerzo global por combatir el cambio climático. China, el mayor emisor de dióxido de carbono del mundo, debe reducir al menos un 30% sus emisiones de CO2 para 2035 en sus nuevos objetivos climáticos si quiere que el mundo tenga la oportunidad de cumplir los objetivos del Acuerdo de París, según un informe publicado el jueves por el centro de estudios finlandés Centre for Research on Energy and Clean Air (CREA). China, y otras naciones, deben presentar a la ONU antes de febrero de 2025 sus nuevos planes climáticos nacionales, las llamadas contribuciones determinadas a nivel nacional (NDC, por sus siglas en inglés), tal y como exige el Acuerdo de París.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/china-debe-reducir-sus-emisiones-un-30-antes-de-2035-para-cumplir->
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

Los precios del petróleo se encaminan a una fuerte ganancia semanal a medida que se intensifica el conflicto en Oriente Medio

Los precios del petróleo crudo se preparaban para terminar la semana con ganancias sustanciales impulsadas por los últimos eventos en Oriente Medio. Tanto el crudo Brent como el West Texas Intermediate subieron aproximadamente un 8% el viernes por la mañana en el comercio asiático de lo que estaban a principios de semana. El salto se produce después del bombardeo de misiles de Irán contra Israel, la promesa de este último de tomar represalias y los comentarios del presidente estadounidense Biden de que su administración estaba discutiendo ataques a las instalaciones petroleras iraníes con los israelíes. El gobierno iraní, a su vez, ha dicho que "Cualquier tipo de ataque militar, acto terrorista o cruce de nuestras líneas rojas se encontrará con una respuesta decisiva de nuestras fuerzas armadas". Los últimos acontecimientos en Oriente Medio se producen en medio de apuestas bajistas históricamente altas sobre el petróleo crudo, motivadas por un enfoque algo excesivo en la demanda y, más específicamente, la demanda de China. Los tenedores de posiciones cortas se encuentran con algo de emoción en este momento, incluso si el intercambio de amenazas entre Estados Unidos e Israel, por un lado, e Irán, por el otro, no va más allá. "Esto realmente va a poner a prueba el temple del mercado porque hasta ahora se ha minimizado el riesgo para el suministro, ya que no ha habido interrupciones, por lo que esto podría ser un punto de inflexión", dijo a Reuters el analista de Price Futures Group, Phil Flynn.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-for-a-Strong-Weekly-Gain-as-Volver-a-Titulares>

El Banco de Inglaterra advierte que el conflicto en Oriente Medio podría provocar un importante shock en los precios del petróleo

El creciente conflicto en Oriente Medio, si se sale de control, corre el riesgo de suponer un duro golpe para la política monetaria, ya que conduciría a un aumento de los precios del petróleo, dijo el gobernador del Banco de Inglaterra, Andrew Bailey, al "Guardian" en una entrevista publicada el jueves. "Las preocupaciones geopolíticas son muy serias", dijo Bailey al periódico. Los precios internacionales del crudo han ido en aumento esta semana tras el ataque con misiles de Irán contra Israel a principios de semana, mientras los mercados esperan la respuesta israelí. Los precios del petróleo subían un 2% a primera hora del jueves, y el índice de referencia estadounidense ha superado ahora el umbral de los 70 dólares por barril, ya que los precios se vieron impulsados por las expectativas de represalias de Israel contra Irán. El próximo giro en esta espiral de represalias puede muy bien involucrar al petróleo, a través de la degradación de la capacidad petrolera de Irán o de los ataques de sus aliados a los envíos de petróleo y gas desde el Golfo Pérsico", según los analistas de Piper Sandler, citados por la CNBC. El mercado teme que el suministro de petróleo de Oriente Medio pueda verse afectado en caso de un conflicto más amplio que involucre directamente a Irán, o si Teherán decide bloquear la ruta petrolera más importante del mundo, el estrecho de Ormuz. Desde el ataque de Hamás a Israel hace un año, los precios del petróleo no han sufrido ninguna sorpresa.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Bank-of-England-Warns-Middle-East-Conflict-Volver-a-Titulares>

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

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

En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para noviembre cotizaban en los 2.87 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte descendiendo un 3.37%. Tempranamente alcanzó un mínimo de sesión de 2.84 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.825 y resistencia en los 3.018.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-bajaron-durante-la-sesion-de-eeuu-2922122>

[Volver a Titulares](#)

Precios del Petróleo

Viernes, 04.10.2024, a las 10:32 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy sube a 78,72 dólares, subiendo unos +1,10 USD (+1,42%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega diciembre 2024).



Viernes, 04.10.2024, a las 10:32 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy sube a 74,91 dólares, subiendo unos +1,20 USD (+1,63%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega noviembre 2024).



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

[Volver a Titulares](#)



RESUMEN DE PRENSA

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Revisión y edición: Dirección Ejecutiva AVPG

Pre producción y montaje: Virginia Rodríguez

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

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

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

Depósito Legal Nro. pp200602DC2401 – ISSN: 1856-6995