

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 14 de octubre de 2024

TITULARES

VENEZUELA

- Venezuela reporta incremento de producción en septiembre de 2024 a 943.000 b/d
- Producción de petróleo crece y se acerca al millón de barriles
- Venezuela recibe un buque para el desarrollo de un proyecto gasífero con Trinidad y Tobago
- Gas Energy: exportación gasífera desde Venezuela dependerá de que el país se vuelva más confiable
- Fedecámaras propone al Gobierno alianzas público-privadas para fortalecer el sistema eléctrico
- PNUD: Economía venezolana crecerá 6,1% con alza de 5,9% del consumo privado en 2024
- Maduro designa a Alex Saab como nuevo ministro de Industria y Producción Nacional
- Delcy Rodríguez: evaluamos medidas coyunturales para reducir la brecha cambiaria
- Dólar oficial ha subido 6,07% en octubre: brecha cambiaria cerró la semana en 20,53% pese a leve caída del paralelo
- Cambio oficial del día viernes 18 de octubre de 2024 cierra en Bs. 39,1699 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- FPSO de Petrobras produce su primer petróleo en el yacimiento Jubarte
- Perenco perfora 3 nuevos pozos de desarrollo en Colombia
- Argentina recupera el superávit en la balanza energética y sueña con el salto exportador
- La cuenta atrás ha comenzado: Perú se está quedando sin gas y petróleo

INTERNACIONALES

- La producción de petróleo de la OPEP cayó 600.000 bpd en septiembre en medio del bloqueo libio
- Irán prepara una nueva salida petrolera para sortear el estrecho de Ormuz

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- ① La AIE duplica su pronóstico de demanda máxima de petróleo y gas para 2030
- ① La India se prepara para un enorme auge petroquímico
- ① Rusia parece utilizar una empresa con sede en Dubai para ampliar su flota de GNL
- ① La empresa estatal india HPCL se dispone a inaugurar una terminal de importación de GNL
- ① TotalEnergies renovará la mayor refinería europea en 2025
- ① El director ejecutivo de Snam afirma que Europa es vulnerable a las perturbaciones del suministro de gas natural
- ① China registra producción récord de petróleo y gas en yacimientos de aguas ultraprofundas
- ① La demanda de diésel en China probablemente haya alcanzado su punto máximo a medida que aumenta el uso de GNL en el transporte por carretera
- ① Egipto prevé aumentar producción de gas
- ① El gasoducto de Texas alivia cuellos de botella y allana el camino para una mayor producción de gas de esquisto
- ① No habrá exportaciones de GNL de Calcasieu Pass a Edison hasta al menos abril de 2025
- ① Cheniere Energy se acerca al inicio de una nueva operación de exportación de GNL en Texas

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- ① La industria del petróleo y el gas enfrenta un revés en los esfuerzos de reducción de la quema
- ① Los precios de las energías renovables bajan en Europa
- ① La japonesa TEPCO busca producir hidrógeno con energía geotérmica
- ① AIE: Más de la mitad de la electricidad será baja en carbono antes de 2030

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- ① El petróleo registra su mayor pérdida semanal en más de un mes por el temor a la demanda
- ① Los precios del gas natural en Europa oscilan mientras la oferta se vuelve un tema candente
- ① Los futuros del gas natural bajaron durante la sesión de EE.UU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

 **Viernes 18/10/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (nov. y dic. 2024)

	18/10/2024	Variación Semana anterior			18/10/2024	Variación Semana anterior			
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia		US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia		
WTI	69,22	-6,34	-8,4%	▼	Henry Hub	2,26	-0,37	-13,9%	▼
Brent	73,06	-5,98	-7,6%	▼	UK NBP	12,77	-0,22	-1,7%	▼
Cesta OPEP	73,45	-3,78	-4,9%	▼	Dutch TTF	12,53	-0,39	-3,0%	▼
Merey (1)	54,91	-7,24	-11,6%		JKM LNG	13,11	0,03	0,2%	▲
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia		Colombia (2)	15,67	0,20	1,3%	▲
Emissiones de CO2	62,28	-2,34	-3,6%	▼	Hydrix (H2)	74,01	-4,04	-5,2%	▼

Viernes	18/10/2024	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	2,26	2,77	2,92	3,80	3,25	-0,14	-3,66%	▼
UK NBP	12,77	13,01	11,95	13,32	9,96	-0,29	-2,19%	▼
Dutch TTF	12,53	12,64	12,16	12,68	10,30	-0,34	-2,69%	▼
JKM LNG	13,11	13,28	12,76	13,73	10,99	-0,41	-2,95%	▼
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia	
WTI	69,22	68,19	67,10	66,32	65,67	-4,11	-6,20%	▼
Brent	73,06	73,06	71,67	70,98	70,39	-4,45	-6,27%	▼

Fuentes: Bloomberg, OilPrice y CME Group

(1) Informe OPEP oct. 2024; referencia precio promedio sept. 2024 vs. promedio agosto 2024

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

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



VENEZUELA

Venezuela reporta incremento de producción en septiembre de 2024 a 943.000 b/d

El informe mensual de la Organización de Países Exportadores de Petróleos (OPEP) indica que la producción promedio de Venezuela durante nueve meses de 2024 alcanzó un promedio de 900.000 barriles diarios, según la data suministrada a esa institución por parte del gobierno de Nicolás Maduro. Si este volumen se mantiene para el último cuarto del año indicaría un aumento de 15% con respecto a 2023. Las fuentes secundarias citadas por los técnicos de la OPEP, si bien reconocen un crecimiento de 12%, el nivel reportado está por debajo de la data oficial al ubicarse en 841.000 barriles diarios. El Ministerio de Petróleo venezolano indicó a la OPEP que durante septiembre se llegó a 943.000 barriles diarios, una variación de 1,27% con respecto a agosto, un aumento de 24% cuando se compara con el mismo mes de 2023 y el máximo nivel en cinco años y tres meses. Un elemento que resalta también el reporte con respecto a Venezuela es el incremento que han tenido las exportaciones de crudo hacia los Estados Unidos y el crecimiento del consumo de diésel y productos refinados.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/venezuela-reporta-incremento-de-producci%C3%B3n-en-septiembre-de-2024-943000-bd>

[Volver a Titulares](#)

Producción de petróleo crece y se acerca al millón de barriles

El reporte de mercado de la Opep hecho pública hoy da cuenta de un aumento de la producción de crudo en Venezuela de 943 mil barriles diarios, 16 mil barriles más que el pasado agosto y el nivel más alto de los últimos cinco años. El crecimiento de la producción ha sido sostenido en los últimos 12 meses desde los 786 ml barriles diarios de septiembre. Respecto al precio, el mismo reporte de la Opep cifra al barril del crudo Merey 16, el de referencia para Venezuela, en 56,91 dólares el barril, una caída de 7,24 dólares respecto al precio de agosto de 62,15 dólares.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/petroleo/produccion-de-petroleo-crece-y-se-acerca-al-millon-de-barriles/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Venezuela recibe un buque para el desarrollo de un proyecto gasífero con Trinidad y Tobago

La vicepresidenta ejecutiva y ministra de Petróleo de Venezuela, Delcy Rodríguez, informó este lunes de la llegada de un buque que permitirá la actualización de datos para el desarrollo de la producción de gas, en el estado Sucre, en el marco de un acuerdo firmado con Trinidad y Tobago. «Saludamos la llegada a aguas jurisdiccionales de Venezuela del buque Doña José II, con el que se iniciará la campaña de actualización de datos para el desarrollo de la producción de gas en el Campo Dragón, en el marco del acuerdo intergubernamental entre Venezuela y Trinidad y Tobago», señaló Rodríguez en Telegram. La ministra sostuvo que, con este acuerdo, Venezuela sigue avanzando «firmemente» en el plan «estratégico» de «desarrollar las potencialidades de su cinturón gasífero, dando oportunidad clara a la inversión extranjera». En diciembre pasado, Venezuela y Trinidad y Tobago firmaron en Caracas el acuerdo de «autorización para la mediación fiscal de la producción del Campo Dragón», para la explotación y exportación del gas que se halla en el Golfo de Paria, cuyas aguas y costas las comparten ambos países, con ayuda de la británica Shell.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-recibe-un-buque-para-el-desarrollo-de-un-proyecto-gasifero-con-trinidad-y-tobago/>

[Volver a Titulares](#)

Gas Energy: exportación gasífera desde Venezuela dependerá de que el país se vuelva más confiable

El socio director de Gas Energy para Venezuela, Antero Alvarado, indicó que el gas nacional ha cobrado relevancia en el mercado porque actualmente es visto como un complemento para diversificar distintas fuentes. Sin embargo, destacó que la exportación gasífera nacional dependerá de que el país se vuelva más confiable, “porque en América Latina tenemos muchas experiencias exportando gas a los vecinos”, indicó. Alvarado se refirió a los acuerdos firmados con Trinidad y Tobago para el desarrollo de proyectos gasíferos en campos que comparte con el país en la Zona de Paria del estado Sucre. “Empresas como Shell y Bristish Petroleum han accedido a campos que en unos 3 años podrían empezar a dejar fluir su gas hacia Trinidad y Tobago”, dijo. Y, en este contexto, recordó las gestiones que realiza la estatal energética colombiana Ecopetrol para poder importar gas desde Venezuela, con la tramitación de una licencia ante la Oficina de Control de Activos Extranjeros (Ofac) del Departamento del Tesoro de Estados Unidos.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/gas-energy-exportacion-gasifera-desde-venezuela-dependera-de-que-el-pais-se-vuelva-mas-confiable/>

[Volver a Titulares](#)

Fedecámaras propone al Gobierno alianzas público-privadas para fortalecer el sistema eléctrico

Durante un encuentro con empresarios en el marco de la 80° Asamblea de Anual de Fedecámaras, en la ciudad de San Cristóbal, Adán Celis, presidente de la Federación, entregó a la vicepresidente de la República, Delcy Rodríguez, la propuesta del sector privado para fortalecer el sistema eléctrico nacional. El estudio es el resultado de un trabajo conjunto entre la Comisión de Infraestructura de Fedecámaras y la Cámara Venezolana de la Construcción. En la propuesta se contempla las alianzas público-privadas, en aras de buscar mecanismos que permitan un mejor desempeño en la infraestructura de generación y suministro de energía eléctrica, con inversiones nacionales e internacionales. Celis destacó que asociaciones de este tipo

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

son necesarias para atender la problemática de este y otros servicios públicos, en aras de apoyar al mejoramiento del desempeño. Fedecámaras presentará, al culminar con esta asamblea, un documento que plantea un grupo de propuestas para impulsar el crecimiento económico. Este esfuerzo busca simplificar procesos vitales como la inversión, el acceso a financiamiento y la atracción de capitales, con el objetivo de facilitar la formalización y otros trámites necesarios para el crecimiento empresarial.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/fedecamaras-propone-al-gobierno-alianzas-publico-privadas-para-fortalecer-el-sistema-electrico/>

[Volver a Titulares](#)

PNUD: Economía venezolana crecerá 6,1% con alza de 5,9% del consumo privado en 2024

El Producto Interno Bruto de Venezuela podría terminar 2024 con un crecimiento de 6,1%, una aceleración de 74% en comparación con el 3,5% que aumentó en 2023, según el más reciente Informe de Desempeño Económico del país del Programa de Naciones Unidas para el Desarrollo PNUD, correspondiente al segundo trimestre. En concreto, de acuerdo con la estimación del ente multilateral, el PIB venezolano se ubicaría, al cierre del año en 86.819 millones de dólares, debido a un crecimiento consistente en los últimos tres años registrados por la entidad; de hecho, en comparación con 2022, el aumento del producto interno se estima en 18,06%. La velocidad con la que viene creciendo la economía venezolana parece, sin embargo, insuficiente frente a la pérdida acumulada entre 2014 y 2021 que, de acuerdo con los datos del PNUD, se ubica en 76,1%. El PIB per cápita de Venezuela estimado por esta entidad de Naciones Unidas se ubicaría en 3.139 dólares con un incremento proyectado de 1,8% al cierre de este ejercicio anual, lo que indica una fuerte desaceleración en relación con el año anterior, cuando el incremento de este indicador fue de 6%.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/pnud-economia-venezolana-crecera-6-con-1-porciento-con-alza-de-5-con-9-porciento-del-consumo-privado-en-2024/>

[Volver a Titulares](#)

Maduro designa a Alex Saab como nuevo ministro de Industria y Producción Nacional

El presidente Nicolás Maduro designó al empresario colombiano Alex Saab como nuevo ministro de Industria y Producción Nacional, en sustitución del expresidente de PDVSA, Pedro Rafael Tellechea, quien apenas pasó menos de dos meses en el despacho. En sus cuentas de Instagram y Telegram, el presidente Maduro envió el siguiente mensaje: «Designé a Alex Saab como nuevo Ministro del Poder Popular para la Industria y Producción Nacional, estoy seguro de que, con su gran capacidad gerencial y compromiso con nuestro pueblo, impulsará el desarrollo de todo el sistema industrial de Venezuela en el marco del proceso de construcción del nuevo modelo económico. Todo el apoyo para la inmensa tarea que tiene que cumplir».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/maduro-designa-a-alex-saab-como-nuevo-ministro-de-industria-y-produccion-nacional/>

[Volver a Titulares](#)

Delcy Rodríguez: evaluamos medidas coyunturales para reducir la brecha cambiaria

La vicepresidenta de la República, Delcy Rodríguez, informó que el Ejecutivo nacional evalúa la aplicación de medidas coyunturales que reduzcan la brecha cambiaria que existe entre el dólar oficial del Banco Central de Venezuela (BCV) y el dólar paralelo. Aunque no adelantó el tipo de medidas que aplicará la administración

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

de Nicolás Maduro, advirtió que el precio de la moneda norteamericana que reflejan páginas no oficiales “no es” y que existe un aprovechamiento político y financiero sobre esto. Indicó que al Estado le “toca hacer una operación quirúrgica para reducir la brecha, porque se genera todo tipo de distorsiones”. La alta funcionaria destacó que actualmente hay una alta exigencia de dólares y una variación del tipo de cambio y esto está relacionado con una mayor demanda generada por el crecimiento económico. “Hay una variación, pero hay una gran demanda de divisas también, porque el crecimiento requiere más divisas, y nosotros los vemos comparando importaciones 2023-2024, hay más exigencia de divisas”, dijo.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/delcy-rodriguez-evaluamos-medidas-coyunturales-para-reducir-la-brecha-cambiaria/>
[Volver a Titulares](#)

Dólar oficial ha subido 6,07% en octubre: brecha cambiaria cerró la semana en 20,53% pese a leve caída del paralelo

El precio del dólar oficial cerró la semana en 39,17 bolívares por unidad, con un aumento de 0,72% en comparación con el viernes 11 de octubre, mientras que la cotización de la divisa estadounidense en el mercado paralelo terminó el mismo período con un descenso de -0,72% para alcanzar los 47,21 bolívares. En concreto, la distancia que separa a los dos precios del dólar estadounidense terminó la semana en 20,53%, justo cuando la vicepresidenta Delcy Rodríguez afirmó que se están evaluando medidas coyunturales para reducir este diferencial. En principio, el BCV vendió 100 millones de dólares más a la banca que en la semana precedente para llegar a una intervención cambiaria de 180 millones de dólares, su colocación más elevada en los últimos tres meses, pero la demanda de divisas sigue siendo alta y la presión sobre los precios se mantiene. Cuando aún quedan casi dos semanas hábiles de octubre, en este décimo mes de 2024 el dólar oficial acumula un alza de 6,07%, de lejos la mayor del año en un período equivalente, mientras que el paralelo ha escalado 7,83% en el mismo lapso, también el mayor incremento en comparación con los meses anteriores, según los datos de @EnParaleloVzla.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/dolar-oficial-ha-subido-607-en-octubre-brecha-cambiaria-cerro-la->
[Volver a Titulares](#)

Cambio oficial del día viernes 18 de octubre de 2024 cierra en Bs. 39,1699 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 18-10-2024, los resultados son:

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



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	42,52793552
¥	Bs / CNY	5,51727586
₺	Bs / TRY	1,14402115
₽	Bs / RUB	0,40749005
\$	Bs / USD	39,16990000

Fecha Valor: Lunes, 21 de Octubre 2024

Indicador	Cierre Ant	18/10/2024	
Dólar oficial	39,1344	39,1699	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	93.824,95	95.972,31	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	35,55%	25,75%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	144.664	142.974	▼
Inflación Anualizada OVF (%)	52%	30,4%	▼

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

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

FPSO de Petrobras produce su primer petróleo en el yacimiento Jubarte

El buque plataforma Maria Quitéria de Petroleo Brasileiro S.A. (Petrobras) produjo su primer petróleo en el campo de Jubarte, presal en la zona de Espírito Santo de la Cuenca de Campos, frente a la costa sureste de Brasil. La unidad flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) puede producir hasta 100.000 barriles de petróleo al día y procesar hasta 5 millones de metros cúbicos de gas, informó Petrobras en un comunicado de prensa. Estará interconectada a un total de ocho pozos productores y ocho inyectores. Inicialmente prevista para 2025, la producción del FPSO Maria Quitéria comenzó antes de lo previsto. El FPSO está equipado con tecnologías para reducir las emisiones con una mayor eficiencia operativa y una reducción de alrededor del 24 por ciento en las emisiones operativas de gases de efecto invernadero, señaló Petrobras. Con una altura de 156 metros y una longitud de 333 metros, el FPSO está instalado a una profundidad de agua de 1.385 metros. También tendrá capacidad para generar 100 megavatios (MW) de energía destinados a abastecer a una ciudad de 230.000 habitantes.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/fps0-de-petrobras-produce-el-primer-petroleo-en-el-yacimiento-jubarte/>
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Perenco perfora 3 nuevos pozos de desarrollo en Colombia

Perenco Colombia ha anunciado la perforación con éxito de tres nuevos pozos de desarrollo en los campos de Paravare y Chaparrito, en los llanos de Casanare, en la costa colombiana. «Como resultado del análisis detallado de los datos sísmicos por el equipo de geociencias, Perenco identificó nuevos canales en los que se ha descubierto una gran cantidad de petróleo», dijo la compañía en un comunicado de prensa. Perenco dijo que los dos pozos del campo de Paravare tenían como objetivo aumentar la producción, mientras que el tercer pozo, PRV-03, fue «perforado con éxito y sigue siendo optimizado». Tras la instalación de una bomba centrífuga electrosumergible, PRV-03 produce ahora 500 barriles de petróleo al día (bopd). Mientras tanto, en el campo Chaparrito, la empresa citó el éxito del pozo CHP-03, perforado en 2023 en el borde de un canal a una profundidad de 4.921 pies (1.500 metros). El volumen del canal descubierto permitió perforar dos pozos más en la misma zona, dijo. CHP-04 se perforó en el centro del canal y CHP-05 en la parte norte.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/perenco-perfora-3-nuevos-pozos-de-desarrollo-en-colombia/>

[Volver a Titulares](#)

Argentina recupera el superávit en la balanza energética y sueña con el salto exportador

Apalancada en la colosal formación de hidrocarburos no convencionales de Vaca Muerta, Argentina ha logrado este año recuperar el superávit en su balanza energética, mientras sueña con dar un salto exportador de magnitudes y proyecta millonarias inversiones para conseguirlo. Salvo en 2020 -un año anómalo por los efectos de la pandemia-, desde 2011 Argentina ha registrado déficit en su balanza energética, un pesado lastre para su maltrecha economía. Pero, según datos oficiales, en los primeros ocho meses de este año ha acumulado un saldo positivo de 3.157 millones de dólares y, según proyecciones oficiales y privadas, podría cerrar 2024 con un superávit de entre 5.000 y 6.000 millones de dólares. «El giro de la balanza comercial de combustibles se explica por una subida en las exportaciones y una significativa caída de las importaciones», señaló a EFE Luciano Codeseira, director ejecutivo de Gas Transition Consultant.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/argentina-recupera-el-superavit-en-la-balanza-energetica-y-suen-a>

[Volver a Titulares](#)

La cuenta atrás ha comenzado: Perú se está quedando sin gas y petróleo

Debido a la falta de proyectos de exploración, las reservas de gas y petróleo de Perú están en peligro para los próximos años, informaron los organizadores del I Congreso Peruano de Petróleo y Gas, que se celebrará del lunes al miércoles en Lima. De acuerdo con un comunicado enviado a EFE, en la última década se han perforado en Perú un promedio de uno o dos pozos al año, cifra que se considera mínima frente a las necesidades del país. Al respecto, el presidente del Instituto Peruano de Ingenieros en Gas, Petróleo y Energía (Ipigpe), Freddy Morales, señaló que Perú importa actualmente petróleo y derivados, con gastos que oscilan entre 10.000 y 11.000 millones de dólares anuales (9.217 y 10.139 millones de euros). «Si no se toman medidas inmediatas para destrabar las inversiones en exploración, el país corre el riesgo de convertirse también en importador de petróleo y gas natural hacia fines de la próxima década, lo que dejaría sin valor económico la actual infraestructura de transporte y distribución de este recurso», advirtió Morales.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/la-cuenta-atras-ha-comenzado-peru-se-esta-quedando-sin-gas-y-petroleo/>

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

La producción de petróleo de la OPEP cayó 600.000 bpd en septiembre en medio del bloqueo libio

La producción de petróleo crudo de la OPEP se desplomó en 604.000 barriles por día (bpd) en septiembre en comparación con agosto, ya que la producción de Libia se detuvo en gran medida en medio de un enfrentamiento político e Irak tomó medidas para mejorar el cumplimiento de los recortes de la OPEP+. Los 12 productores de la OPEP bombearon en promedio 26,04 millones de bpd de crudo el mes pasado, una caída de 604.000 bpd respecto a agosto, debido a una caída de 410.000 bpd en la producción libia, mostró el lunes el Informe Mensual del Mercado Petrolero (MOMR) de la OPEP. Libia, que está exenta del acuerdo de la OPEP+, vio su producción promedio caer a 540.000 bpd en septiembre, lo que supone más de la mitad en comparación con los 1,2 millones de bpd que producía el país antes de la crisis de un mes que comenzó a fines de agosto. La producción de Libia se reanudó a principios de octubre y ahora ha repuntado hasta alcanzar 1,3 millones de bpd. La producción en Irak, el segundo mayor productor de la OPEP, cayó en 155.000 bpd a 4,112 millones de bpd, según las fuentes secundarias de la OPEP en el informe.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-Oil-Production-Dipped-by-600000-Bpd-in-September-Amid-Libyan-Blockade.html>

[Volver a Titulares](#)

Irán prepara una nueva salida petrolera para sortear el estrecho de Ormuz

Irán está más cerca de encontrar una forma de sortear el crucial estrecho de Ormuz en lo que se refiere a exportaciones de petróleo. La terminal petrolera de Jask, inaugurada oficialmente hace unos años, ha tenido una actividad limitada hasta ahora. Sin embargo, imágenes satelitales recientes revelan que ha llenado parcialmente la instalación con petróleo crudo, en lo que se interpreta como un avance significativo en la estrategia de exportación de petróleo de Teherán. La importancia de Jask ha aumentado últimamente a medida que aumentan las tensiones con Israel. Durante los períodos de disturbios, Irán ha amenazado rutinariamente con cerrar el estrecho de Ormuz, una arteria vital para los envíos de petróleo para varios productores de Oriente Medio. Desafortunadamente para Irán, también depende del estrecho para sus exportaciones de petróleo, pero tal vez su inclinación por el estrecho esté a punto de aligerarse. Jask podría permitir a Irán reducir su dependencia de esta estrecha vía fluvial, liberando opciones para el país. Jask se ha llenado hasta aproximadamente la mitad de su capacidad, según muestran las imágenes, pero los desafíos de la instalación persisten. La terminal fue diseñada para cargar hasta 1 millón de barriles por día y almacenar 20 millones de barriles. Sin embargo, solo se ha instalado una de las tres boyas de carga planificadas, lo que limita su capacidad operativa.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Iran-Readies-New-Oil-Outlet-To-Bypass-the-Strait-of-Hormuz.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

La AIE duplica su pronóstico de demanda máxima de petróleo y gas para 2030

La demanda de petróleo, gas natural y carbón alcanzará su punto máximo a fines de la década, dijo el miércoles la Agencia Internacional de Energía (AIE), reafirmando su pronóstico del año pasado de que los tres combustibles fósiles habrán experimentado un pico de demanda para 2030. El mundo se está moviendo rápidamente hacia la Era de la Electricidad, dijo el Director Ejecutivo de la AIE, Fatih Birol, al comentar el nuevo informe World Energy Outlook 2024 de la agencia publicado hoy. Con las configuraciones de políticas actuales, el informe de la AIE concluye que las fuentes de bajas emisiones generarán más de la mitad de la electricidad mundial antes de 2030. Al mismo tiempo, se sigue proyectando que la demanda de los tres combustibles fósiles alcance su punto máximo a fines de la década, según la agencia, que ha estado abogando durante años por una transición energética rápida. “En anteriores Perspectivas Energéticas Mundiales, la AIE dejó claro que el futuro del sistema energético mundial es eléctrico, y ahora todo el mundo lo puede ver”, dijo Birol en un comunicado. “En la historia de la energía, hemos presenciado la Era del Carbón y la Era del Petróleo, y ahora estamos avanzando a toda velocidad hacia la Era de la Electricidad, que definirá el sistema energético mundial en el futuro y se basará cada vez más en fuentes de electricidad limpias”.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/IEA-Doubles-Down-on-Its-Forecast-of-Peak-Oil-and-Gas-Demand-by-2030.html>

[Volver a Titulares](#)

La India se prepara para un enorme auge petroquímico

La India se está preparando para un auge petroquímico, con una inversión prevista de 87.000 millones de dólares en la próxima década para satisfacer la creciente demanda. A medida que más ciudadanos de la India ascienden a la clase media, la necesidad de productos petroquímicos (desde plásticos hasta fertilizantes) aumentará. Según el ministro de Petróleo de la India, Hardeep Singh Puri, esta creciente demanda abre una ventana para inversiones significativas, ya que el consumo per cápita de petroquímicos en la India sigue estando por detrás del de las naciones desarrolladas. En la actualidad, la India consume entre 25 y 30 millones de toneladas métricas de productos petroquímicos al año, y se prevé que el sector, valorado en 220.000 millones de dólares, crezca hasta los 300.000 millones de dólares en 2025. Puri destacó que, a medida que la economía de la India se expanda, el país necesitará aumentar su producción petroquímica interna para seguir el ritmo de la demanda. Esta expansión también se alinearán con el objetivo más amplio de la India de realizar la transición a una economía con menores emisiones de carbono, manteniendo al mismo tiempo la seguridad energética.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/India-Positions-Itself-for-a-Huge-Petrochemical-Boom.html>

[Volver a Titulares](#)

Rusia parece utilizar una empresa con sede en Dubai para ampliar su flota de GNL

Rusia parece estar tratando de evadir las sanciones occidentales a su flota de buques tanque de GNL transfiriendo la propiedad de los buques a una empresa recién creada con sede en una zona de libre comercio en Dubai, informó Bloomberg el viernes. Tres buques metaneros, anteriormente gestionados por las empresas rusas Gazprom y Sovcomflot, ahora tienen un nuevo propietario, una empresa con sede en Dubai. Los buques Velikiy Novgorod, Pskov y La Perouse vieron cómo algunos aspectos de su gestión se transfirieron a Matias

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Ship Management, la empresa recién establecida en Dubai, en septiembre, informó Bloomberg, citando a la base de datos de transporte marítimo mundial Equasis. El domicilio social de Matias Ship Management está en el Hotel Meydan de Dubai, una zona de libre comercio donde tienen su base otras empresas sospechosas de ayudar a Rusia a acumular su flota paralela de petroleros y gasineros, según Bloomberg. Los tres buques metaneros han estado prestando servicios a la planta exportadora de GNL más pequeña de Portovaya, en el mar Báltico ruso. Portovaya GNL no está sujeta a sanciones occidentales ni a restricciones a la exportación. Dos de los petroleros, Velikiy Novgorod y La Perouse, están bajo sanciones del Reino Unido. Velikiy Novgorod fue sancionado ayer mismo, cuando el Reino Unido impuso la mayor ronda de sanciones hasta la fecha contra la flota paralela de Rusia, designando a otros 18 petroleros y cuatro metaneros, en un intento por recortar ingresos críticos para Vladimir Putin.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Russia-Appears-to-Use-Dubai-Based-Firm-to-Expand-Shadow-LNG-Fleet.html>

[Volver a Titulares](#)

La empresa estatal india HPCL se dispone a inaugurar una terminal de importación de GNL

La estatal india Hindustan Petroleum Corporation Limited (HPCL) pretende poner en funcionamiento su nueva terminal de importación de GNL, la sexta de la India, en diciembre y enero, y está manteniendo conversaciones con potenciales proveedores de GNL a largo plazo, dijeron fuentes a Reuters el viernes. HPCL, una subsidiaria de Oil and Natural Gas Corporation (ONGC), ha construido una terminal de importación de GNL en Chhara, en el estado de Gujarat, en la costa oeste de la India. La terminal está diseñada para una capacidad de regasificación de 5 millones de toneladas métricas por año (mmtpa), con una opción de ampliar la capacidad a 10 mmtpa. HPCL ahora está buscando un cargamento para poner en funcionamiento la nueva instalación en diciembre o enero, después de no poder hacerlo en abril debido al mal tiempo. La empresa quiere aprovechar la ventana de tres meses de buen tiempo tras el fin de la temporada de monzones, según fuentes de Reuters. Esta ventana comienza en noviembre. HPCL también ha mantenido conversaciones con proveedores potenciales y ha visto "una buena respuesta" a una expresión de interés que ha emitido buscando el suministro de GNL a plazo de 15 años, dijo una de las fuentes de Reuters.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Indias-State-Firm-HPCL-Set-to-Launch-LNG-Import-Terminal.html>

[Volver a Titulares](#)

TotalEnergies renovará la mayor refinería europea en 2025

TotalEnergies realizará un extenso trabajo de recuperación en su complejo de refinería integrado más grande de Europa en la segunda mitad de 2025, dijeron a Bloomberg el viernes fuentes familiarizadas con los planes. La plataforma de refinación y petroquímica de TotalEnergies en Amberes es el complejo integrado más grande de la superpetrolera francesa en Europa. Ubicado en Amberes, Bélgica, justo en medio del importante centro petrolero Amberes-Róterdam-Ámsterdam (ARA), el complejo tiene capacidad para procesar alrededor de 340.000 barriles por día (bpd) de petróleo crudo. La refinería de Amberes tiene dos unidades de producción de gasolina, conocidas como convertidores catalíticos de fluidos. La mayor de estas dos unidades tendrá un nuevo reactor instalado durante la parada y el cambio de rumbo entre septiembre y diciembre de 2025, según una de las fuentes de Bloomberg. También se realizarán trabajos en los hornos, dijo otra fuente a la agencia

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

de noticias. En medio de una demanda más débil de lo esperado y una oferta abundante, los márgenes de refinación en Europa y el resto del mundo han caído en los últimos meses y han afectado las ganancias de las grandes petroleras integradas.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/TotalEnergies-to-Overhaul-Largest-European-Refinery-in-2025.html>

[Volver a Titulares](#)

El director ejecutivo de Snam afirma que Europa es vulnerable a las perturbaciones del suministro de gas natural

Europa sigue siendo vulnerable a posibles shocks en el suministro de gas natural a medida que su exposición al comercio y suministro de GNL ha crecido, dijo a Bloomberg Stefano Venier, CEO de uno de los mayores operadores de redes de gas de Europa, Snam. “Estamos en una situación frágil dada la geopolítica y ahora, en Italia y Europa, tenemos exposición al comercio de GNL”, dijo Venier a Bloomberg TV en una entrevista el jueves. El último estallido de tensiones en Oriente Medio mantiene “nervioso” al mercado del gas, dijo Venier, ya que el 20% del gas mundial transita por el Estrecho de Ormuz. El fin del acuerdo para que el gas ruso transite por Ucrania en ruta a la UE tendría un impacto insignificante en Italia, pero otros países como Austria dependen en gran medida de los flujos de gas por gasoductos rusos, según el principal ejecutivo de Snam. Se han mantenido conversaciones para garantizar algunos volúmenes de suministro de gas a Austria, dijo Venier a Bloomberg.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Snam-CEO-Claims-Europe-Is-Vulnerable-to-Natural-Gas-Supply-Shocks.html>

[Volver a Titulares](#)

China registra producción récord de petróleo y gas en yacimientos de aguas ultraprofundas

La Corporación Nacional de Petróleo Offshore de China ha alardeado de una producción récord de petróleo crudo y gas natural en el primer campo de aguas ultraprofundas construido independientemente en el país, denominado Deep Sea #1. Según Xinhua, el yacimiento ha producido hasta ahora un total acumulado de 9.000 millones de metros cúbicos de gas natural y más de 900.000 metros cúbicos de petróleo crudo. Se prevé que esta producción aumente aún más a medida que CNOOC complete la segunda fase del desarrollo del yacimiento. Esa fase elevaría la producción anual máxima de gas natural en el yacimiento a 4.500 millones de metros cúbicos, frente a los 3.000 millones de metros cúbicos actuales. La fase 2 se centraría especialmente en las reservas de gas del yacimiento en el Mar de China Meridional, y se prevé que la expansión aproveche las reservas probadas de unos 50.000 millones de metros cúbicos de gas. China es el principal importador mundial de petróleo crudo y gas natural para impulsar su creciente economía. También está invirtiendo fuertemente en la producción nacional para reducir su dependencia de los hidrocarburos extranjeros. Solo este año, se prevé que el consumo de gas natural en el país aumente hasta un 7,7 % con respecto a 2023.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/China-Books-Record-Oil-and-Gas-Output-From-Ultra-Deepwater-Field.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

La demanda de diésel en China probablemente haya alcanzado su punto máximo a medida que aumenta el uso de GNL en el transporte por carretera

La demanda china de diésel ya ha alcanzado su punto máximo, antes de lo esperado, ya que el uso de GNL como combustible en vehículos pesados ha aumentado en los últimos meses, según comentaron los analistas al Financial Times. El GNL ha comenzado a desplazar al diésel como combustible preferido en el transporte por carretera, especialmente en el norte de China, según expertos y funcionarios de la industria. Daimler Truck de Alemania, uno de los mayores fabricantes de camiones del mundo, ha experimentado recientemente un "mercado absolutamente catastrófico" en China, ya que no ofrece un motor a gas natural, dijo la compañía alemana a los analistas en agosto, informa FT. La crisis del sector inmobiliario y el aumento del uso de GNL en el transporte por carretera han pesado sobre la demanda de diésel de China durante todo este año, lo que ha reducido las perspectivas de crecimiento de la demanda de petróleo en el principal importador de crudo del mundo, que ha sido un impulsor clave del crecimiento de la demanda mundial durante años. La demanda de diésel en China es particularmente débil y los analistas esperan que siga siendo débil durante el resto del año.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Chinas-Diesel-Demand-Likely-to-Have-Peaked-as-LNG-Use-in-Trucking-Soars.html>

[Volver a Titulares](#)

Egipto prevé aumentar producción de gas

Egipto planea aumentar la producción de gas natural de varias áreas de concesión clave, incluido su gigantesco campo Zohr, en 2025, dijo el lunes el ministro de Petróleo, Karim Badawi. El gobierno pretende aumentar la producción en Zohr perforando nuevos pozos a partir del primer trimestre de 2025, según un comunicado del ministerio. La producción del yacimiento se mantuvo estable en alrededor de 2 mil millones de pies cúbicos por día (bcf/d) en el año fiscal 2023-24, que finalizó en junio. Zohr, que en su día cambió las reglas del juego y convirtió a Egipto de importador neto de gas a exportador, alcanzó un máximo de 3,2 bcf/d en 2019, pero desde entonces ha visto su producción disminuir a 1,9 bcf/d a principios de 2024. La caída se debió principalmente a la reticencia de las compañías petroleras extranjeras a invertir, ya que Egipto acumulaba miles de millones de dólares en atrasos. Sin embargo, en agosto, el Primer Ministro Mostafa Madbouly anunció que su gobierno tenía un plan claro para restablecer y aumentar los niveles de producción en cooperación con socios extranjeros. Egipto también busca aumentar las importaciones a través de gasoductos desde sus vecinos Israel y Chipre mientras exporta gas natural licuado (GNL) a través de sus dos instalaciones de exportación.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/egypt-eyes-gas-production-increase-118428>

[Volver a Titulares](#)

El gasoducto de Texas alivia cuellos de botella y allana el camino para una mayor producción de gas de esquisto

Un nuevo ducto que transporta gas natural de esquisto desde el oeste de Texas hacia centros de exportación en la costa estadounidense del Golfo ha aliviado las restricciones que hicieron caer los precios locales este año y ayudará a allanar el camino para una mayor producción de petróleo en Estados Unidos, dijeron ejecutivos del sector energético. Las empresas de oleoductos dejaron de aumentar su capacidad tras la

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

pandemia, cuando la producción de esquisto se agotó y la utilización de los oleoductos se desplomó. El oleoducto Matterhorn Express, de 933 kilómetros de longitud, es el primer gasoducto de gas natural nuevo que se construye en la cuenca del Pérmico en tres años. Matterhorn inició sus operaciones el mes pasado, aliviando los cuellos de botella que habían obligado a los productores a veces a pagar a otras partes para recibir su gas o a buscar permisos estatales para quemarlo. La línea, una empresa conjunta entre WhiteWater Midstream, EnLink Midstream, Devon Energy y MPLX, puede transportar hasta 2.500 millones de pies cúbicos de gas por día, agregando un 14% en nueva capacidad regional a medida que aumenta su capacidad este año. La cuenca Pérmica, que se extiende a lo largo de Texas y Nuevo México, representa la mitad de la producción de crudo de Estados Unidos y es la segunda mayor región productora de gas de esquisto.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/texas-natural-gas-pipeline-eases-bottlenecks-paves-way-for-higher-shale-output-118455>

[Volver a Titulares](#)

No habrá exportaciones de GNL de Calcasieu Pass a Edison hasta al menos abril de 2025

Venture Global LNG Inc. ha informado a Edison SPA que no debe esperar entregas contractuales de GNL de la planta de GNL Calcasieu Pass de 10 millones de toneladas/año de Venture Global hasta al menos abril de 2025. Calcasieu Pass comenzó a exportar cargamentos en marzo de 2022, estaba produciendo a plena capacidad en septiembre de ese año y alcanzó lo que Edison describió como una finalización sustancial en noviembre de 2022. Las dos compañías firmaron un contrato de 20 años para cargamentos de GNL en septiembre de 2017. A pesar de ese contrato, Venture Global no ha comenzado las entregas a Edison, alegando problemas técnicos en la planta. Calcasieu Pass ha producido, exportado y vendido 355 cargamentos en el mercado spot, de precios más altos, y ha generado más de 20.000 millones de dólares en ingresos, afirmó Edison. Como consecuencia de que Venture Global no haya comenzado las entregas, Edison se encuentra en un arbitraje internacional contra Venture Global por incumplimiento de contrato. Otros clientes contractuales, incluidos Shell PLC, bp PLC y Repsol SA, también están en arbitraje con Venture Global buscando la capacidad de comenzar a cargar o una compensación monetaria.

Fuente: <https://www.oji.com/pipelines-transportation/lng/article/55236033/no-calcasieu-pass-lng-exports-to-edison-until-at-least-april-2025>

[Volver a Titulares](#)

Cheniere Energy se acerca al inicio de una nueva operación de exportación de GNL en Texas

Cheniere Energy (LNG.N), abre una nueva pestaña en Corpus Christi, Texas, dio un paso más hacia la producción del primer gas natural licuado en un proyecto de expansión en Corpus Christi, Texas, el jueves, después de recibir permiso de los reguladores federales para poner en funcionamiento una línea de suministro. Cheniere es el mayor exportador de GNL de Estados Unidos y el segundo mayor productor mundial de gas superenfriado. La empresa ha desempeñado un papel fundamental para que Estados Unidos se convierta en el mayor exportador mundial de GNL. La Comisión Federal Reguladora de Energía emitió un orden el jueves que permite a Cheniere llevar gas licuado desde la planta a instalaciones de almacenamiento de líquidos refrigerados y luego a un buque cisterna de GNL para su exportación.

Cheniere ha dicho que quiere producir el primer GNL en su instalación Etapa 3 de Corpus Christi a finales de año, lo que ampliará la capacidad de exportación de GNL de EE. UU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

La etapa 3 está compuesta por siete unidades de procesamiento de gas con una capacidad esperada de aproximadamente 10 millones de toneladas métricas por año de GNL.

Fuente: <https://www.reuters.com/business/energy/cheniere-energy-moves-closer-starting-new-texas-lng-export-operation-2024-10-17/>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

La industria del petróleo y el gas enfrenta un revés en los esfuerzos de reducción de la quema

Las emisiones de quema de la actividad de producción global de petróleo y gas aumentaron un 7% entre 2022 y 2023, según la última investigación de Rystad Energy. Las actividades upstream emiten alrededor de 1 gigatonelada por año de dióxido de carbono (CO₂) en total, y la quema contribuye con alrededor del 30% de esas emisiones en 2023 suponiendo una eficiencia de quema del 98% en promedio. La reducción de la quema se considera una fruta madura para las empresas de petróleo y gas que intentan reducir su huella de carbono. Sin embargo, este reciente repunte subraya los desafíos que enfrenta la industria, particularmente en países productores clave como Rusia, Irán e Irak. La quema, el proceso de quemar el exceso de gas natural durante la extracción de petróleo, ha sido una preocupación de larga data para los ambientalistas y los responsables de las políticas. Si bien la quema no rutinaria suele ser esencial por razones de seguridad u operativas, limitar la quema rutinaria puede reducir en gran medida la intensidad de las emisiones de la industria. La reversión inesperada de la mayoría de estos avances en 2023 representa un paso en la dirección equivocada desde una perspectiva climática. Esto subraya la importancia de que las empresas, los países y las organizaciones industriales sigan realizando esfuerzos para establecer objetivos e implementar medidas para abordar la quema sistemática de gas, también en países con menos énfasis en las iniciativas de reducción de emisiones y descarbonización, afirmó Magnus Kjemphol Lohne, vicepresidente sénior de Investigación de Sistemas Energéticos.

Fuente: <https://oilprice.com/Energy/Crude-Oil/Oil-and-Gas-Industry-Faces-Setback-in-Flaring-Reduction-Efforts.html>

[Volver a Titulares](#)

Los precios de las energías renovables bajan en Europa

La moderación de la inflación y la reducción de la volatilidad del mercado en comparación con 2022 y 2023 dieron como resultado precios más bajos para la electricidad renovable en los acuerdos de compra de energía en toda Europa. Durante el tercer trimestre de 2024, los acuerdos de compra de energía (PPAs) para electricidad proveniente de energía renovable mostraron una disminución del 12,4% en su precio, en comparación con el mismo período de 2023, según datos de la plataforma de seguimiento de precios LevelTen citados por Reuters. Los compradores corporativos y los usuarios de energía buscan cada vez más firmar PPA con desarrolladores de energía renovable para garantizar el suministro a largo plazo de energía verde. “Dado que las condiciones actuales del mercado son relativamente estables, puede ser prudente que los compradores ingresen pronto al mercado para asegurar las ofertas que necesitan”, escribieron los analistas

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

de LevelTen en el informe trimestral del tercer trimestre de 2024. Además, existe una gran variedad de ofertas para los potenciales compradores de PPA. “Esto quizás nunca haya sido tan grande”, dijo LevelTen.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Europes-Renewable-Power-Prices-Drop.html>

[Volver a Titulares](#)

La japonesa TEPCO busca producir hidrógeno con energía geotérmica

Tokyo Electric Power Co. Holdings (TEPCO) está dando pasos adelante en el sector de las energías renovables con su plan de producir hidrógeno a partir de energía geotérmica en Indonesia. En asociación con la petrolera estatal indonesia Pertamina, TEPCO instalará equipos de producción de hidrógeno en una planta de energía geotérmica en el este de Indonesia. Esta iniciativa, que se pondrá en marcha en 2027, forma parte de una estrategia más amplia para aprovechar la creciente demanda de fuentes de energía de bajas emisiones. Mientras tanto, la importante empresa constructora japonesa Obayashi también se está sumando al negocio del hidrógeno, con planes de producir hidrógeno en Nueva Zelanda. Estos esfuerzos se alinean con el reciente anuncio de Japón de revisar su estrategia de hidrógeno, con el objetivo de aumentar el suministro anual de hidrógeno a 12 millones de toneladas para 2040

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Japans-TEPCO-Looks-to-Make-Hydrogen-with-Geothermal-Power.html>

[Volver a Titulares](#)

AIE: Más de la mitad de la electricidad será baja en carbono antes de 2030

Más de la mitad de la electricidad del planeta será de origen bajo en carbono de aquí al fin de la década, aunque el mundo sigue «lejos de una trayectoria alineada» con la neutralidad del carbono, afirmó el miércoles la Agencia Internacional de Energía (AIE) en un informe. «En la historia de la energía, hemos tenido la era del carbón y la era del petróleo, y ahora estamos entrando a gran velocidad a la era de la electricidad, que definirá el sistema energético global en el futuro y se basará cada vez más en fuentes de electricidad limpias», indicó el director ejecutivo de la AIE, Fatih Birol, citado en el informe anual de la organización. En el informe, la AIE mantuvo su previsión de un pico de la demanda para todas las energías fósiles (petróleo, gas y carbón) «de aquí al fin de la década». Tales previsiones van en contra de los pronósticos de la industria del petróleo y gas de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), que anticipan un mayor uso de estas fuentes. «Con la energía nuclear, objeto de renovado interés en muchos países, se espera que las fuentes (energéticas) de bajas emisiones», como la eólica y solar, «produzcan más de la mitad de la electricidad mundial antes de 2030», según la AIE.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/aie-mas-de-la-mitad-de-la-electricidad-sera-baja-en-carbono-antes-de-2030/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

El petróleo registra su mayor pérdida semanal en más de un mes por el temor a la demanda

Los precios del petróleo subieron el viernes, pero se encaminaban a su mayor pérdida semanal en más de un mes, debido al debilitamiento de las perspectivas de la demanda de crudo y a la menor posibilidad de interrupción del suministro en Medio Oriente. Las tensiones en Medio Oriente persisten y el número de víctimas humanitarias aumenta, afirmó Aditya Saraswat, director de investigación de Rystad Energy para Medio Oriente, en una nota de investigación publicada el viernes. Los fundamentos del mercado energético no se han visto afectados en gran medida hasta la fecha, pero esto podría cambiar de un momento a otro. El Brent, referencia para dos tercios del petróleo mundial, bajaron 33 centavos, o un 0,44%, a 74,12 dólares el barril a las 1143 GMT, mientras que el crudo West Texas Intermediate estadounidense estaba a 70,41 dólares el barril, 26 centavos menos, o un 0,4%. Las referencias caerán más de un 6% esta semana, su mayor descenso semanal desde el 2 de septiembre, después de que la OPEP y la Agencia Internacional de la Energía recortarán sus previsiones sobre la demanda mundial de petróleo en 2024 y 2025. También disminuyó el temor a un posible ataque de represalia de Israel contra Irán que pudiera interrumpir las exportaciones de petróleo de Teherán.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/el-petroleo-registra-su-mayor-perdida-semanal-en-mas-de-un-mes->
[Volver a Titulares](#)

Los precios del gas natural en Europa oscilan mientras la oferta se vuelve un tema candente

Los precios de referencia del gas natural en Europa oscilaron en las operaciones de la mañana del miércoles en Ámsterdam, ya que las preocupaciones sobre el suministro en medio de las crecientes tensiones en el Medio Oriente se ven compensadas por el aumento de las importaciones de GNL antes de la temporada de calefacción de invierno. Los futuros de gas natural TTF de los Países Bajos, la referencia para el comercio de gas en Europa, cayeron un 1% a 43,10 dólares (39,55 euros) por megavatio-hora (MWh) a las 12:13 p. m. en Ámsterdam el miércoles en una negociación volátil, después de haber cerrado un 1,4% más bajo el martes. Mientras Europa se prepara para el invierno en medio de la incertidumbre sobre los flujos restantes de gasoductos rusos, las importaciones de GNL han aumentado en los últimos días. Esta semana, las importaciones de carga de GNL en las terminales de importación del noroeste de Europa han aumentado a su nivel más alto desde abril, según datos de la red compilados por Bloomberg.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Europes-Natural-Gas-Prices-Seesaw-as->
[Volver a Titulares](#)

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 2.26 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte descendiendo un 3.71%. Tempranamente alcanzó un mínimo de sesión de 2.26 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.258 y resistencia en los 2.625.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-bajaron-durante-la-sesion-de-eeuu-2935382>
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Precios del Petróleo

Viernes, 18.10.2024, a las 17:05 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy baja a 72,76 dólares, perdiendo unos -1,69 USD (-2,27%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega diciembre 2024).



Viernes, 18.10.2024, a las 17:05 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy baja a 68,96 dólares, perdiendo unos -1,71 USD (-2,42%) 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