

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 07 de octubre de 2024

TITULARES

VENEZUELA

- Maduro sostuvo una reunión con el secretario general de la OPEP
- Vitol enviará crudo venezolano a refinerías de la India
- Estiman que EEUU ha otorgado 35 licencias a empresas que desean invertir en el sector petrolero venezolano
- Repsol se situó como el cuarto proveedor de petróleo venezolano en Estados Unidos
- Repsol solicita al gobierno de Maduro permitir que se pueda exportar gas natural de Cardón IV
- La empresa india Jindal Power abandona el acuerdo de procesamiento de crudo con PDVSA
- Citgo en el limbo: Tenedores de bonos complican la subasta
- Vicepresidenta Rodríguez sostuvo encuentro con cámaras empresariales de Venezuela
- Venezuela fortalece relaciones económicas con el Reino de Arabia Saudita
- Cambio oficial del día viernes 11 de octubre de 2024 cierra en Bs. 38,8857 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- La producción de crudo de Guyana se recupera y cierra agosto en 663.000 b/d
- Tecpetrol avanza con su propio proyecto de GNL en la costa de Argentina
- Petrobras busca reactivar un campo offshore de petróleo que llegó a producir más que toda la Argentina

INTERNACIONALES

- Encuesta Platts: la producción de petróleo de la OPEP+ cae en 500.000 bpd
- Las exportaciones de petróleo de Irán: en un barco lento que no lleva a ninguna parte

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- ① El consumo de gas natural en Estados Unidos se dispara
- ① Exxon amplía la exploración de gas natural en las costas de Creta
- ① Japón estudia cuadruplicar las compras de GNL para emergencias
- ① Las empresas canadienses de gas natural ansiosas por el auge del GNL inundan el mercado con exceso de oferta
- ① Hungría afirma que TurkStream podría ayudar a abastecer de gas a Europa si finaliza el tránsito a través de Ucrania
- ① La noruega Equinor mantiene su compromiso con el proyecto de GNL en Tanzania
- ① Ucrania informa a Eslovaquia de que Kiev no renovará el acuerdo sobre el tránsito de gas
- ① Más de lo pactado: Gazprom suministrará este año a China mil millones de metros cúbicos de gas
- ① Gazprom advierte que la volatilidad en el gas europeo amenaza con nueva crisis
- ① Eni atrae un importante interés de financiación para su próxima planta flotante de GNL
- ① Alemania tendrá dos terminales flotantes más de importación de GNL en funcionamiento para el invierno

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- ① Dinamarca retrasa el suministro de gasoducto de hidrógeno a Alemania
- ① El Reino Unido anuncia apoyo a la inversión en almacenamiento de energía renovable
- ① Las grandes petroleras se convierten en inesperadas defensoras de la ley climática de Biden

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- ① El riesgo geopolítico y el huracán Milton impulsan los precios del petróleo hacia una ganancia semanal
- ① Los futuros del gas natural subieron durante la sesión de EE.UU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

 **Viernes 11/10/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (nov. y dic. 2024)

| | 11/10/2024 | Variación Semana anterior | | | 11/10/2024 | Variación Semana anterior | | |
|------------------|-------------|------------------------------|-----------|--------------|------------|------------------------------|-----------|--|
| | US\$/Barril | US\$/Barril | Tendencia | | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | Tendencia | |
| WTI | 75,56 | 1,18 | 1,6% ▲ | Henry Hub | 2,62 | -0,23 | -8,1% ▼ | |
| Brent | 79,04 | 0,99 | 1,3% ▲ | UK NBP | 12,99 | -0,46 | -3,4% ▼ | |
| Cesta OPEP | 77,23 | 2,33 | 3,1% ▲ | Dutch TTF | 12,92 | 0,01 | 0,1% ▲ | |
| | | | | JKM LNG | 13,08 | -0,02 | -0,2% ▼ | |
| | EUR/MT | EUR/MT | Tendencia | Colombia (2) | 15,47 | -0,22 | -1,4% ▼ | |
| Emisiones de CO2 | 64,62 | 2,57 | 4,1% ▲ | Hydrix (H2) | 78,05 | -0,56 | -0,7% ▼ | |

| Viernes | 11/10/2024 | Cotización Contratos de Futuros | | | | | | Tendencia |
|-----------|-------------|---------------------------------|----------------|--------------------------|-------------|----------------|------------------------------|-----------|
| | | Ultima Cotización | 2024 dic-24 | 2025 jun-25 dic-25 | | 2026 jun-26 | Variación Semana anterior | |
| | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | |
| Henry Hub | 2,62 | 3,05 | 3,05 | 3,94 | 3,31 | -0,11 | -2,69% ▼ | |
| UK NBP | 12,99 | 13,33 | 12,26 | 13,61 | 10,09 | -0,19 | -1,40% ▼ | |
| Dutch TTF | 12,92 | 12,99 | 12,49 | 13,02 | 10,44 | -0,22 | -1,70% ▼ | |
| JKM LNG | 13,08 | 13,49 | 12,93 | 14,13 | 11,14 | -0,24 | -1,73% ▼ | |
| | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | Tendencia |
| WTI | 75,56 | 74,15 | 72,02 | 70,43 | 69,26 | 1,00 | 1,42% ▲ | |
| Brent | 79,04 | 79,04 | 76,89 | 75,43 | 74,25 | 1,04 | 1,38% ▲ | |

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

Maduro sostuvo una reunión con el secretario general de la Opep

El presidente de la República, Nicolás Maduro, sostuvo este martes una reunión con el Secretario General de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep), Haitham al-Ghais, en la Casona Cultural Aquiles Nazoa. La reunión se desarrolla luego de que este lunes al-Ghais sostuviera un encuentro con la vicepresidenta ejecutiva y ministra del Petróleo, Delcy Rodríguez, en el marco de una agenda que ha contemplado la participación de ambas autoridades en la Asamblea de Trabajadores Petroleros, Petroquímicos y Gasíferos, con la finalidad de fortalecer el trabajo en conjunto con el organismo internacional. La vicepresidenta ejecutiva de la República y el representante de la Opep han alcanzado evaluar temas relativos al mercado energético internacional, entre otros puntos de la agenda de trabajo

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/maduro-sostuvo-una-reunion-con-el-secretario->

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/el-secretario-general-de-la-opep-visita-venezuela-para->
[Volver a Titulares](#)

Vitol enviará crudo venezolano a refinerías de la India

Las refinerías indias esperan recibir buques cisterna con crudo venezolano de Vitol, informaron los medios el martes, después de que Indian Oil Corp (IOC) y Mangalore Refinery and Petrochemicals (MRPL) compraran 2 millones de barriles de crudo venezolano para entrega en noviembre. Esto es parte de una tendencia más amplia, ya que India continúa aumentando las importaciones desde Venezuela después de que el Tesoro de Estados Unidos permitiera transacciones bajo condiciones específicas a pesar de las sanciones en curso dirigidas al régimen del presidente Nicolás Maduro. Indian Oil Corp, la refinería más grande del país, recibirá 1,2 millones de barriles de crudo, mientras que MRPL recibirá 800.000 barriles del crudo pesado Mery. Aunque MRPL no suele comprar este tipo de petróleo, el cambio sugiere que las refinerías indias están ajustando sus estrategias para satisfacer tanto las necesidades de procesamiento como la gestión de costos en el mercado actual. Vitol, IOC y MRPL no han comentado los detalles del acuerdo y no está claro si Vitol tiene una licencia o si compró el crudo a otra persona con licencia y lo está revendiendo.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Vitol-to-Send-Venezuelan-Crude-Oil-To->
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Estiman que EEUU ha otorgado 35 licencias a empresas que desean invertir en el sector petrolero venezolano

Luis Vicente León, presidente de Datanálisis, acotó que todas las empresas petroleras extranjeras y nacionales que tienen las licencias de la OFAC operan bajo la ley internacional anticorrupción. El economista y presidente de Datanálisis, Luis Vicente León, estimó que los ingresos petroleros de Venezuela pueden cerrar este año en más de 20.000 millones de dólares. En ese sentido, sostuvo que la licencia general de Estados Unidos de noviembre de 2023 generó que la producción petrolera venezolana «se pudiera equilibrar en términos de la producción privada y además, esa producción que está en manos del sector privado, se venda a precios internacionales». Comentó que la licencia general otorgada en noviembre del año pasado por Estados Unidos fue sustituida por «un grupo de autorizaciones individuales, que se estiman que son superiores a 35 licencias» a empresas privadas interesadas en invertir en el sector petrolero y gasífero de Venezuela. León manifestó que hay grandes y pequeñas compañías a las que se le otorgaron las licencias: «las licencias individuales tienen diferentes características, por ejemplo, tienes licencias para producir y exportar petróleo venezolano».

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/estiman-que-eeuu-ha-otorgado-35-licencias-a-empresas-que-desean-invertir-en-el-sector-petrolero-venezolano/>

[Volver a Titulares](#)

Repsol se situó como el cuarto proveedor de petróleo venezolano en Estados Unidos

La Agencia de Información de Energía de los Estados Unidos (EIA) indicó que la empresa de refinación Valero Energy recibió el 30% del crudo despachado hacia EE.UU. Según reporte del Departamento de Energía de Estados Unidos, la empresa española Repsol se situó, en julio pasado, como el cuarto proveedor de petróleo extraído en Venezuela dentro del mercado estadounidense. Cifras de la Agencia de Información de Energía de los Estados Unidos (EIA) indican que en julio de 2024 la filial Repsol Trading USA recibió tres cargamentos que, en promedio, sumaron 53.000 barriles diarios, lo que representa el 17% del total de las exportaciones de petróleo venezolano hacia territorio estadounidense. La empresa de refinación Valero Energy recibió once cargamentos de petróleo, es decir, 94.000 barriles por día, un poco más de 30% de lo despachado hacia EE.UU., situándose como la principal compradora de crudo venezolano. Chevron, el principal comerciante del petróleo venezolano gracias a la Licencia General del Departamento del Tesoro, tuvo el 27% del crudo (unos 84.000 barriles) en el séptimo mes del año y la empresa Paulboro Refining se quedó con 21% del reparto para un total de 64.000.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/repsol-se-situo-como-el-cuarto-proveedor-de-petroleo-venezolano-en-estados-unidos/>

[Volver a Titulares](#)

Repsol solicita al gobierno de Maduro permitir que se pueda exportar gas natural de Cardón IV

Los ejecutivos de la empresa española Repsol han aprovechado los encuentros que han sostenido, primero con la vicepresidenta ejecutiva y ministra de Petróleo, Delcy Rodríguez; y luego con el presidente Nicolás Maduro en los que se ha reafirmado la garantía de las inversiones que ha realizado en Venezuela, pese al temor que surgió cuando el presidente de la Asamblea Nacional, Jorge Rodríguez, anunció que el parlamento

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

exhortaría una ruptura de relaciones diplomáticas y comerciales con España. “Si bien hay avances en el sector petrolero, principalmente con la empresa mixta Petro Quiriquire; no ocurre lo mismo con las licencias de gas natural, principalmente porque no se ha permitido que Cardón IV pueda exportar”, dijo una fuente vinculada a la empresa española al referirse a este proyecto en sociedad con la italiana ENI. “PDVSA Gas no paga por el gas que recibe, no se le permite exportar y por eso la producción se ha quedado estancada en 540 millones de pies cúbicos cuando el plan era que en este momento se estuviera en 1.600 millones de pies cúbicos”, agregó.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/gas/repso-solicita-al-gobierno-de-maduro-permitir-que-se-pueda-exportar-gas-natural-de>

[Volver a Titulares](#)

La empresa india Jindal Power abandona el acuerdo de procesamiento de crudo con PDVSA

La gigante energética de la India, Jindal Power Ltd, ha cerrado un acuerdo que le habría permitido operar las instalaciones clave de Petróleos de Venezuela (PDVSA) para procesar petróleo crudo pesado para exportación, según informó Bloomberg. En mayo, Jindal entró en una empresa conjunta con PDVSA en el proyecto Petrocedeño ubicado en la Faja del Orinoco. El acuerdo de 300 millones de dólares para renovar y mejorar el equipo fue la primera incursión de Jindal en el sector petrolero. El fracaso del acuerdo es un ejemplo de los desafíos que enfrenta Venezuela al intentar revivir su atribulado sector de petróleo y gas en medio de la agitación política interna y las agobiantes sanciones estadounidenses. En julio, la Oficina de Control de Activos Extranjeros de Estados Unidos (OFAC) alivió algunas sanciones a Venezuela, pero mantuvo vigentes las sanciones a PDVSA.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Indias-Jindal-Power-Abandons-Crude-Processing-Deal-With-PdVSA.html>

[Volver a Titulares](#)

Citgo en el limbo: Tenedores de bonos complican la subasta

Los tenedores de miles de millones de dólares en bonos y pagarés venezolanos se han erigido como protagonistas de última hora en un proceso judicial estadounidense que debe decidir sobre la propiedad de la refinería de petróleo Citgo Petroleum, amenazando con descarrilar una subasta para compensar a más de una docena de empresas por deudas impagadas y expropiaciones por parte del país. Al menos dos grupos de tenedores han recurrido a otros tribunales estadounidenses para hacer valer sus reclamaciones, persiguiendo los mismos activos de Citgo que conglomerados industriales y empresas mineras y petroleras llevan años buscando. Las demandas, diseñadas para eludir la prioridad judicial en los pagos, han añadido nuevos retrasos a un caso que dura ya 7 años y han aumentado la incertidumbre sobre qué empresa está mejor posicionada para hacerse con la séptima mayor refinería estadounidense. Los nuevos litigios motivaron el mes pasado que Amber Energy, filial de Elliott Investment Management, impusiera condiciones a su oferta de 7.300 millones de dólares por la matriz de Citgo, PDV Holding, convirtiéndola en una oferta muy incierta. El único activo de PDV Holding es la red de refinación de 807.000 barriles diarios de Citgo y las instalaciones vinculadas.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/citgo-en-el-limbo-tenedores-de-bonos-complican-la-subasta/>

[Volver a Titulares](#)

Vicepresidenta Rodríguez sostuvo encuentro con cámaras empresariales de Venezuela

Este viernes, la vicepresidenta Ejecutiva de la República, Delcy Rodríguez, sostuvo un encuentro con representantes de las cámaras empresariales del país, para la implementación de proyectos que ayuden al fortalecimiento de la economía nacional y el bienestar integral del pueblo. En ese ámbito, analizaron el desarrollo de los distintos sectores productivos como el de alimentos, comercio y construcción. Asimismo, evaluaron las políticas y metodologías aplicadas para la recuperación económica y los números positivos que ha experimentado Venezuela, más allá de la imposición de las sanciones por parte del gobierno de los Estados Unidos. Entre otros temas de importancia, los interlocutores abordaron la llegada de la época decembrina, en aras de garantizar el pleno abastecimiento de los diferentes rubros propios de la temporada y la garantía productiva.

Fuente: <https://www.eluniversal.com/politica/192863/vicepresidenta-rodriguez-sostuvo-encuentro-con-camaras-empresariales-de-venezuela>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela fortalece relaciones económicas con el Reino de Arabia Saudita

Este martes el canciller de la República, Yván Gil, sostuvo un encuentro amistoso con el embajador del Reino de Arabia Saudita en Venezuela, Abdullah Muhammad Al Saihani, con el propósito de debatir temas de cooperación económica, y otros temas de interés para ambas naciones. "Hemos mantenido un fructífero encuentro con el embajador del Reino de Arabia Saudita en Venezuela", comentó el Canciller a través de su canal en la plataforma de Telegram y en Instagram, al detallar que la ocasión sirvió para abordar asuntos relacionados a la "próxima celebración de la comisión conjunta, diseñada para ampliar aún más nuestras áreas de colaboración". El momento también fue propicio para recibir por parte del Reino de Arabia las felicitaciones al presidente Nicolás Maduro por su reelección, a través de cartas enviadas por el "Custodio de las Dos Mezquitas Sagradas, el Rey Salman bin Abdulaziz Al Saud, y el Príncipe Heredero y Primer Ministro, Mohamed bin Salmán".

Fuente: <https://www.eluniversal.com/economia/192640/venezuela-fortalece-relaciones-economicas-con-el-reino-de-arabia-saudita>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Cambio oficial del día viernes 11 de octubre de 2024 cierra en Bs. 38,8857 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 11-10-2024, los resultados son:



| Indicador | Cierre Ant | 11/10/2024 | |
|-------------------------------|------------|------------|---|
| Dólar oficial | 37,5295 | 38,8857 | ▲ |
| Índice Bursátil Caracas (IBC) | 90.292,88 | 90.379,09 | ▲ |
| Inflación Anualizada BCV (%) | 35,55% | 25,75% | ▼ |
| Liquidez Monetaria (MMBs.) | 136.482 | 140.421 | ▲ |
| Inflación Anualizada OVF (%) | 52% | 30,4% | ▼ |

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

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

La producción de crudo de Guyana se recupera y cierra agosto en 663.000 b/d

Tras un mes de julio de paradas en el yacimiento de Liza, la producción de crudo ha vuelto a superar los 600.000 barriles por día (b/d) en agosto. Las paradas para la conexión de un gasoducto natural duraron del 2 al 15 de julio para Liza 2, y del 19 de julio al 4 de agosto para Liza 1. Con ambos proyectos de Liza volviendo a su producción habitual en agosto, la producción combinada del bloque Stabroek aumentó un 44% desde julio hasta un promedio de 613.000 b/d. Cabe destacar que, después de que Liza 1 volviera a su rango típico de 150.000-160.000 b/d, la producción total del bloque Stabroek promedió 653.000 b/d en las últimas tres semanas de agosto. Los tres proyectos cerraron el mes con 663.000 b/d el 31 de agosto. El gobierno estimó que el bloque Stabroek producirá 228 millones de barriles en 2024. Hasta agosto, la producción totalizó 145,69 millones de barriles. Para cumplir con la estimación del gobierno, la producción tendría que promediar aproximadamente 675.000 b/d en los últimos cuatro meses. Nunca ha sido tan alto, según los datos publicados. Sin embargo, los picos individuales de los tres proyectos muestran que no es una expectativa poco realista. El gobierno estima que el bloque Stabroek producirá 228 millones de barriles en 2024, con 145,69 millones de barriles producidos para agosto. Para cumplir con este objetivo, la producción debe promediar alrededor de 675.000 b/d durante los próximos cuatro meses, un nivel aún no alcanzado, aunque los picos individuales de los tres proyectos sugieren que es alcanzable.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/guyana-crude-output-rebounds-closing-august-at-663000-b-d-2/>

[Volver a Titulares](#)

Tecpetrol avanza con su propio proyecto de GNL en la costa de Argentina

La empresa, precursora del shale gas de Vaca Muerta, piensa en una planta modular y no descarta sumar a más actores. El brazo petrolero del Grupo Techint, Tecpetrol, avanza con su propio proyecto de planta de gas natural licuado (GNL) para la costa atlántica de Argentina. Según pudo confirmar Mejor Energía, la compañía, que con su bloque Fortín de Piedra (Vaca Muerta) puso las virtudes del shale gas de Neuquén en la vidriera global, se encuentra en la etapa de ingeniería de proyecto de una planta modular que podría producir en una primera instancia cuatro millones de toneladas por año (MTPA). Sin embargo, el plan incluye la posibilidad de dar saltos de escala llevando el volumen procesado hasta los 20/30 MTPA, si en el camino se suman otros actores a su plan inicial. Fuentes consultadas informaron que inicialmente el proyecto tiene como ubicación la ciudad de Bahía Blanca si bien “también la costa de Río Negro” podría ser un emplazamiento posible. Las miradas dentro de la petrolera es que la localidad de la provincia de Buenos Aires, para un proyecto de estas características específicas, “parece tener hoy las condiciones en tierra más adecuadas para el tamaño de una planta» de estas características. Tecpetrol se encuentra evaluando una ingeniería onshore y no piensa por ahora en barcos de licuefacción, como incluyen los otros dos proyectos en danza, el confirmado por Pan American Energy (PAE) y su socia Golar LNG en el Golfo San Matías, y el LNG Argentina, liderado por YPF en sociedad con Petronas, que en su etapa intermedia también requeriría de una barcaza como paso previo.

Fuente: <https://www.runrunenergetico.com/gas-tecpetrol-avanza-con-su-propio-proyecto-de-gnl-en-la-costa-de-argentina/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Petrobras busca reactivar un campo offshore de petróleo que llegó a producir más que toda la Argentina

La compañía está próxima a llegar a un acuerdo que le permitirá realizar nuevas perforaciones en Tupi. En su momento, el bloque posicionó a Brasil entre los 10 principales productores de petróleo del mundo. Petrobras, la gigante petrolera brasileña, se encuentra en un punto clave de su desarrollo mientras avanza su retorno a la Argentina. La firma espera resolver una prolongada disputa fiscal con la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles de Brasil (ANP) para finales de 2024 y darle un nuevo impulso a un área histórica. Llegar a un acuerdo con ANP es vital para que la empresa pueda avanzar con su ambicioso plan de expansión en Tupi, el campo petrolero de aguas ultraprofundas ubicado frente a la costa sureste de Brasil. Sylvia dos Anjos, directora de exploración y producción de Petrobras, confirmó que la intención es perforar nuevos pozos y realizar investigaciones sísmicas adicionales en la zona.

Fuente: <https://www.runrunenergetico.com/internacionales-petrobras-busca-reactivar-un-campo-offshore-de-petroleo-que-llego-a-producir-mas-que-toda-la-argentina/>

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

Encuesta Platts: la producción de petróleo de la OPEP+ cae en 500.000 bpd

La paralización de la producción de petróleo de Libia y la mejora del cumplimiento por parte del segundo mayor productor de la OPEP, Irak, hicieron que la producción total del grupo OPEP+ cayera en alrededor de 500.000 barriles por día (bpd) en septiembre, según la encuesta Platts OPEP+ de S&P Global Commodity Insights. La alianza OPEP+ bombeó colectivamente 40,23 millones de bpd el mes pasado, 500.000 bpd menos que en agosto, según la encuesta, que también mostró que la producción de petróleo de los productores de la OPEP+ con cuotas en virtud del acuerdo todavía excedía el objetivo colectivo, aunque en menor medida. Los productores con topes de producción todavía producían 232.000 bpd por encima de su cuota total el mes pasado, en comparación con los 327.000 bpd de exceso de producción por encima de la cuota de agosto, según las estimaciones de Platts. El estancamiento político que detuvo la producción de Libia en septiembre y la reducción del suministro de Irak, el mayor sobreproductor en el acuerdo de la OPEP+, fueron los principales impulsores de la menor producción de petróleo de la OPEP+ el mes pasado. Irak ha prometido mejorar el cumplimiento del acuerdo de la OPEP+, y los datos más recientes sugieren que su suministro de petróleo está cayendo, aunque todavía está por encima de su cuota. Irak, Rusia y Kazajistán se han comprometido a compensar la sobreproducción anterior con recortes adicionales a finales de este año y en 2025.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Platts-Survey-OPEC-Oil-Production-Drops-by-500000-Bpd.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Las exportaciones de petróleo de Irán: en un barco lento que no lleva a ninguna parte

Las exportaciones de petróleo crudo de Irán se han desacelerado drásticamente en octubre, mientras el país se prepara para posibles represalias tras su ataque con misiles del 1 de octubre contra Israel. Con los ataques israelíes a las instalaciones petroleras iraníes como tema de discusión, las exportaciones de Irán cayeron a alrededor de 600.000 barriles por día en los primeros 10 días del mes, aproximadamente un tercio de los volúmenes de los últimos meses. Por lo general, se cargarían de 5 a 8 petroleros durante este período, pero este mes solo se cargaron de 3 a 4 buques, según el analista de riesgos petroleros de Vortexa, Armen Azizian. Irán ha trasladado varios petroleros vacíos de la isla Kharg como medida de precaución, según han demostrado las imágenes satelitales y la empresa de seguimiento de petroleros TankerTrackers, lo que ha estancado aún más las exportaciones. "Los primeros 10 días han sido muy lentos en comparación con lo que solemos ver", dijo Azizian, citado por Argus. "Normalmente, durante este período, vemos una media de carga de 5 a 8 petroleros, una mezcla de superpetroleros y Suezmax, pero hasta ahora, sólo hemos visto cargas de 3 a 4". A pesar de los fuertes niveles de exportación de los últimos meses, con un pico de 1,83 millones de barriles diarios en septiembre, se espera que las cifras de octubre sean muy inferiores. Incluso si se reanudan las cargas normales, es poco probable que Irán supere los 1,35 millones de barriles diarios a finales de mes. Esta disminución pone de relieve la vulnerabilidad de las exportaciones de petróleo durante las tensiones geopolíticas. La mayoría de los analistas coinciden en que los productores de la OPEP con capacidad de reserva (a saber, los Emiratos Árabes Unidos y Arabia Saudita) podrían compensar cualquier déficit que deje en los mercados petroleros la interrupción de las exportaciones de Irán.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Irans-Oil-Exports-On-a-Slow-Boat-to-Nowhere.html>

[Volver a Titulares](#)

El consumo de gas natural en Estados Unidos se dispara

La generación de energía a gas natural en Estados Unidos ha alcanzado un nivel récord en lo que va del año, lo que ha impulsado la demanda mundial de gas. Los productores de energía de Estados Unidos generaron un total de 55,6 millones de megavatios hora (MWh) en centrales eléctricas a gas entre enero y septiembre, según datos de LSEG citados por el columnista de Reuters Gavin Maguire. Esto supone un aumento del 5% en comparación con el mismo período del año pasado. También es la mayor generación de energía a partir de gas natural desde al menos 2021. Además, la participación del gas natural en la generación de energía de Estados Unidos también ha alcanzado niveles récord este año. Desde junio, el gas ha representado un récord del 46% de la generación de energía del país, según datos de LSEG.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/US-Natural-Gas-Consumption-Soars.html>

[Volver a Titulares](#)

Exxon amplía la exploración de gas natural en las costas de Creta

Un consorcio liderado por la gigante estadounidense ExxonMobil completó con éxito la primera fase de exploración al suroeste de la isla griega de Creta y decidió proceder con la segunda etapa de exploración, dijo el jueves la empresa estatal griega Hellenic Hydrocarbons and Energy Resources Management Company (HEREMA). Exxon y Helleniq Energy están realizando los estudios de exploración en una empresa conjunta. Las empresas han notificado a HEREMA que han concluido la primera fase de exploración en el bloque

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

“Suroeste de Creta” y han presentado su solicitud para iniciar la segunda fase, que informará su decisión final de proceder con la perforación, dijo HEREMA. La primera fase de exploración finalizó el 9 de octubre de 2024, y la Fase 2 comenzó oficialmente el 10 de octubre de 2024. Se espera que la segunda fase de exploración dure tres años y su requisito mínimo se refiere a completar la recopilación y evaluación de datos sísmicos 3D, dijo la empresa estatal griega.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Exxon-Expands-Natural-Gas-Exploration-Offshore-Crete.html>

[Volver a Titulares](#)

Japón estudia cuadruplicar las compras de GNL para emergencias

Japón está discutiendo cuadruplicar las compras de GNL para sus reservas de emergencia como parte de un plan para impulsar la seguridad energética, dijo a Reuters un alto funcionario del Ministerio de Industria de Japón. "Desde mediados hasta finales de la década de 2020, intentaremos asegurar al menos un cargamento por mes durante todo el año, es decir, al menos 12 cargamentos por año", dijo a Reuters Yuya Hasegawa, director de la división de desarrollo de recursos energéticos del Ministerio de Economía, Comercio e Industria (METI). Actualmente, Japón compra un promedio de tres cargamentos de GNL al año para sus necesidades de emergencia. Durante los períodos de menor demanda interna de GNL, Japón a veces revende algunos de los cargamentos de emergencia de GNL. Si se adopta el plan para impulsar las compras de emergencia, Japón –el segundo mayor importador de GNL del mundo después de China– se convertiría en un comprador más activo en el mercado de GNL.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Japan-Considers-Quadrupling-LNG-Buying-for-Emergencies.html>

[Volver a Titulares](#)

Las empresas canadienses de gas natural ansiosas por el auge del GNL inundan el mercado con exceso de oferta

Una terminal de exportación de gas natural licuado casi terminada, dirigida por Shell, llamada LNG Canada, podría tener dificultades para aumentar drásticamente los precios del gas natural canadiense cuando comience a operar el próximo año debido a que una avalancha de suministro acumulado está esperando llegar al mercado, dijeron analistas. Los precios del gas en el centro AECO de Alberta alcanzaron su nivel más bajo en dos años a fines de septiembre, cuando se llenó el almacenamiento, con 5 centavos canadienses por millón de unidades térmicas británicas (mmBtu). La caída ha afectado a los productores que aumentaron la actividad de perforación este año en previsión de la nueva demanda de LNG Canada y llevó a algunas empresas a reducir la producción. Los ejecutivos y analistas de la compañía estiman que las empresas han producido entre 800 millones y 1.000 millones de pies cúbicos por día (bcf/d), alrededor del 5% de la producción total de gas de Canadá, el sexto mayor productor del mundo

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/canadian-natural-gas-firms-eager-for-lng-boom-swamp-market-with-excess-supply-118426>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Hungría afirma que TurkStream podría ayudar a abastecer de gas a Europa si finaliza el tránsito a través de Ucrania

El gasoducto TurkStream que envía gas ruso a Turquía a través del Mar Negro podría ayudar a Europa a hacer frente a la esperada pérdida de gas bombeado a través de Ucrania, dijo el jueves el ministro de Asuntos Exteriores húngaro, Peter Szijjarto. El acuerdo de cinco años entre Kiev y Moscú sobre el transporte de gas ruso a través de Ucrania hacia Europa expirará el 31 de diciembre. Una prórroga se considera poco probable, dado el conflicto militar entre los dos países. Szijjarto dijo que la pérdida del gas ruso transportado a través de Ucrania no afectará a Hungría, ya que el país recibe gas ruso a través del gasoducto TurkStream. "Esta ruta alternativa podría ayudar no sólo a Hungría, sino también a otros países de Europa Central si se enfrentan a una situación grave en caso de que no haya tránsito a través de Ucrania", dijo en el Foro Internacional del Gas de San Petersburgo. Hungría, a diferencia de la mayoría de los países de la Unión Europea, busca mantener estrechos vínculos políticos y comerciales con Rusia. Ucrania ha dicho que no renovará su acuerdo con Rusia, y Moscú ha dicho que la decisión depende de Ucrania y Europa.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/hungary-says-turkstream-could-help-supply-europe-with-gas-if-transit-via-ukraine-ends-118422>

[Volver a Titulares](#)

La noruega Equinor mantiene su compromiso con el proyecto de GNL en Tanzania

La noruega Equinor sigue comprometida con un proyecto de gas natural licuado (GNL) de 42.000 millones de dólares en Tanzania que se ha estancado después de los cambios propuestos por el gobierno a un acuerdo financiero alcanzado el año pasado, dijo el martes un alto ejecutivo de la compañía. Las negociaciones para el megaproyecto de gas del país del este de África se han retrasado tras cambios en el acuerdo, dijeron a Reuters en mayo un portavoz del gobierno y dos fuentes de la compañía. "Nuestro enfoque ahora es acordar los acuerdos comerciales para el GNL de Tanzania", dijo la vicepresidenta senior de Equinor, Nina Koch, en el marco de una conferencia africana sobre petróleo y gas en Ciudad del Cabo. "Estamos muy comprometidos con el proyecto y continuaremos trabajando y dialogando con los socios y el gobierno para lograr un acuerdo", dijo, añadiendo que no había plazos para una resolución. El gobierno de Tanzania no respondió inmediatamente a una solicitud de comentarios.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/norways-equinor-remains-committed-to-tanzania-lng-project-118406>

[Volver a Titulares](#)

Ucrania informa a Eslovaquia de que Kiev no renovará el acuerdo sobre el tránsito de gas

Ucrania no extenderá su acuerdo de tránsito de gas con Rusia después de que expire a fines de 2024, dijo el lunes el primer ministro ucraniano, Denys Shmyhal, al primer ministro eslovaco, Robert Fico. Ambos mantuvieron conversaciones en Uzhgorod, en el oeste de Ucrania, y, según un funcionario ucraniano, se centraron en la cooperación en infraestructura, la seguridad energética y el apoyo al plan de paz de Kiev.

"Ucrania afirma una vez más que no continuará el acuerdo de tránsito con Rusia después de que expire", dijo Shmyhal en una conferencia de prensa sentado junto a Fico. "El objetivo estratégico de Ucrania es privar al Kremlin de los beneficios de la venta de hidrocarburos que el agresor utiliza para financiar la guerra". Eslovaquia, miembro de la OTAN y de la UE y que comparte frontera con Ucrania, se opone a la adhesión de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Kiev a la OTAN, pero tiene un fuerte interés en mantener el tránsito de petróleo y gas desde Rusia hacia Occidente a través de Ucrania. El comprador de gas estatal eslovaco SPP dijo este mes que continuaba las negociaciones para asegurar una extensión del tránsito de gas a través de Ucrania después de que el contrato de Kiev con el proveedor ruso Gazprom expire a fines de año.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/kyiv-will-not-extend-gas-transit-deal-ukraine-tells-slovakia-118394>
[Volver a Titulares](#)

Más de lo pactado: Gazprom suministrará este año a China mil millones de metros cúbicos de gas

El gasoducto Fuerza de Siberia de Gazprom es el sistema de transporte de gas más grande del este de Rusia, que en los próximos años planea exportar a China hasta 48 mil millones de metros cúbicos de gas anuales con la implementación de una nueva ruta desde el extremo oriente del país. Gazprom suministrará este año a China mil millones de metros cúbicos de gas, más de lo pactado, afirmó hoy el vicepresidente del consorcio ruso, Vitali Markélov, en el Foro Internacional del Gas de San Petersburgo. «Hemos aumentado el suministro de gas a China. Este año bombearemos mil millones de metros cúbicos más de estipulado en los contratos», dijo el ejecutivo, citado por la agencia oficial rusa TASS. Agregó que Gazprom ha aumentado de manera significativa los envíos al gigante asiático tras reducir al bombeo de gas a Europa. Anteriormente, el consorcio gasístico ruso y la china CNPC acordaron adelantar al próximo mes de diciembre la puesta al máximo de su potencia del gasoducto Fuerza de Siberia, infraestructura diseñada para bombear hasta 38.000 millones de metros cúbicos de gas al año.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/mas-de-lo-pactado-gazprom-suministrara-este-ano-a-china-mil-millones-de-metros-cubicos-de-gas/>
[Volver a Titulares](#)

Gazprom advierte que la volatilidad en el gas europeo amenaza con nueva crisis

En medio de un panorama energético cada vez más incierto, Gazprom, el gigante ruso del gas natural, ha emitido una advertencia alarmante sobre la creciente volatilidad en el mercado europeo de gas. Esta alerta llega en un momento crítico, mientras la Unión Europea enfrenta temores generalizados de desindustrialización debido a los precios elevados de la energía y la inseguridad del suministro. Alexei Miller, CEO de Gazprom, ha lanzado una dura advertencia sobre el futuro del mercado europeo del gas. En su intervención en el Foro Internacional del Gas de San Petersburgo, Miller destacó la creciente volatilidad de los precios del gas y la posibilidad de que se produzcan nuevas crisis de precios e interrupciones del suministro. Atribuyó estos riesgos a la actual «desindustrialización» de Europa, consecuencia de los elevados precios de la energía, que restan competitividad a las industrias europeas frente a sus homólogas mundiales. Según Miller, la demanda de gas en la UE y el Reino Unido se redujo en 11.000 millones de metros cúbicos en los nueve primeros meses de 2024. Sectores clave como el siderúrgico, el cementero y el químico se han visto muy afectados, y algunas industrias han registrado un descenso de la producción del 10% en el último año y medio..

Fuente: <https://worldenergytrade.com/gazprom-advierte-que-la-volatilidad-en-el-gas-europeo-amenaza-con-nueva-crisis/>
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Eni atrae un importante interés de financiación para su próxima planta flotante de GNL

Eni SpA ha recibido un interés sustancial para su próximo proyecto de gas natural licuado flotante en Mozambique, incluso cuando los prestamistas internacionales enfrentan una creciente presión para reducir la exposición a los combustibles fósiles. Luca Vignati, director del negocio upstream de Eni, dijo en una entrevista que la planta costará aproximadamente lo mismo que su proyecto Coral South de 7.000 millones de dólares, inaugurado en 2022. Las decisiones de inversión para la nueva planta podrían estar en vigor tan pronto como este trimestre, dijo. Si bien los proyectos petroleros enfrentan desafíos cada vez mayores para encontrar financiamiento a medida que el mundo avanza hacia la descarbonización, el gas es un combustible más limpio y se lo considera parte de la transición energética. Entre los posibles prestamistas de Coral North se encuentra el Banco de Exportación e Importación de Estados Unidos, que ha incluido el proyecto como pendiente en su sitio web. “La financiación de las instituciones internacionales y de los primeros inversores es superior a la que necesitábamos”, dijo Vignati esta semana en Ciudad del Cabo

Fuente: <https://www.worldoil.com/news/2024/10/11/eni-attracts-substantial-funding-interest-for-next-floating-Ing-plant/>

[Volver a Titulares](#)

Alemania tendrá dos terminales flotantes más de importación de GNL en funcionamiento para el invierno

Según ha informado la empresa estatal alemana Deutsche Energy Terminal (DET), antes del invierno entrarán en funcionamiento otras dos terminales flotantes de importación de gas natural licuado (GNL). Según ha informado la agencia de noticias dpa, la empresa no ha precisado la fecha prevista de puesta en servicio, que ya se ha retrasado varios meses respecto a los planes iniciales. Las obras siguen en marcha tanto en Wilhelmshaven como en Stade, ambas situadas en la costa del estado de Baja Sajonia. En Alemania hay actualmente tres terminales temporales de GNL activas (Wilhelmshaven, Brunsbüttel y en la isla de Rügen) con cuatro buques en funcionamiento, las llamadas unidades flotantes de almacenamiento y regasificación (FSRU, por sus siglas en inglés). En conjunto, estas suministran entre el 5 y el 12 por ciento del gas que se consume en el país cada mes. Alrededor del 45 por ciento del gas que utiliza Alemania proviene de Noruega a través de gasoductos, el 4 por ciento de los Países Bajos, el 5 por ciento es de producción nacional y el resto llega a través de gasoductos desde los vecinos occidentales, donde el origen es difícil de determinar. La guerra en Ucrania ha obligado a Alemania a diversificar su suministro de gas más allá de Rusia. Además de aumentar las importaciones desde Noruega, el gobierno decidió apoyar la creación de una infraestructura propia de importación de GNL en el país. Esta se compone de las denominadas terminales flotantes temporales (buques que sólo requieren una infraestructura portuaria nueva limitada) y terminales terrestres más permanentes con mayor capacidad.

Fuente: <https://elperiodicodelaenergia.com/alemania-tendra-dos-terminales-flotantes-mas-de-importacion-de-gnl-en-funcionamiento-para-el-invierno/>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Dinamarca retrasa el suministro de gasoducto de hidrógeno a Alemania

Dinamarca pretende poner en funcionamiento un gasoducto transfronterizo de hidrógeno verde hacia Alemania en 2031, tres años más tarde que el plazo anterior, anunció el martes el gobierno danés. Dinamarca ha estado trabajando con el operador del sistema de transmisión local Energinet para acortar el plazo de puesta en servicio a 2031, desde 2032, como dice el último plan de Energinet, según un comunicado del Ministerio de Clima, Energía y Servicios Públicos de Dinamarca. Energinet colabora con Gasunie en el desarrollo de la red de hidrógeno entre Dinamarca y Alemania en el marco de un acuerdo de cooperación. Los planes iniciales preveían que una conexión de transmisión transfronteriza entre Dinamarca y Alemania permitiría el transporte de hidrógeno verde a partir de 2028. Sin embargo, después de que finalizara el diálogo de mercado de Energinet sobre la el operador del sistema, en referencia a los ramales inicial y posterior de la red de hidrógeno. infraestructura del hidrógeno, se volvió a calcular el requisito de reserva y se actualizó el cronograma, dijo hoy el operador. "Varias actividades de la ruta crítica han resultado ser más extensas y requerirían más tiempo de lo previsto inicialmente. Por ello, Energinet estima que la 'Lower T' podrá ponerse en funcionamiento a finales de 2031 como muy pronto, y las interconexiones con Holstebro y Lille Torup a finales de 2032 y 2033", añadió

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Denmark-Delays-Hydrogen-Pipeline-to-Germany.html>

[Volver a Titulares](#)

El Reino Unido anuncia apoyo a la inversión en almacenamiento de energía renovable

El Reino Unido anunció el jueves un nuevo plan de apoyo para proyectos de almacenamiento de energía renovable, que ofrecerá a los desarrolladores de instalaciones de almacenamiento de energía de larga duración (LDES) un ingreso mínimo garantizado. El gobierno del Reino Unido espera abrir a los solicitantes el próximo año la primera ronda del plan bajo el llamado modelo de "límite máximo y mínimo", que proporcionaría un ingreso mínimo garantizado para los desarrolladores, a cambio de un límite en los ingresos. El regulador de energía Ofgem ha acordado actuar como regulador y organismo de ejecución, dijo el gobierno. En la actualidad, Gran Bretaña cuenta con 2,8 gigavatios (GW) de LDES en cuatro proyectos hidroeléctricos de almacenamiento por bombeo existentes en Escocia y Gales. Otras tecnologías LDES que podrían incluirse en el nuevo plan incluyen el almacenamiento de energía de aire líquido, el almacenamiento de energía de aire comprimido y las baterías de flujo, que actualmente están en desarrollo y se beneficiarían del apoyo de los inversores.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/UK-Unveils-Investment-Support-for-Renewable-Energy-Storage.html>

[Volver a Titulares](#)

Las grandes petroleras se convierten en inesperadas defensoras de la ley climática de Biden

La Ley de Reducción de la Inflación, también conocida como la ley climática del presidente Biden, ha encontrado un impensable apoyo en la industria que muchos sostienen que quiere destruir: el petróleo y el gas. En vísperas de las elecciones de noviembre, las grandes petroleras están diciendo al candidato

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

republicano Donald Trump que no elimine la legislación, al menos las partes que benefician a esas grandes petroleras. The Wall Street Journal informó de ello citando fuentes anónimas según las cuales el CEO de Occidental, por ejemplo, se dirigió directamente a Trump durante un acto de campaña para defender que no se tocara la financiación de la IRA para la captura de carbono. El informe señalaba que otros defensores hasta ahora improbables del IRA son Exxon y Phillips 66. Occidental tiene una participación significativa en una de las tecnologías apoyadas por la Ley de Reducción de la Inflación. Se trata de la captura de carbono y, más concretamente, de la captura directa en el aire. La empresa, que es el primer productor de petróleo de EE.UU. que se ha comprometido a alcanzar el estatus cero neto, incluso en sus emisiones de Alcance 3, está construyendo actualmente en Texas lo que podría convertirse en la mayor instalación de captura directa de aire (CDA) del país. Aunque existen dudas sobre si la CDA podría cumplir una promesa tan ambiciosa, una cosa es cierta: es cara.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/las-grandes-petroleras-se-convierten-en-inesperadas-defensoras-de-Volver-a-Titulares>

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

El riesgo geopolítico y el huracán Milton impulsan los precios del petróleo hacia una ganancia semanal

Los precios del petróleo crudo han estado retrocediendo hacia el final de la semana, pero aún parecen encaminados a registrar otra ganancia semanal, apoyados por la situación en el Medio Oriente y la preocupación por la seguridad del suministro. En una nueva actualización, Reuters informó que los estados del Golfo estaban haciendo lobby con Washington para convencer a Israel de no atacar los sitios petroleros iraníes por temor a que esto provocaría ataques de represalia por parte de grupos afiliados a Irán contra la propia infraestructura petrolera de esos estados del Golfo. "Los iraníes han declarado: 'Si los estados del Golfo abren su espacio aéreo a Israel, eso sería un acto de guerra'", dijo a Reuters un analista saudí cercano a la familia gobernante del reino. "Los estados del Golfo no permiten que Israel utilice su espacio aéreo. No permiten que los misiles israelíes pasen por él y también existe la esperanza de que no ataquen las instalaciones petroleras", dijo una fuente anónima del Golfo. Los reinos petroleros habían dejado en claro anteriormente que no tomarían partido en esa guerra.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Geopolitical-Risk-and-Hurricane-Milton-Push-Volver-a-Titulares>

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

En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para noviembre cotizaban en los 2.67 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte aumentando un 0.38%. Tempranamente alcanzó un máximo de sesión de 2.70 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.590 y resistencia en los 3.019.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-subieron-durante-la-sesion-de-eeuu-2927447>
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Precios del Petróleo

Viernes, 11.10.2024, a las 18:42 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy baja a 78,87 dólares, perdiendo unos -0,53 USD (-0,67%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega diciembre 2024).



Viernes, 11.10.2024, a las 18:42 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy baja a 75,27 dólares, perdiendo unos -0,58 USD (-0,76) 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