

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 09 de septiembre de 2024

TITULARES

VENEZUELA

- Producción petrolera de Venezuela cae 1.000 barriles por día en agosto, hasta los 927.000 barriles por día
- Delcy Rodríguez se reúne con directivos de Repsol
- Rodríguez analiza planes para avanzar en la recuperación energética del país
- Valero y Chevron recibieron 75% de la exportación venezolana hacia EE.UU. al cierre del primer semestre de 2024
- Aseguran que aplicarán estándares internacionales ambientales y sociales en ZEES estratégicas para atraer inversiones
- Cambio oficial del día viernes 13 de septiembre de 2024 cierra en Bs. 36,7751 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- Los contratos otorgados a PetroChina elevan al 46% el área total contratada en aguas profundas de Surinam
- Staatsolie estudia opciones para conseguir más de 1.800 millones de dólares para el primer proyecto de aguas profundas de Surinam
- Exxon podría buscar un potencial desarrollo de GNL en alta mar en Guyana una vez que se comprenda completamente el recurso de gas
- Los pozos de gas de Exxon son el centro de atención en la actividad upstream global de agosto
- Citgo compró 22% del petróleo exportado por Guyana hacia EE.UU. durante segundo trimestre de 2024
- Pertamina explora oportunidades de cooperación en sector upstream de petróleo y gas en América Latina y el Caribe

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

INTERNACIONALES

- Las importaciones de GNL de China caerán a medida que el almacenamiento de gas natural se acerca a su capacidad máxima
- Nigeria autoriza la primera planta flotante de GNL para exportación y uso doméstico
- ADNOC firma un acuerdo de 15 años con Indian Oil para el suministro de GNL
- La terminal de GNL de Guangdong de Sinopec comienza a operar
- Equinor descubre gas y petróleo en el Mar de Noruega
- La capacidad del gasoducto de la Cuenca Pérmica aumentará con nuevos proyectos
- QatarEnergy firma acuerdo con China State Shipbuilding Corporation para la construcción de 6 buques QC-Max de última generación

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- Worley se asocia con Shell en proyectos de descarbonización en Alemania
- Australia presenta un plan de 50.000 millones de dólares para liderar el mercado mundial del hidrógeno verde
- Los petroestados se oponen a las negociaciones de la ONU sobre el abandono de los combustibles fósiles
- La Haya, la primera ciudad holandesa del mundo que prohíbe los anuncios de petróleo y viajes aéreos

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- Los precios del petróleo suben un 2% mientras los productores de la Costa del Golfo se enfrentan a la tormenta tropical
- Precios del petróleo suben un 3% tras huracán que deja fuera de servicio 675.000 bpd en el Golfo de México
- Los precios de futuros apuntan a un aumento en los precios del gas natural en EE. UU. en 2025

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

 **Viernes 13/09/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (oct. y nov. 2024)

	13/9/2024	Variación Semana anterior			13/9/2024	Variación Semana anterior		
	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia		US\$/MMBTU	US\$/MMBTU	Tendencia	
WTI	68,65	0,98	1,4% ▲	Henry Hub	2,31	0,03	1,3% ▲	
Brent	71,61	0,55	0,8% ▲	UK NBP	11,28	-0,28	-2,4% ▼	
Cesta OPEP	72,42	-1,26	-1,7% ▼	Dutch TTF	11,98	0,20	1,7% ▲	
Merey (1)	62,15	-5,46	-8,1%	JKM LNG	13,06	-0,76	-5,5% ▼	
	EUR/MT	EUR/MT	Tendencia	Colombia (2)	14,86	1,73	13,2% ▲	
Emissiones de CO2	64,99	-1,51	-2,3% ▼	Hydrix (H2)	78,17	-5,59	-6,7% ▼	

Viernes	13/9/2024	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	2,31	3,03	2,95	3,86	3,25	-0,01	-0,23% ▼
UK NBP	11,28	12,75	11,64	13,04	9,66	-0,42	-3,25% ▼
Dutch TTF	11,98	12,40	11,90	12,55	10,04	-0,47	-3,73% ▼
JKM LNG	13,06	13,71	12,52	13,76	10,76	-0,45	-3,27% ▼
	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	US\$/Barril	Tendencia
WTI	68,65	66,59	65,75	65,12	64,62	-0,08	-0,12% ▼
Brent	71,61	71,05	70,16	69,71	69,31	-0,10	-0,14% ▼

Fuentes: Bloomberg, OilPrice y CME Group

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

(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

Producción petrolera de Venezuela cae 1.000 barriles por día en agosto, hasta los 927.000

La producción petrolera de Venezuela se redujo 1.000 barriles por día (bpd) en agosto respecto a julio, hasta los 927.000 bpd, según cifras oficiales recogidas en un informe publicado este martes por la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP). La producción de lo que representa el principal motor económico de Venezuela y su mayor fuente de divisas se ha recuperado de manera sostenida desde 2020, cuando cayó a 569.000 bpd por la pandemia y las sanciones, y llegó el año pasado a los 783.000. El Gobierno llamó recientemente a los empresarios extranjeros a invertir en el sector petrolero de la nación caribeña, donde -asegura- están las oportunidades y la seguridad energética del mercado internacional, y donde, insiste, se garantiza estabilidad, paz y relaciones ganar-ganar. La OPEP revisó este martes a la baja, por segundo mes consecutivo, su pronóstico sobre el crecimiento de la demanda mundial de petróleo en 2024 y 2025, un ligero ajuste que se produce cuando los precios del crudo están en mínimos anuales. En su informe mensual, la organización cifró en 104,24 millones de barriles diarios (md) y 105,99 mbd los volúmenes de crudo que el planeta quemará este y el próximo año, respectivamente.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/produccion-petrolera-de-venezuela-cae-mil-barriles-por-dia-en-agosto-hasta-los-927mil/>

[Volver a Titulares](#)

Delcy Rodríguez se reúne con directivos de Repsol

La ministra para el Petróleo, Delcy Rodríguez, sostuvo una reunión de trabajo con el director de unidad de negocios de la empresa petrolera española Repsol en Venezuela, Luis Antonio García Sánchez. Proyectos significativos como Petroquiriquire, Petrocarabobo, Quiriquire Gas y Cardón IV fueron temas centrales del diálogo. Así lo informó la también vicepresidenta de la República en sus redes sociales, donde detalló que el país “sigue avanzando en sus planes de cooperación energética y en las alianzas con empresas que, como Repsol, confían e invierten en la primera reserva petrolera del mundo”.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/delcy-rodriguez-se-reune-con-directivos-de-repsol/>
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Rodríguez analiza planes para avanzar en la recuperación energética del país

La ministra de Petróleo, Delcy Rodríguez, sostuvo una reunión de trabajo con la Junta Directiva de las empresas estatales PDVSA y Pequiven en la que trazaron planes para seguir avanzando en la recuperación del sector energético venezolano. Así lo dio a conocer Rodríguez este jueves en sus redes sociales, destacando que el encuentro entre los altos funcionarios de la petrolera fue en atención a instrucciones del presidente de la República, Nicolás Maduro Moros. “Sostuvimos una reunión de la Junta Directiva de PDVSA y el presidente de PEQUIVEN, donde abordamos los planes a implementar para seguir avanzando en la recuperación de la industria petrolera, gasística y petroquímica del país”, explicó. “Gracias al esfuerzo de sus trabajadores y a las inversiones que están llegando al país, Venezuela está avanzando en su industria estratégica”, subrayó.

Fuente: <https://en.ultimasnoticias.com.ve/news/economy/Rodriguez-discusses-plans-to-advance-the->
[Volver a Titulares](#)

Valero y Chevron recibieron 75% de la exportación venezolana hacia EE.UU. al cierre del primer semestre de 2024

La Licencia General N° 44 de la Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro (OFAC) de los Estados Unidos que se convirtió en una amplia flexibilización de sanciones para Venezuela duró apenas siete meses y cesó su vigencia el 31 de mayo pasado debido a que estaba sujeta a la realización de elecciones presidenciales competitivas y transparentes, situación que no ocurrió y se agravó por los señalamientos de fraude contra los comicios realizados el pasado 28 de julio. Esta autorización tuvo dos efectos positivos para el sector de los hidrocarburos venezolano: en primer lugar, permitió que Petróleos de Venezuela (PDVSA) vendiera directamente en el mercado norteamericano parte de su producción de crudo y eso permitió sumar una diversidad de clientes; y segundo, como consecuencia de lo anterior, comercializar productos refinados sobre todo fuel oil y asfalto al punto de suministrar un promedio de 7.000 barriles diarios en enero y 18.000 barriles por día en mayo, justo el mes que venció esa autorización.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/valero-y-chevron-recibieron-75-de-la->
[Volver a Titulares](#)

Aseguran que aplicarán estándares internacionales ambientales y sociales en ZEES estratégicas para atraer inversiones

Durante la 3era Conferencia Anual de la Alianza Global de Zonas Económicas Especiales (GASEZ), en China, el superintendente nacional de las ZEE, Johann Álvarez, destacó que Venezuela tienen la meta de fomentar innovación y crecimiento económico. El superintendente nacional de las Zonas Económicas Especiales (ZEE), Johann Álvarez, presentó una ponencia sobre el futuro de estas estructuras en el país. Durante la 3era Conferencia Anual de la Alianza Global de Zonas Económicas Especiales (GASEZ), en la ciudad de Xiamen, en China, el funcionario destacó la implementación de estándares internacionales y principios ESG (ambientales, sociales y de gobernanza) en algunas de las ZEE estratégicas del país. Álvarez, en su intervención, resaltó la importancia de ejecutar prácticas sostenibles y responsables en el desarrollo de estas zonas.”.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/aseguran-que-aplicaran-estandares-internacionales-ambientales->
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Cambio oficial del día viernes 13 de septiembre de 2024 cierra en Bs. 36,7751 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 13-09-2024, los resultados son:



BANCO CENTRAL DE VENEZUELA

Tipo de Cambio de Referencia

El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado resultante de las operaciones diarias de las mesas de cambio activas de las instituciones bancarias participantes.

€	Bs / EUR	40,77806963
¥	Bs / CNY	5,18360701
₺	Bs / TRY	1,08406611
₽	Bs / RUB	0,40390005
\$	Bs / USD	36,77510000

Fecha Valor: Martes, 17 de Septiembre 2024

www.bcv.org.ve
[@bcv.org.ve](https://www.instagram.com/bcv.org.ve)
[Banco Central De Venezuela](https://www.facebook.com/BancoCentralDeVenezuela)
<https://t.me/melbcv24>

Indicador	Cierre Ant	13/09/2024	
Dólar oficial	36,7410	36,7751	▲
Índice Bursátil Caracas (IBC)	97.797,01	97.562,63	▼
Inflación Anualizada BCV (%)	43,60%	35,55%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	134.089	129.744	▼
Inflación Anualizada OVF (%)	62%	52%	▼

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

[Volver a Titulares](#)

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

Los contratos otorgados a PetroChina elevan al 46% el área total contratada en aguas profundas de Surinam

Staatsolie anunció que, tras la firma de contratos de producción compartida para los bloques 14 y 15 con PetroChina Investment Suriname B.V., casi el 46% del área en aguas profundas de Surinam están contratadas. PetroChina, una subsidiaria de China National Petroleum Corporation (CNPC), obtuvo los derechos de exploración, desarrollo y producción para los bloques durante la ronda de licitación Suriname Shallow Offshore 2 2023-2024. Staatsolie, a través de su subsidiaria Paradise Oil Company N.V. (POC), posee una participación del 30% en los bloques. Los contratos fueron firmados el 13 de septiembre de 2024 por el director general de Staatsolie, Annand Jagesar, Yu Zhang de CNPC y la directora de POC, Rekha Bissumbhar. Pronto se establecerá un acuerdo de operación conjunta (JOA) para delinear las responsabilidades y la distribución de costos entre POC y PetroChina. Los bloques 14 y 15, ubicados en la cuenca oriental de Surinam y Guyana, se encuentran cerca del bloque 52, donde se han realizado importantes descubrimientos de petróleo y gas.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/46-of-surinames-offshore-area-under-contract-with-new-petrochina-agreements/>

[Volver a Titulares](#)

Staatsolie estudia opciones para conseguir más de 1.800 millones de dólares para el primer proyecto de aguas profundas de Surinam

Staatsolie, la empresa petrolera estatal de Surinam, ha anunciado planes para emitir bonos en 2025 como parte de su estrategia para financiar la participación en el primer campo de producción de petróleo en alta mar en el Bloque 58. La compañía tiene derecho a una participación máxima del 20% en el proyecto bajo el contrato de producción compartida. La decisión final de inversión (FID) para el desarrollo la tomarán los socios TotalEnergies y APA Corporation en el cuarto trimestre de 2024, dijo Staatsolie. Staatsolie estima que para participar en el proyecto se necesitarían más de 1.800 millones de dólares. “Estamos considerando varias opciones para financiar nuestra participación, desde nuestras propias reservas de efectivo, bonos, préstamos bancarios, asociaciones con socios estratégicos y/o no estratégicos, hasta otras formas de financiación o una combinación de estas opciones”, afirmó la empresa. Los proyectos Noble en la cuenca Guyana-Surinam requerirán entre 6 y 7 plataformas en aguas ultraprofundas hasta 2024.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/staatsolie-looking-at-options-to-secure-over-us1-8-billion-for-surinames-first-deepwater-project/>

[Volver a Titulares](#)

Exxon podría buscar un potencial desarrollo de GNL en alta mar en Guyana una vez que se comprenda completamente el recurso de gas

Un desarrollo de gas natural licuado (GNL) liderado por ExxonMobil podría ser una posibilidad, con una evaluación más profunda de lo que hay en el Bloque Stabroek de Guyana. Ese punto fue planteado por el vicepresidente de Exploración Global de Exxon, John Ardill, durante una discusión reciente con el experto en energía Mark Mills en el Foro de Futuro Energético 2024 de RealClear. “Habrá seis... [buques flotantes de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

producción, almacenamiento y descarga] en Guyana, sin quema de gas rutinaria. Todo el gas natural se reinyecta y se utiliza para mejorar la recuperación de petróleo y potencialmente podemos construir algunas instalaciones de GNL una vez que comprendamos completamente el recurso”, afirmó. El gobierno de Guyana ha centrado su atención en el desarrollo de sus recursos de gas, que actualmente ascienden a 17 billones de pies cúbicos. El gobierno quiere que Exxon sea un actor integral, según el vicepresidente Bharrat Jagdeo. Las autoridades identificaron recientemente a la start-up estadounidense Fulcrum LNG para trabajar con Exxon en la elaboración de un plan para el desarrollo del gas.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/exxon-could-pursue-potential-lng-development-offshore-guyana-once-gas-resource-is-fully-understood/>

[Volver a Titulares](#)

Los pozos de gas de Exxon son el centro de atención en la actividad upstream global de agosto

Los esfuerzos de exploración de gas de ExxonMobil en agosto fueron un foco clave en las actividades upstream de petróleo y gas, según un informe reciente de Rystad Energy. La importante petrolera estadounidense logró el éxito con la finalización de su pozo de evaluación no operado Sloanea-2 en el Bloque 52, frente a la costa de Surinam. Además, Exxon perforó dos nuevos pozos de evaluación (Haimara-4 y Hammerhead-4) en el altamente productivo bloque Stabroek, frente a las costas de Guyana. Ambos pozos se están perforando con la plataforma Stena Carron. Rystad Energy destacó que estos avances son una señal de que Exxon sigue optimizando su cartera de proyectos. “Exxon se está centrando en bloques con valor comercial y está abandonando aquellos que considera menos relevantes”, afirmó el informe. Esta estrategia se ve subrayada aún más por la decisión de la compañía de salir del Bloque 59, frente a la costa de Surinam, donde Hess ahora está buscando nuevos socios.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/exxons-gas-wells-take-spotlight-in-global-upstream-activity-for-august-rystad-energy/>

[Volver a Titulares](#)

Citgo compró 22% del petróleo exportado por Guyana hacia EE.UU. durante segundo trimestre de 2024

La directiva de Citgo, la filial de Petróleos de Venezuela (PDVSA) en los Estados Unidos, dio un viraje en su estrategia de compra de crudo importado durante el segundo trimestre de 2024: dejó de comprar el colombiano Castilla y pasó a ser un importante receptor de crudo extraído en aguas profundas atribuidas a Guyana. La data del Departamento de Energía de los Estados Unidos indica que, entre abril y junio de este año, Guyana exportó un promedio de 223.000 barriles diarios y de ese volumen 22% se corresponde a las importaciones hechas por Citgo básicamente para atender la demanda de la refinería de Corpus Christi en el estado de Texas. En promedio, Citgo recibió 50.000 barriles diarios durante el segundo cuarto de 2024, y al desglosar las cifras se encuentra un pico en mayo de casi 100.000 barriles diarios, un mínimo de apenas 16.600 barriles por día en junio y entre ambas cifras está la data de abril con 33.233 barriles. Citgo, como empresa estadounidense, tiene prohibido recibir crudo venezolano debido a las sanciones comerciales que adoptó el Departamento de Tesoro en enero de 2019 y hasta el momento esa dependencia, a través de la

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Oficina de Control de Activos Extranjeros (OFAC), no ha aprobado alguna licencia que permita levantar esa restricción.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/citgo-compr%C3%B3-22-del-petr%C3%B3leo-exportado-por-guyana-hacia-eeuu-durante-segundo>

[Volver a Titulares](#)

Pertamina explora oportunidades de cooperación en sector upstream de petróleo y gas en América Latina y el Caribe

PT Pertamina (Persero) continúa explorando oportunidades de cooperación en el desarrollo upstream de petróleo y gas en los países de América Latina y el Caribe, comúnmente conocida como la Región LAC.

El vicepresidente de comunicación corporativa de Pertamina, Fadjar Djoko Santoso, dijo que explorar oportunidades de cooperación en el área de petróleo y gas en América Latina y el Caribe es el compromiso de Pertamina para apoyar la seguridad energética nacional. "Pertamina continúa fortaleciendo la seguridad energética nacional, tanto optimizando la producción de petróleo y gas a nivel nacional como desarrollando petróleo y gas en el extranjero. Para fortalecer esta seguridad energética, Pertamina abre sinergias con varias partes", dijo Fadjar. Pertamina, añadió Fadjar, está implementando una estrategia doble para mantener la seguridad energética nacional, es decir, continuar y fortalecer los negocios existentes y, simultáneamente, desarrollar negocios con bajas emisiones de carbono.

Fuente: <https://www.bnamericas.com/es/noticias/pertamina-explora-oportunidades-de-cooperacion-en-sector-upstream-de-petroleo-y-gas-en-america-latina-y-el-caribe>

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES**Las importaciones de GNL de China caerán a medida que el almacenamiento de gas natural se acerca a su capacidad máxima**

El gas natural almacenado en China se está acercando a su capacidad máxima, lo que podría significar una disminución en las importaciones de gas natural licuado, informó Bloomberg, citando datos publicados de varios centros regionales de almacenamiento de gas. Si el invierno de este año es frío, las importaciones de GNL deberían mantenerse fuertes porque el gas almacenado se utilizaría en su totalidad. Sin embargo, si el invierno es templado, la demanda de suministros adicionales de GNL podría disminuir, señaló el informe, que recordó los esfuerzos de China en los últimos años para asegurar suficiente gas para la temporada de calefacción después de un par de escaseces graves. Bloomberg citó cifrasEl proyecto se ha financiado con la construcción de una instalación de almacenamiento de gas en Huabei , que abastece a Pekín. La instalación había acumulado unos 2.000 millones de metros cúbicos de gas natural hasta finales de agosto, según la Bolsa de Petróleo y Gas Natural de Shanghai. La cantidad constituía el 83% del objetivo anual del sitio, después de que duplicara su capacidad de almacenamiento en los últimos seis años.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Chinas-LNG-Imports-to-Fall-as-Natural-Gas-Storage-Nears-Capacity.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Nigeria autoriza la primera planta flotante de GNL para exportación y uso doméstico

El regulador petrolero de Nigeria otorgó el viernes a UTM Offshore Limited la primera licencia para operar una planta flotante de gas natural licuado, para aprovechar el gas quemado de un yacimiento de gas de ExxonMobil. Yacimiento petrolífero en el delta del Níger. Este tipo de plantas están apareciendo en el continente a medida que África busca explotar sus recursos de gas. Nigeria tiene más de 209 billones de pies cúbicos de reservas de gas, pero pierde más de mil millones de dólares en ingresos anuales debido a la quema de gas, según estimaciones del gobierno. El buque flotante de 2,8 millones de toneladas por año (MTPA), propiedad de UTM, aprovechará el gas quemado del yacimiento petrolífero minero 104 de ExxonMobil (campo Yoho) en la costa de Akwa Ibom, en el sur de Nigeria.. El trabajo de ingeniería se completará en 2028 y la producción comenzará en el primer trimestre de 2029, dijo el director ejecutivo de UTM Offshore, Julius Rone.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/nigeria-licenses-first-floating-lng-project-for-export-and-domestic->
[Volver a Titulares](#)

ADNOC firma un acuerdo de 15 años con Indian Oil para el suministro de GNL

ADNOC de Abu Dhabi ha firmado un acuerdo preliminar de 15 años con IndianOil, la compañía energética estatal india, para el suministro de 1 millón de toneladas/año de GNL, según anunció la Oficina de Medios de Abu Dhabi el 9 de septiembre. El anuncio se produjo tras una reunión entre el jeque Khaled bin Mohamed bin Zayed Al Nahyan, príncipe heredero de Abu Dhabi, y el primer ministro indio Narendra Modi durante la visita de Zayed Al Nahyan a la India. La Oficina de Prensa de Abu Dhabi no proporcionó ninguna otra información sobre la HoA. El GNL se obtendrá principalmente del proyecto Ruwais LNG de ADNOC, que actualmente se encuentra en desarrollo en la ciudad industrial Al Ruwais, Al Dhafra, Abu Dhabi. Esta instalación será la primera en la región MENA en exportar GNL utilizando energía limpia, según ADNOC.

Una vez finalizado, el proyecto contará con dos trenes de licuefacción de GNL, cada uno con una capacidad de 4,8 millones de toneladas al año, lo que suma un total de 9,6 millones de toneladas al año

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/adnoc-pens-15-year-lng-supply-hoa-with-indian-oil-118095>
[Volver a Titulares](#)

La terminal de GNL de Guangdong de Sinopec comienza a operar

La china Sinopec inició el domingo las operaciones en su primera terminal de recepción de GNL en la provincia sureña de Guangdong, dijo la compañía el lunes. Un barco procedente de Australia llegó a la terminal de Huaying con 72.000 toneladas métricas de gas natural licuado (GNL), marcando el inicio oficial de las operaciones, según un comunicado de la compañía conocida oficialmente como China Petroleum & Chemical Corp. La terminal es una empresa conjunta entre Sinopec y Huaying Investment Holding Group. Cuenta con tres tanques de almacenamiento de GNL con capacidad de 200.000 metros cúbicos cada uno y un muelle para buques metaneros con capacidad de recepción y transferencia anual de 6 millones de toneladas. Se planea una segunda fase, dijo Sinopec sin especificar el cronograma, aumentando la capacidad de recepción y transferencia a 12 millones de toneladas y convirtiéndola en la instalación de su tipo más grande en la provincia de Guangdong. Sinopec ahora tiene un total de 12 terminales de GNL, según el comunicado.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/sinopecs-guangdong-lng-terminal-commences-operations-118101>
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Equinor descubre gas y petróleo en el Mar de Noruega

La noruega Equinor descubrió gas y petróleo en el prospecto de la Unidad Haltenbanken Vest en el Mar de Noruega, dijo el martes la Dirección Noruega de Offshore. El pozo se perforó en relación con el descubrimiento de Lavrans, que forma parte del yacimiento Kristin, según la dirección de aguas offshore. Las estimaciones preliminares indicaron un descubrimiento de entre 2 y 4 millones de metros cúbicos estándar de equivalente de petróleo recuperable, dijo la dirección. Cuatro millones de metros cúbicos estándar corresponderían a unos 25 millones de barriles de petróleo equivalente, según un cálculo de Reuters. Equinor es el operador y posee el 54,82% del permiso, mientras que la petrolera estatal noruega Petoro posee el 22,52%, Vaar Energi el 16,66% y TotalEnergies el 6% restante.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/equinor-makes-gas-oil-discovery-in-norwegian-sea-118115>

[Volver a Titulares](#)

La capacidad del gasoducto de la Cuenca Pérmica aumentará con nuevos proyectos

La capacidad de los gasoductos naturales en la Cuenca Pérmica se está preparando para obtener ganancias significativas con el próximo lanzamiento del gasoducto Matterhorn Express. Se espera que el ducto de 2.500 millones de pies cúbicos por día (Bcf/d), que comenzará a funcionar este mes, fue desarrollado por una empresa conjunta que incluye a EnLink Midstream, Whitewater, Devon Energy y MPLX, y transportará gas desde la Cuenca Pérmica hasta Katy, cerca de Houston, Texas. La producción de gas natural de la Cuenca Pérmica, la cuenca asociada principalmente con el aumento de la producción de petróleo, se ha más que duplicado desde 2018. Este aumento ha reducido los precios regionales del gas natural, en particular en el han estado por debajo de cero durante casi la mitad de todos los días de negociación de 2024 y alcanzaron un mínimo de -\$6,41 por MMBtu a fines de agosto, según los datos de Natural Gas Intelligence citados por la EIA. Para abordar estos desafíos de precios en el centro Waha, se están desarrollando proyectos de gasoductos adicionales. Se prevé que tres proyectos importantes (el gasoducto Apex (2,0 Bcf/d), el gasoducto Blackcomb (2,5 Bcf/d) y el gasoducto Saguaro Connector (2,8 Bcf/d)) agreguen 7,3 Bcf/d de capacidad para 2027. Estos gasoductos ayudarán a transportar el gas del Pérmico a varios mercados de Texas y México, aliviando los cuellos de botella.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Permian-Basin-Gas-Pipeline-Capacity-Set-to-Increase-with-New-Projects.html>

[Volver a Titulares](#)

QatarEnergy firma acuerdo con China State Shipbuilding Corporation para la construcción de 6 buques QC-Max de última generación

QatarEnergy ha firmado hoy un acuerdo con China State Shipbuilding Corporation (CSSC) para la construcción de 6 buques QC-Max de última generación adicionales, lo que eleva a 128 el número total de buques de GNL encargados en el marco de su programa de expansión de flota, incluidos 24 megabuques QC-Max. Los buques QC-Max, que se construirán en el astillero chino Hudong-Zhonghua, una filial de propiedad absoluta de CSSC, son los buques de GNL más grandes jamás construidos, con una capacidad de 271.000 metros cúbicos cada uno. Está previsto que los nuevos portaaviones avanzados se entreguen entre 2028 y 2031. El acuerdo se firmó durante una ceremonia especial celebrada hoy en Shanghái el Ministro de Estado de Asuntos Energéticos, el Presidente y Director Ejecutivo de QatarEnergy, Sr. Saad Sherida Al-

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Kaabi, el Presidente de Hudong-Zhonghua Shipbuilding (Group) Co. Ltd, Sr. Chen Jianliang, y el Presidente de China Shipbuilding Trading Co. Ltd. Sr. Hu Kai. A la ceremonia asistieron el Director Ejecutivo de QatarEnergy LNG, Sr. Khalid bin Khalifa Al-Thani y la Sra. Jia Haiying, Miembro del Grupo de Liderazgo del Partido y Directora Financiera de China State Shipbuilding Corporation (CSSC), varios altos funcionarios del gobierno chino y altos ejecutivos de QatarEnergy, QatarEnergy LNG y CSSC.

Fuente: <https://gnlglobal.com/qatarenergy-firma-acuerdo-con-china-state-shipbuilding-corporation-para-la-construccion-de-6-buques-qc-max-de-ultima-generacion/>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Worley se asocia con Shell en proyectos de descarbonización en Alemania

El proveedor de soluciones de ingeniería Worley anunció el 10 de septiembre su participación en dos proyectos clave destinados a descarbonizar las operaciones de Shell en Alemania. La planta de Wesseling, situada en el parque energético y químico de Renania, cerca de Colonia, tiene previsto dejar de procesar petróleo crudo en 2025. El primer proyecto se centra en la conversión del hidrocraqueador de la planta en una unidad de producción de aceite base para lubricantes de alta calidad, como aceites de motor y de transmisión. La planta tendrá una capacidad de producción anual de alrededor de 300.000 toneladas, lo que representa aproximadamente el 9% de la demanda de petróleo base de la UE y el 40% de la de Alemania.. Worley actuará como socio principal de ingeniería y supervisará las fases de evaluación, selección y definición del proyecto, con operaciones basadas en Colonia y apoyo adicional de su equipo de Entrega Integrada Global en Mumbai.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/worley-partners-with-shell-on-decarbonisation-projects-in-germany->

[Volver a Titulares](#)

Australia presenta un plan de 50.000 millones de dólares para liderar el mercado mundial del hidrógeno verde

Australia busca desarrollar una industria nacional de hidrógeno verde y exportar hidrógeno limpio en un intento por convertirse en un líder mundial en hidrógeno, dijo el viernes el gobierno de uno de los principales exportadores de GNL del mundo. El gobierno australiano publicó hoy su nueva Estrategia Nacional del Hidrógeno, que identifica los objetivos y las acciones a tomar para respaldar la implementación de la industria del hidrógeno en Australia a gran escala. La clave del plan del gobierno es la financiación mediante una asignación estimada de US\$5.400 millones (AUS\$8.000 millones) incluida en el Presupuesto Federal de este año. La financiación apoyará el programa de incentivo fiscal para la producción de hidrógeno verde y el programa ampliado Hydrogen Headstart, dijo el gobierno. Australia planea invertir hasta 15.000 millones de dólares estadounidenses (22.700 millones de dólares australianos) durante la próxima década para convertirse en una superpotencia en materia de energía renovable e impulsar su economía interna basada en minerales críticos, dijo el Gobierno laborista en mayo de este año.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Australia-Unveils-50-Billion-Plan-to-Lead-Global-Green-Hydrogen-Market.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Los petroestados se oponen a las negociaciones de la ONU sobre el abandono de los combustibles fósiles

Varios importantes países productores de petróleo, incluidos Arabia Saudita y Rusia, están rechazando las conversaciones sobre un acuerdo en la próxima cumbre climática COP29 para mitigar el uso de combustibles fósiles, dijeron al Financial Times los negociadores de países occidentales. El grupo de naciones ricas en petróleo, que incluye a Arabia Saudita, Rusia y Bolivia, está obstaculizando los esfuerzos para negociar la reducción gradual de los combustibles fósiles. La COP29 se celebrará en noviembre en Azerbaiyán, cuyo crecimiento económico depende en gran medida de las ventas de petróleo y gas. La cumbre climática anterior, la COP28, que se prolongó un día más en medio de acalorados debates sobre el futuro del uso y la producción de combustibles fósiles, terminó con un texto de compromiso que hace referencia por primera vez a un llamado a todas las partes para abandonar los combustibles fósiles.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Petrostates-Push-Back-Against-UN-Talks-on-Shift-from-Fossil-Fuels.html>

[Volver a Titulares](#)

La Haya, la primera ciudad holandesa del mundo que prohíbe los anuncios de petróleo y viajes aéreos

La Haya acaba de convertirse en la primera ciudad del mundo en prohibir los anuncios de petróleo y de grandes industrias que consumen energía, incluidos los viajes aéreos y los cruceros. La Haya, cuyo ayuntamiento adoptó el viernes la propuesta de prohibir estos anuncios a partir del 1 de enero de 2025, es el centro administrativo de los Países Bajos, donde tienen su sede el Parlamento, el Tribunal Supremo y varios tribunales internacionales importantes. La ciudad es la primera del mundo en adoptar tal prohibición, después de que a principios de este año el Secretario General de la ONU, Antonio Guterres, pidiera a los gobiernos que prohibieran estos anuncios. “Muchos en la industria de los combustibles fósiles han realizado un lavado de imagen descaradamente ecológico, al mismo tiempo que han tratado de retrasar la acción climática, con cabildeo, amenazas legales y campañas publicitarias masivas”, dijo Guterres en junio, cuando criticó a las compañías petroleras por aprovecharse de la crisis climática. “El cambio climático es la madre de todos los impuestos ocultos que pagan las personas comunes y los países y comunidades vulnerables”, dijo Guterres, y agregó que “mientras tanto, los padrinos del caos climático –la industria de los combustibles fósiles– obtienen ganancias récord y se deleitan con billones de dólares en subsidios financiados por los contribuyentes”.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Dutch-City-The-Hague-Is-Worlds-First-Banning-Oil-and-Air-Travel-Ads.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

Los precios del petróleo suben un 2% mientras los productores de la Costa del Golfo se enfrentan a la tormenta tropical

Los precios del petróleo subieron un 2% la madrugada del jueves cuando la tormenta tropical Francine tocó tierra en la costa de Luisiana. A principios de semana, los medios informaron que los operadores de los yacimientos del Golfo estaban evacuando a sus tripulaciones de las plataformas marinas antes de la tormenta. Chevron, Shell y Exxon estaban entre las empresas que detuvieron el trabajo en algunas plataformas en previsión de la tormenta. Woodside Energy cerró una plataforma petrolera marina en el Golfo de México antes de que Francine tocara tierra. El martes, Reuters informó que Exxon planeaba reducir la producción en la instalación de 522.500 bpd a solo el 20% de la capacidad antes de que Francine toque tierra. "Estamos monitoreando de cerca y preparándonos para el clima severo que puede afectar nuestras operaciones en Baton Rouge", dijo a Reuters una portavoz de Exxon. "Nuestro enfoque principal es la seguridad de nuestra fuerza laboral y las comunidades en las áreas afectadas. Continuamos cumpliendo con los compromisos con los clientes". Un total de seis refinerías en Luisiana redujeron sus tasas operativas antes de la tormenta, operando con personal mínimo hasta que Francine tocó tierra.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Up-2-As-Gulf-Coast-Producers-Grapple-With-Hurricane.html>

[Volver a Titulares](#)

Precios del petróleo suben un 3% tras huracán que deja fuera de servicio 675.000 bpd en el Golfo de México

Los precios del petróleo subieron casi un tres por ciento el miércoles por la tarde, impulsados por el temor a interrupciones en el suministro a medida que el huracán Francine avanza a través del Golfo de México, donde los principales operadores ya han cerrado parte de la producción y evacuado a parte del personal. El aumento de precios se produce a pesar del informe de inventario de la Administración de Información Energética (EIA) que salió a la luz más temprano ese mismo día, que mostraba un aumento en las reservas de Estados Unidos, lo que inicialmente provocó que el petróleo bajara antes de que los titulares sobre huracanes recuperaran el día de negociación. Se teme que este huracán pueda provocar una paralización más prolongada de la producción en un momento en que la producción libia está prácticamente paralizada debido a una disputa entre gobiernos rivales. Los meteorólogos esperan que la tormenta tropical Francine se fortalezca y se convierta en huracán más tarde hoy mientras atraviesa el noreste hacia la Costa del Golfo y se convierte en una amenaza inminente para docenas de plataformas de petróleo y gas en alta mar y refinerías del interior.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Jump-3-as-Hurricane-Takes-675000-bpd-Offline-in-the-Gulf-of-Mexico.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Los precios de futuros apuntan a un aumento en los precios del gas natural en EE.UU. en 2025

Los precios de referencia del gas natural en Estados Unidos podrían experimentar un aumento el próximo año, según la curva de futuros del contrato Henry Hub. La franja de futuros de los precios de futuros de Henry Hub sugiere que los precios del gas natural en Estados Unidos podrían promediar 3,20 dólares por millón de unidades térmicas británicas (MMBtu) el próximo año, según los datos de LSEG informados por el columnista de Reuters Gavin Maguire. Esto se compararía con un precio promedio de 2,22 dólares del precio de referencia del gas natural en Estados Unidos en lo que va de año. A principios de este año, cuando los precios alcanzaron mínimos de varios años a fines del invierno y principios de la primavera, los productores de gas natural y los operadores de gasoductos estadounidenses reconocieron que había un exceso de oferta que se cernía sobre el mercado. Pero creen que el gas seguirá teniendo demanda a nivel nacional e internacional durante las próximas décadas. En el futuro, el aumento de las exportaciones estadounidenses de GNL y la recalibración de la producción de gas natural por parte de los productores estadounidenses en respuesta a los precios múltiples mínimos de este año podrían estar preparando el escenario para un repunte de los precios de Henry Hub en 2025.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Futures-Prices-Point-to-Spike-in-US-Natural->
[Volver a Titulares](#)

Precios del Petróleo

Viernes, 13.09.2024, a las 17:27 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy sube a 72,61 dólares, subiendo unos +0,64 USD (+0,89%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega noviembre 2024).



Viernes, 13.09.2024, a las 17:27 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy sube a 69,64 dólares, subiendo unos +0,67 USD (+0,97%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega octubre 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