

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 10 de junio de 2024

TITULARES

VENEZUELA

- [#Datos: Venezuela reporta producción petrolera de 910.000 bpd en mayo, la más alta desde 2019](#)
- [Empresarios petroleros de Texas firman acuerdo con Pdvsa para incrementar producción](#)
- [Tellechea se reunió con el director de Atlas Oranto Petroleum: Elaboraron una agenda exploratoria de inversiones](#)
- [Valero se quedó con 49% del crudo venezolano enviado a EE.UU. durante el primer trimestre de 2024](#)
- [La venta de Citgo se acerca: los demandantes presentan ofertas vinculantes](#)
- [Venezuela implementará sistema de citas para reducir colas en estaciones que venden gasolina subsidiada](#)
- ["Sincerar el precio de la gasolina": Lo que dijo Luis Oliveros sobre el costo del combustible en el país](#)
- [Maduro anuncia plan de energía solar para abastecer de electricidad a estados andinos](#)
- [La inclusión de Venezuela en los BRICS atraerá inversión extranjera](#)
- ["Va a favorecer a la economía": Venezuela y la Aladi impulsan comercio de servicios en la región](#)
- [Anuncian creación de la Zona Económica Especial Yaracuy](#)
- ["Más que diplomacia, amistad": China y Venezuela celebran 50 años de relaciones](#)
- [Cambio oficial del día viernes 14 de junio de 2024 cierra en Bs. 36,4176 el BCV.](#)

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- [PERU LNG impulsa la Masificación del Gas Natural en Perú con Nuevo Cargadero de GNL](#)
- [Trinidad y Tobago experimenta la primera recuperación económica sostenida en una década](#)
- [Guyana apuesta por proyecto de gas para impulsar productos madereros con valor agregado](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

- Gasoducto Néstor Kirchner: la primera planta compresora comenzará la inyección de gas el 9 de julio
- Bolivia y Paraguay abordan el intercambio comercial de hidrocarburos y fertilizantes

INTERNACIONALES

- La OPEP critica a la AIE por pronóstico “peligroso” de pico de demanda de petróleo para 2030
- Saudi Aramco comprará GNL del proyecto estadounidense Río Grande
- Egipto recurre a las importaciones de GNL para contrarrestar los apagones.
- Pembina está cerca de tomar una decisión final sobre el proyecto de GNL
- ADNOC avanza con un enorme proyecto de exportación de GNL en los Emiratos Árabes Unidos
- Rusia logra encontrar nuevos compradores para su petróleo
- Rusia descubre en la Antártida la segunda mayor reserva de petróleo del mundo
- La producción de gas de Gazprom cae a su nivel más bajo desde la creación de la empresa en 1989
- Sinopec de China anuncia avance de gas de esquisto en pozos de la Cuenca de Sichuan
- ¿Qué pasará cuando expire el acuerdo de tránsito de gas de Ucrania?

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- Las energías renovables podrían hacer que Japón sea energéticamente independiente para 2060
- ¿Qué se necesita para descarbonizar las industrias más pesadas?
- Proyecto piloto apunta a la producción de hidrógeno de cero emisiones
- Bill Gates busca que la energía nuclear sea más accesible en EE.UU.

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

- Los precios del petróleo apuntan a un aumento semanal a pesar de los datos mixtos
- Citi dice que el petróleo podría caer a un nivel inferior a 60 dólares
- Los precios del gas natural en Europa suben por la incertidumbre sobre el suministro ruso
- Los futuros del gas natural bajaron durante la sesión de EE.UU.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



VENEZUELA

#Datos: Venezuela reporta producción petrolera de 910.000 bpd en mayo, la más alta desde 2019

Venezuela reportó en mayo una producción petrolera promedio de 910.000 barriles por día (bpd), el mayor volumen mensual desde noviembre de 2019 y un incremento de 32.000 bpd en comparación con el mes anterior, también uno de los mayores aumentos reportados en los últimos años. Sin embargo, las fuentes directas de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) difieren del registro oficial del Gobierno de Venezuela, al reportar un bombeo promedio de 822.000 barriles diarios (bd) en mayo, 88.000 barriles inferior al informado por el Ejecutivo venezolano. Además, según las fuentes de la OPEP, producción venezolana cayó en 3.000 barriles diarios frente a los 825.000 bd extraídos en abril. En concreto, mientras la OPEP subió la producción en un promedio de 29.000 barriles por día en mayo, el resto del club de la OPEP+ reportó una contracción de 152.000 barriles diarios, la cual se explica fundamentalmente por una caída en barrena de 119.000 bpd de la extracción rusa. El crudo Merey de 16 grados API que sirve de referencia venezolana dentro de la cesta OPEP se cotizó en un promedio de 70,55 dólares por barril en mayo, con un descenso de 4,36 dólares en el último mes, una caída de -5,8% en términos relativos. Sin embargo, el crudo venezolano no fue el más golpeado por la caída de precios de mayo. De hecho, la cesta OPEP reportó una contracción de 5,53 dólares por barril hasta 83,59 dólares, lo que redujo la brecha con respecto al petróleo marcador de Venezuela. En término interanual, la cotización promedio del crudo Merey venezolano registró un aumento de 17,24% hasta 70,06 dólares por barril en los primeros 5 meses de 2024, frente a los 59,76 dólares del mismo período de 2023. El dato que sigue sin moverse en los reportes de la OPEP es el número de plataformas de perforación activas de Venezuela, que se mantiene en apenas tres en lo que va de año, lo que indica una actividad exploratoria que sigue en mínimos históricos.

Fuente 1: <https://www.bancaynegocios.com/datos-venezuela-reporta-produccion-petrolera-de-910-000-bpd-en-mayo-la-mas-alta-desde-2019/>

Fuente 2: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/general/produccion-de-crudo-en-mayo-ascendio-a-910-000-bpd/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Empresarios petroleros de Texas firman acuerdo con Pdvsa para incrementar producción

Empresarios petroleros de Texas firmaron este martes un memorándum de entendimiento con Petróleos de Venezuela (Pdvsa) a través del cual se establece la operación de 3.000 pozos en un período de año y medio en la faja Petrolífera del Orinoco. “La importancia que tiene este memorándum de entendimiento y los futuros contratos con la empresa texana, Sunergon Oil es que le permitirá a esta operadora estrenar lazos con la industria petrolera criolla y arremeter inversiones operativas importantes en los más de 15 mil pozos petroleros que están alrededor de la faja y el Oriente del país”, expresó Alejandro Terán presidente de la Asociación Latinoamericana de Empresarios Petroleros de Texas, Alep. Terán explicó a Últimas Noticias que en una primera etapa se abordarán 600 pozos y en una segunda etapa lograr los 1.200 e ir abarcando una tercera fase que culmina en un año y medio con 3 mil pozos. “Vamos a hacer una inversión importante en más de 16.000 pozos petroleros para que en los próximos tres años Venezuela alcance la producción de 3.250.000 bpd, recuperando así el 80% de su capacidad”. Cabe destacar que esta empresa texana ya posee una pre aprobación de la Ofac para ejecutar esta operación, siendo así la primera licencia otorgada bajo la nueva orden ejecutiva 44A.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/general/empresarios-petroleros-de-texas-firman-acuerdo-con-pdvsa-para-incrementar-produccion/>

[Volver a Titulares](#)

Tellechea se reunió con el director de Atlas Oranto Petroleum: Elaboraron una agenda exploratoria de inversiones

El ministro de Petróleo y presidente de Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA), Pedro Rafael Tellechea, sostuvo este lunes una reunión con el príncipe de Nigeria y director de la empresa nigeriana Atlas Oranto Petroleum, Arthur Eze, con la finalidad de visualizar oportunidades de inversión en petróleo y gas. En el encuentro estuvo presente el presidente del Centro Internacional de Inversión Productiva (CIIP), Alex Saab. En ese sentido, el ministro Pedro Rafael Tellechea explicó las oportunidades de inversión que ofrece Venezuela en las áreas de petróleo y gas. Igualmente, informó que en la reunión elaboraron «una agenda exploratoria de inversiones en petróleo y gas». Recientemente, el presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, precisó que durante este año, se dispararán las inversiones internacionales en Venezuela.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/tellechea-se-reunio-con-el-director-de-atlas-oranto-petroleum-elaboraron-una-agenda-exploratoria-de-inversiones/>

[Volver a Titulares](#)

Valero se quedó con 49% del crudo venezolano enviado a EE.UU. durante el primer trimestre de 2024

Las exportaciones de petróleo venezolano hacia los Estados Unidos alcanzaron un promedio de 160.300 barriles diarios durante el primer trimestre de 2024, un crecimiento de 133% con respecto al mismo período del año pasado y el principal receptor de esos cargamentos ha sido la empresa de refinación Valero Energy. En total esta compañía se quedó con un promedio de 78.000 barriles diarios de crudo durante el período enero-marzo de 2024, y este volumen equivale a 49% de lo exportado desde terminales venezolanos durante este período. Valero, en los tres primeros meses del año pasado, solo adquirió 36.200 barriles por día, pero a la vuelta de un año ha más que duplicado sus compras en primera instancia por contratos con Chevron

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

gracias a la Licencia General N° 41 otorgada por la OFAC y unas transacciones directamente con Petróleos de Venezuela (PDVSA) con la Licencia General N°44 que cesó su vigencia el pasado 31 de mayo. Antes de la imposición de sanciones comerciales por parte del gobierno de los Estados Unidos en enero de 2019, Valero Energy fue el principal cliente de PDVSA y receptor de crudo venezolano, incluso por encima de los despachos que se le hacían a Citgo, que es filial de la petrolera venezolana.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/valero-se-queda%C3%B3-con-49-del-crudo-venezolano-enviado-eeuu-durante-el-primer>

[Volver a Titulares](#)

La venta de Citgo se acerca: los demandantes presentan ofertas vinculantes

El plazo para presentar ofertas vinculantes por la empresa matriz de la refinería venezolana Citgo Petroleum expira hoy martes, al tiempo que la fecha límite para completar la subasta judicial y adjudicar a los ganadores es el 15 de julio. Un tribunal federal estadounidense de Delaware acepta hasta hoy ofertas vinculantes en la segunda ronda de pujas por las acciones de la matriz de Citgo, la venezolana PDV Holding, mientras acreedores y demandantes buscan una compensación por la nacionalización de activos bajo el mandato de Hugo Chávez y el impago de deudas bajo el de Nicolás Maduro. El proceso de venta de acciones para pagar a los acreedores y demandantes por la apropiación de activos petroleros de Venezuela y las deudas contraídas por Citgo fue puesto en marcha por un tribunal de Delaware en octubre de 2023. Una primera ronda de licitación con ofertas no vinculantes terminó a principios de este año, y la fecha límite para la presentación de ofertas vinculantes en la segunda ronda de licitación es hoy. En total, los acreedores y demandantes han intentado recuperar ante los tribunales de Delaware un total de 24.000 millones de dólares en reclamaciones y laudos arbitrales contra Venezuela. Sin embargo, en la primera ronda de la subasta la oferta más alta fue de sólo 7.300 millones de dólares, lo que supone apenas un tercio del valor de las reclamaciones aprobadas por el tribunal, según informó Reuters en marzo de este año.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/la-venta-de-citgo-se-acerca-los-demandantes-presentan-ofertas-vinculantes/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela implementará sistema de citas para reducir colas en estaciones que venden gasolina subsidiada

El ministro de Petróleo, Rafael Tellechea, informó que implementarán en los próximos días un sistema de citas para repostar y así reducir las colas en las estaciones de servicio, destinado a las personas que reciben el combustible a precios subsidiados. «La persona que tiene el subsidio, cuyo censo ya nosotros lo tenemos canalizado y estudiado, en los próximos días vamos a crear una aplicación digital», adelantó a periodistas Tellechea, quien explicó que a través de este mecanismo los venezolanos concertarán una fecha para recargar combustible. El ministro cree que este mecanismo ayudará a disminuir las colas a las afueras de las estaciones de servicio, las cuales, en ocasiones, mantienen durante horas a los ciudadanos a la espera de este combustible que el gobierno subsidia en un 95 %, cuyo precio es de 0,02 dólares el litro. Asimismo, aseguró que el gobierno mantendrá estos subsidios a gran parte de la población, incluido el sector transporte, mientras el resto de ciudadanos compran la gasolina al llamado «precio internacional», de 50 centavos de

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

dólar el litro. «Nosotros no tenemos planteado nunca subir el valor del combustible. El subsidio se sigue manteniendo», subrayó Tellechea.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/venezuela-implementara-sistema-de-citas-para-reducir-colas-en-estaciones-que-venden-gasolina-subsidiada/>

[Volver a Titulares](#)

"Sincerar el precio de la gasolina": Lo que dijo Luis Oliveros sobre el costo del combustible en el país

El economista y decano de la Facultad de Ciencias Económicas de la Universidad Metropolitana (Unimet), Luis Oliveros, aseveró que indicó que entre las prioridades que debe tener la persona que gane el próximo 28 de julio en el país es «sincerar el precio de la gasolina». En ese sentido, aseveró en sus redes sociales que ni con el litro de gasolina a US\$ 0,50 «se cubren los costos» de producción. «El Estado venezolano, desde hace rato, no puede seguir regalando la gasolina. De esto hemos escrito y conversado bastante», resaltó. Destacó que otra de las prioridades que deberá tomar en cuenta el ganador es «restablecer las relaciones con las multilaterales» como el Fondo Monetario Internacional (FMI) y el Banco Mundial (BM).

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/sincerar-el-precio-de-la-gasolina-lo-que-dijo-luis-oliveros-sobre-el-costo-del-combustible-en-el-pais/>

[Volver a Titulares](#)

Maduro anuncia plan de energía solar para abastecer de electricidad a estados andinos El presidente de Venezuela, Nicolás Maduro, aseguró que tiene «un plan ambicioso» para generar «3.000 megavatios», obtenidos a través de energía solar, en la región de Los Andes venezolanos que, reconoció, «es el lugar más golpeado por la guerra eléctrica y las sanciones». Durante un acto político en el estado Mérida, Maduro dijo que este plan fortalecería «la autogeneración» de electricidad en esta región y también en «el sistema eléctrico nacional», para que «más nunca puedan sabotarlo». Para lograr esto, Maduro dijo que Venezuela tiene una alianza para el desarrollo de este plan con China, Turquía e India: «Hemos acordado un plan nuevo, de más alto nivel, con China y Turquía para construir parques de energía solar y traerlos a Mérida, para producir en Mérida 200 megavatios de electricidad autogenerada», aseguró Maduro.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/maduro-anuncia-plan-de-energia-solar-para-abastecer-de-electricidad-a-estados-andinos/>

[Volver a Titulares](#)

La inclusión de Venezuela en los BRICS atraerá inversión extranjera

La inclusión de Venezuela en los BRICS servirá para atraer inversiones internacionales a nuestro país, lo que afectará directamente el motor económico venezolano, afirmó el diputado de la Asamblea Nacional (AN), Fernando Bastidas. Durante una entrevista con Venezolana de Televisión (VTV), el parlamentario destacó que los resultados de la inclusión de Venezuela al bloque BRICS se notarán más rápidamente gracias a la existencia de zonas económicas especiales en el país. El parlamentario señaló que, de ser admitido Venezuela en el ente internacional, se integraría a un grupo de economías emergentes que representan cerca del 30% del PIB mundial y albergan alrededor del 40% del suministro energético mundial. Además, destacó

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

como beneficio que el organismo firmó un documento para idear alternativas a los mecanismos de pago internacionales que se rigen por el dólar estadounidense.

Fuente: <https://en.ultimasnoticias.com.ve/news/general/Inclusion-of-Venezuela-in-the-BRICS-will-attract-foreign-investment/>

[Volver a Titulares](#)

"Va a favorecer a la economía": Venezuela y la Aladi impulsan comercio de servicios en la región

Durante una sesión del Ciclo de Países de la Asociación Latinoamericana de Integración (Aladi), Venezuela expuso este martes la necesidad de impulsar el comercio de servicios en la región a través de acuerdos establecidos. El viceministro para el Comercio Exterior y Promoción de Inversiones, Johann Álvarez, destacó la importancia de que las empresas venezolanas que desarrollan servicios puedan encontrar mejores condiciones para incorporarse a la dinámica mundial y marcar una tendencia significativa. Afirmó que en Venezuela la exportación de servicios se ha venido incrementando y fortaleciéndose de manera significativa. "La importación de servicios en Venezuela está creciendo de manera significativa en especial en los países miembros de la Aladi, lo que implica que se puede establecer mayor sinergia entre las naciones de la región", destacó durante una videoconferencia.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/va-a-favorecer-a-la-economia-venezuela-y-la-aladi-impulsan-comercio-de-servicios-en-la-region/>

[Volver a Titulares](#)

Anuncian creación de la Zona Económica Especial Yaracuy

El gobernador del estado Yaracuy anunció este jueves, en la transmisión de su programa radial Contacto con Julio León, que se ultiman los detalles para crear la Zona Económica Especial Yaracuy, en la cual se instalará un interpuerto para realizar transacciones de importación y exportación. en la entidad. Explicó que las acciones se realizarán con el apoyo de la aduana de Puerto Cabello, en el vecino estado Carabobo. "Estamos (...) haciendo las evaluaciones pertinentes para decretar la creación de una zona económica especial en nuestro estado, donde tengamos ventajas específicas e importantes para desarrollar exitosamente esta idea", subrayó. Señaló que la ubicación de Yaracuy -cerca de Puerto Cabello-, sus excelentes vías, integradas por la carretera Cimarrón Andresote, y sus extraordinarias condiciones de conexión entre el centro y el occidente del país, le dan las credenciales necesarias para desarrollar un proyecto tan ambicioso. León mencionó que a estas ventajas se suman el aeropuerto Néstor Arias,

Fuente: <https://en.ultimasnoticias.com.ve/news/economy/They-announce-the-creation-of-the-special-economic-zone-of-Yaracuy/>

[Volver a Titulares](#)

"Más que diplomacia, amistad": China y Venezuela celebran 50 años de relaciones

El Embajador de China en Venezuela, Lan Hu, ofreció este jueves una conferencia de prensa en la que anunció una serie de actividades que se realizarán en el marco de la celebración de los 50 años de relaciones diplomáticas entre China y Venezuela, hecho que se celebrará el próximo 28 de junio.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

En el encuentro sostenido en la sede de la embajada, Lan hizo un recorrido por las exitosas relaciones bilaterales, que se convirtieron en Alianza Estratégica en plena revolución bolivariana y gracias a la amplia visión del comandante Hugo Chávez, quien dirigió su mirada estratégica hacia el oriente. El Embajador mencionó que con motivo de la próxima celebración, el cuerpo diplomático y la comunidad china en Venezuela preparan una agenda de reuniones para unir aún más a nuestros pueblos en el marco de esta celebración.

Fuente: <https://en.ultimasnoticias.com.ve/news/politics/more-than-diplomacy-friendship-china-and-venezuela-celebrate-50-years-of-relations/>

[Volver a Titulares](#)

Cambio oficial del día viernes 14 de junio de 2024 cierra en Bs. 36,4176 el BCV.

El tipo de cambio publicado por el BCV es el promedio ponderado de las operaciones de las mesas de cambio de las instituciones bancarias. Al cierre de la jornada del día viernes 14-06-2024, 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	38,95408584
¥	Bs / CNY	5,01958622
₺	Bs / TRY	1,11390267
₽	Bs / RUB	0,40835603
\$	Bs / USD	36,41760000

Fecha Valor: Martes, 18 de Junio 2024

www.bcv.org.ve
[@bcv_organ](https://twitter.com/bcv_organ)
[@bcv_organ](https://www.instagram.com/bcv_organ)
[Banco Central de Venezuela](https://www.facebook.com/Banco-Central-de-Venezuela)
<https://t.me/bcvvzla>

Indicador	Cierre Ant	14/06/2024	
Dólar oficial	36,4296	36,4176	▼
Índice Bursátil Caracas (IBC)	74.469,41	75.604,34	▲
Inflación Anualizada BCV (%)	64,91%	59,20%	▼
Liquidez Monetaria (MMBs.)	107.945	103.839	▼
Inflación Anualizada OVF (%)	87%	78%	▼

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

[Volver a Titulares](#)

LATINOAMERICA Y EL CARIBE**PERU LNG impulsa la Masificación del Gas Natural en Perú con Nuevo Cargadero de GNL**

En un continuo esfuerzo por fomentar la utilización del gas natural en Perú, PERU LNG celebró este miércoles 12 de junio la inauguración de su segundo cargadero de gas natural licuado (GNL) en su planta de procesamiento ubicada en Pampa Melchorita. Este significativo avance permite a la compañía duplicar su capacidad de despacho, marcando un hito crucial en la masificación del uso de este recurso energético en el país. PERU LNG, constituida en 2003, opera la primera y única planta de procesamiento de GNL en Sudamérica, consolidando a Perú como líder en la industria del GNL en la región. Las instalaciones de la empresa incluyen no solo la planta de procesamiento, que comenzó operaciones en 2010, sino también instalaciones marítimas para recibir buques metaneros y un gasoducto de 408 km.

Fuente: <https://gnlglobal.com/peru-lng-impulsa-la-masificacion-del-gas-natural-en-peru-con-nuevo-cargadero-de-gnl/>
[Volver a Titulares](#)

Trinidad y Tobago experimenta la primera recuperación económica sostenida en una década

Por primera vez en una década, Trinidad y Tobago está experimentando una recuperación económica gradual y sostenida, según el Fondo Monetario Internacional (FMI). El 8 de mayo de 2024, el Directorio Ejecutivo del FMI concluyó su consulta del Artículo IV con Trinidad, destacando importantes mejoras económicas. Dijo que el producto interno bruto (PIB) real creció un 2,1% en 2023, impulsado por un sólido desempeño en el sector no energético. La inflación en Trinidad ha disminuido, principalmente debido a la caída de los precios mundiales de los alimentos y los bienes importados. El FMI dijo que el sector financiero de Trinidad y Tobago sigue siendo sólido y que el crédito al sector privado está en expansión. El superávit en cuenta corriente persistió en 2023, con reservas internacionales que cubrían 8,3 meses de importaciones. “El déficit fiscal para el año fiscal 2023 fue mejor de lo esperado, respaldando los esfuerzos de recuperación, mientras que la deuda del sector público se mantuvo por debajo del objetivo de deuda blanda de las autoridades. Se prevé que el crecimiento económico se acelere en 2024, impulsado tanto por el sector energético como por el no energético, y se espera que la inflación se mantenga baja”, señala el informe del FMI. A Trinidad le quedan unos 10 años de producción de gas basándose en menos de 12 billones de pies cúbicos (tcf) de reservas de gas natural, había dicho su Ministro de Energía e Industrias Energéticas, Stuart Young, durante una conferencia de prensa en vivo el 29 de mayo.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/trinidad-and-tobago-experiences-first-sustained-economic-recovery-in-a-decade/>
[Volver a Titulares](#)

Guyana apuesta por proyecto de gas para impulsar productos madereros con valor agregado

El Ministerio de Recursos Naturales de Guyana espera que la puesta en funcionamiento del proyecto de conversión de gas en energía facilite un impulso en los productos de madera con valor agregado. El proyecto Gas-to-Energy es una colaboración entre Exxon y el gobierno para transportar gas natural marino a la costa, principalmente para generación de energía. El gobierno planea reducir los costos de energía para los consumidores en un 50% cuando el gas comience a fluir en 2025. “Con la reducción de los costos de energía,

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

se espera que aumente la producción en el sector forestal, particularmente en el segmento de productos de madera con valor agregado. Los costos operativos más bajos harán que los productos de madera de Guyana sean más competitivos”, dijo el ministerio en una nota del 10 de junio. El sector forestal generó 86,32 millones de dólares en 2023, respaldados por 20,5 millones de dólares en exportaciones de madera. El ministerio dijo que 446.000 metros cúbicos de productos de madera generados en 2023 son suficientes para construir más de 20.000 viviendas según los estándares de Estados Unidos, o más de 25.000 en un contexto del Caribe/Guyana.

Fuente: <https://oilnow.gy/news/guyana-banking-on-gas-project-to-boost-value-added-wood-products/>

[Volver a Titulares](#)

Gasoducto Néstor Kirchner: la primera planta compresora comenzará la inyección de gas el 9 de julio

Enarsa dio a conocer los avances de las plantas y las fechas clave para la entrada en operación, lo que permitirá duplicar la capacidad del gasoducto troncal. Luego de las señales de alarma que se encendieron en el tablero de control del Gobierno nacional con el desabastecimiento de gas semanas atrás para clientes industriales y estaciones de servicio de Gas Natural Comprimido (GNC), la atención se volcó sobre las obras de las plantas compresoras del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner (GPNK) que, de acuerdo al plan original, debían estar ya operando. Pero el cambio de gestión generó demoras que ahora quieren subsanarse y la empresa estatal Energía Argentina (Enarsa) ya tiene definido el nuevo cronograma para la culminación, puesta a prueba e inicio de inyección de las plantas que se están terminando de montar en la localidad neuquina de Tratayen y en la bonaerense de Salliqueló. Actualmente, el ducto de 30 pulgadas tiene una capacidad de transporte limitada a los 11 millones de metros cúbicos por día (MMm3/d), pero podrá inyectar el doble al sistema con la entrada en operación de las plantas compresoras inconclusas, por lo que una vez terminadas las obras alcanzará su tope proyectado de 22 MMm3/d.

Fuente: <https://www.runrunenergetico.com/gasoducto-nestor-kirchner-la-primera-planta-compresora-comenzara-la-inyeccion-de-gas-el-9-de-julio/>

[Volver a Titulares](#)

Bolivia y Paraguay abordan el intercambio comercial de hidrocarburos y fertilizantes

Los presidentes de Bolivia, Luis Arce, y de Paraguay, Santiago Peña, dialogaron este jueves en La Paz, en la visita oficial del mandatario paraguayo al país andino, sobre el aumento del flujo comercial entre ambas naciones para un mayor intercambio de productos como combustibles y fertilizantes. En declaraciones a los medios, Peña explicó que ambos Gobiernos tienen la “gran responsabilidad de aumentar el flujo comercial” y destacó que Bolivia aumentó su capacidad productiva más allá de la “enorme ventaja” que ya lleva en productos como el gas natural y los minerales. En esa línea, resaltó que Bolivia es actualmente “un gran productor de fertilizantes, y Paraguay, como un gran productor de granos y alimentos, es un gran consumidor” de insumos como la urea, que ya compra al país andino. “Así que también estamos viendo cómo podemos mejorar la logística que nos permita que ese intercambio comercial sea mucho más fluido”, mencionó. El mandatario paraguayo aseguró que también existe actualmente un “intercambio en el campo de hidrocarburos”, pues su país “a veces le vende diésel a Bolivia y a veces le compra gas”, pero se busca que ese proceso se fortalezca. Peña anunció que este viernes llegará a Bolivia el presidente de la estatal Petrôleos

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Paraguayos (Petropar), Eddie Jara, para reunirse con el titular de la también estatal Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), Armin Dorgathen, para “ver los campos de beneficio mutuo” entre ambas naciones.

Fuente: <https://naturgas.com.co/bolivia-y-paraguay-abordan-el-intercambio-comercial-de-hidrocarburos-y-fertilizantes/>

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

La OPEP critica a la AIE por pronóstico “peligroso” de pico de demanda de petróleo para 2030

El pico de la demanda de petróleo no está en el horizonte, dijo el jueves el secretario general de la OPEP, Haitham Al Ghais, criticando la predicción de la Agencia Internacional de Energía de que la demanda mundial de petróleo alcanzará su punto máximo antes de 2030. Algunos escenarios netos cero sugieren que el petróleo no debería ser parte de un programa energético sostenible en el futuro, escribió Al Ghais en una columna para EA Forum. “Esta narrativa se repitió ayer cuando la AIE publicó su informe Petróleo 2024 en el que una vez más afirmó que la demanda de petróleo alcanzaría su punto máximo antes de 2030”, dijo. “Es un comentario peligroso, especialmente para los consumidores, y sólo conducirá a una volatilidad energética en una escala potencialmente sin precedentes”. En su informe del miércoles, la AIE dijo que el crecimiento de la demanda de petróleo se desacelerará en los próximos años y que la demanda global alcanzará su punto máximo en 2029, mientras que el aumento de la producción conducirá a un importante exceso de oferta en esta década. La demanda mundial de petróleo está siendo atenuada por la transición a la energía limpia, dice la AIE, que ha sido un firme defensor de una transición energética más rápida en los últimos años. Se ha demostrado que todos los escenarios de demanda máxima anteriores eran erróneos, dijo el alto funcionario de la OPEP en su columna.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-Slams-IEA-for-Dangerous-Forecast-of-Peak-Oil-Demand-by-2030.html>

[Volver a Titulares](#)

Saudi Aramco comprará GNL del proyecto estadounidense Río Grande

Saudi Aramco espera comprar gas natural licuado del tren 4 planificado de NextDecade Corporation en las instalaciones de exportación de GNL de Río Grande en Texas en virtud de un acuerdo de 20 años, dijeron las compañías el jueves. El gigante petrolero estatal saudita y el desarrollador estadounidense de GNL firmaron un acuerdo de principio de acuerdo (HoA) no vinculante para un acuerdo de compra de GNL a 20 años, en virtud del cual Aramco espera comprar 1,2 millones de toneladas por año (MTPA) de GNL durante 20 años en adelante. gratuito a bordo, a un precio indexado al índice de referencia estadounidense, Henry Hub. Aramco y NextDecade se encuentran actualmente en el proceso de negociar un acuerdo vinculante, cuya efectividad estará sujeta a una Decisión Final de Inversión positiva en el Tren 4. NextDecade tiene como objetivo tomar la FID del Tren 4 en la segunda mitad de 2024, sujeto a la finalización y celebración de un contrato de ingeniería, adquisición y construcción (EPC), la obtención del apoyo comercial adecuado y la

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

financiación adecuada para construir el Tren 4 y la infraestructura relacionada. A principios de este mes, surgieron informes de que Saudi Aramco está en conversaciones con desarrolladores de GNL de EE. UU. para comprar una participación en un proyecto planificado y firmar un acuerdo de suministro de GNL a largo plazo desde otra instalación de exportación propuesta, a saber, el Tren 4 en Rio Grande LNG. Aramco está en conversaciones con la empresa estadounidense Tellurian para comprar una participación en su instalación de exportación de GNL Driftwood cerca de Lake Charles, Luisiana, informó Reuters la semana pasada, citando fuentes cercanas a las conversaciones.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Saudi-Aramco-to-Buy-LNG-From-US-Rio-Grande-Project.html>

[Volver a Titulares](#)

Egipto recurre a las importaciones de GNL para contrarrestar los apagones

Egipto espera importar en los próximos meses el mayor número de cargamentos de GNL en años, mientras busca aliviar la tensión en su red y su industria en medio de la escasez de energía que ha provocado apagones continuos este verano. Egypt Natural Gas Holding Co, la compañía estatal de gas, busca comprar al menos 17 cargamentos de GNL para su entrega en los próximos tres meses, dijeron a Bloomberg comerciantes familiarizados con la licitación de la compañía en el mercado. Egipto, que aspira a convertirse en un centro regional de gas, ha estado exportando GNL a Europa desde sus terminales en el Mediterráneo con gas de producción nacional y de campos costa afuera de Israel. Sin embargo, Egipto rara vez exporta GNL en los meses de verano, debido a la alta demanda interna de energía durante las olas de calor. El clima extremadamente caluroso desde abril ya ha obligado a las autoridades a implementar apagones continuos, ya que las redes egipcias de gas natural y energía se ven afectadas por el aumento del consumo debido a las olas de calor. A principios de este año, Egypt Natural Gas Holding intentó arrendar una terminal de importación de gas natural licuado a proveedores de unidades FLNG para adelantarse a la abrasadora temporada de verano que habitualmente provoca apagones debido a la mayor carga.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Egypt-Turns-to-LNG-Imports-to-Counter-Blackouts.html>

[Volver a Titulares](#)

Pembina está cerca de tomar una decisión final sobre el proyecto de GNL

Pembina está a punto de tomar la decisión final de inversión en un proyecto de GNL de 4 mil millones de dólares en Columbia Británica, informó Bloomberg, citando fuentes anónimas cercanas a la compañía. El proyecto Cedar LNG utilizará financiación de al menos 15 bancos, según el informe. Esto a pesar de la presión de los activistas climáticos para que los bancos dejen de financiar proyectos energéticos que involucren hidrocarburos. Si se materializa, la instalación Cedar LNG, con una capacidad de 3 millones de toneladas anuales, será el segundo proyecto canadiense de exportación de GNL después de LNG Canada, liderado por Shell. El proyecto Cedar LNG se destaca por el hecho de que uno de los socios de Pembina en el proyecto es la Primera Nación Haisla, que está realmente entusiasmada con el proyecto. El entusiasmo se debe a los beneficios que la comunidad ha visto del proyecto LNG Canada, principalmente en mayor empleo y, en consecuencia, mayores ingresos. La Primera Nación Haisla también ha negociado el suministro de gas natural a través del Coastal GasLink, que fue construido para suministrar gas natural a LNG Canada, para la

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

instalación Cedar LNG. El proyecto funcionará con electricidad producida por plantas hidroeléctricas, lo que la convierte en una de las instalaciones de GNL con menores emisiones, según sus operadores.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Pembina-Close-to-Making-Final-Decision-on-LNG-Project.html>

[Volver a Titulares](#)

ADNOC avanza con un enorme proyecto de exportación de GNL en los Emiratos Árabes Unidos

La petrolera nacional de Abu Dhabi, ADNOC, ha tomado la decisión final de inversión para seguir adelante con el proyecto Ruwais LNG, que duplicará con creces la capacidad de producción de GNL existente en los Emiratos Árabes Unidos. ADNOC asumió el miércoles el FID para el proyecto Ruwais LNG, que constará de dos trenes de licuefacción de GNL de 4,8 millones de toneladas métricas por año (mmtpa) con una capacidad total de 9,6 mmtpa. Esto duplicaría con creces la capacidad de producción de GNL existente en los EAU de ADNOC a alrededor de 15 mmtpa, a medida que la compañía construye su cartera internacional de GNL. El proyecto, ubicado en la ciudad industrial de Al Ruwais en la región de Al Dhafra de Abu Dhabi, será la primera instalación de exportación de GNL en la región de Medio Oriente y África del Norte (MENA) que funcionará con energía limpia, lo que la convertirá en una de las más bajas del mundo. Plantas de GNL con intensidad de carbono, dice ADNOC. El gigante energético estatal de los EAU también adjudicó el miércoles un contrato de Ingeniería, Adquisiciones y Construcción (EPC) para el proyecto valorado en aproximadamente 5.500 millones de dólares (20.200 millones de dirhams de los EAU

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/ADNOC-Moves-Ahead-With-Huge-LNG-Export-Project-in-UAE.html>

[Volver a Titulares](#)

Rusia logra encontrar nuevos compradores para su petróleo

Los exportadores de petróleo de Rusia están cobrando más por su crudo en el importante mercado de la India que en cualquier otro momento desde que comenzó la guerra en Ucrania, a medida que un número creciente de transportistas e intermediarios participan en el comercio, debilitando el impacto de las sanciones occidentales a Moscú. Los exportadores han tenido que ofrecer grandes descuentos para animar a las navieras y comerciantes a mover su crudo y frenar el riesgo de sanciones desde la invasión a gran escala de Ucrania por parte de Rusia en febrero de 2022. Entre las restricciones, Estados Unidos y la Unión Europea impusieron un límite de precio de 60 dólares por barril a las ventas de petróleo ruso, lo que significa que los cargadores y aseguradoras occidentales solo pueden participar en el comercio de petróleo ruso si el crudo se vende por menos. Los exportadores rusos han llegado a acuerdos este mes para vender su petróleo estrella de los Urales a refinerías indias con descuentos de entre 3 y 3,50 dólares por barril respecto del crudo de referencia Brent, según cinco operadores y responsables de refinerías indias

Fuente: <https://worldenergytrade.com/rusia-logra-encontrar-nuevos-compradores-para-su-petroleo/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Rusia descubre en la Antártida la segunda mayor reserva de petróleo del mundo

Las reservas probadas de petróleo son aquellas cantidades de petróleo que se puede estimar, con un alto grado de confianza, que son comercialmente recuperables a partir de una fecha determinada en adelante a partir de yacimientos conocidos y en las condiciones económicas actuales. El petróleo es una fuente primordial de energía en el mundo, representando más del 30% del consumo global de energía primaria. La importancia de las reservas de petróleo radica en su capacidad para satisfacer las necesidades energéticas actuales y futuras, así como en su papel crucial en la economía mundial. Los países con las mayores reservas de petróleo poseen un poder significativo debido a su capacidad para influir en los precios globales y la disponibilidad de este recurso vital. Rusia habría descubierto colosales reservas de petróleo en el territorio británico de la Antártida. Según documentos presentados ante el Comité de Auditoría Medioambiental de la Cámara de los Comunes del Reino Unido a principios de mayo, el descubrimiento fue realizado por buques de investigación rusos en el mar de Weddell, parte del territorio antártico reclamado por el Reino Unido.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/rusia-descubre-en-la-antartida-la-segunda-mayor-reserva-de-petroleo-del-mundo/>

[Volver a Titulares](#)

La producción de gas de Gazprom cae a su nivel más bajo desde la creación de la empresa en 1989

El gigante energético ruso, Gazprom, recortó la producción de gas natural en un 13% hasta un mínimo anual récord de 359.000 millones de metros cúbicos (bcm) en 2023 desde los 412,94 bcm de 2022, según informó la compañía en su informe anual el lunes, recogido por Reuters. La producción de gas natural del grupo Gazprom cayó casi un tercio, de 515.000 millones de metros cúbicos en 2021 al nivel más bajo desde la creación de la empresa en 1989, en los últimos días de la Unión Soviética, según el Ministerio de Industria del Gas. El gigante del gas Gazprom, propiedad del Kremlin, registró una pérdida neta de 629.000 millones de rublos (7.000 millones de dólares) en 2023, su primera pérdida anual desde 1999, en medio de la contracción del comercio de gas con Europa, el que fuera su principal mercado de ventas. Gazprom Group combina los negocios de gas, petróleo y energía eléctrica de la empresa. Gazprom, a diferencia de las petroleras, no ha logrado diversificar sus ventas fuera de Europa tras una grave crisis en las relaciones con Occidente por el conflicto de Ucrania. Ha mantenido arduas conversaciones con China para aumentar sus ventas de gas. Sin embargo, las negociaciones no han llegado a buen puerto por una serie de cuestiones, principalmente los precios.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/la-produccion-de-gas-de-gazprom-cae-a-su-nivel-mas-bajo/>

[Volver a Titulares](#)

Sinopec de China anuncia avance de gas de esquisto en pozos de la Cuenca de Sichuan

Sinopec Corp de China dijo el martes que había logrado un avance significativo en su exploración de gas de esquisto en la cuenca de Sichuan, en el suroeste del país, con la perforación exitosa de dos pozos. Completó la perforación en el pozo Ziyang-2 a una profundidad de 6.666 metros y una producción diaria de 1.257 millones de metros cúbicos, y en el pozo Jinye-3 con una producción diaria de 826.000 metros cúbicos a una profundidad de 5.850 metros, dijo la compañía. Bajo el llamado del presidente Xi Jinping para aumentar el suministro interno de energía, los campeones energéticos nacionales de China están acelerando el desarrollo

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

de recursos de petróleo y gas más costosos y geológicamente desafiantes. Tecnologías como la perforación horizontal y la fracturación hidráulica se aplican ampliamente para producir gas a partir de esquisto y otras formaciones rocosas compactas.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/chinas-sinopec-reports-shale-gas-breakthrough-at-sichuan-basin-wells-111599>

[Volver a Titulares](#)

¿Qué pasará cuando expire el acuerdo de tránsito de gas de Ucrania?

Ucrania ha dicho que no ampliará un acuerdo de cinco años con la rusa Gazprom sobre el tránsito de gas ruso a Europa cuando expire a finales de año, pero se están explorando alternativas. Desde la guerra de Ucrania, Noruega ha superado a Rusia para convertirse en el principal proveedor de gas por gasoductos de Europa y la UE ha aumentado las importaciones de gas natural licuado (GNL) desde Estados Unidos y otros países. La ruta de tránsito de gas de Ucrania, acordada por Moscú y Kiev en 2019, permite a Rusia exportar gas a Europa a través de Ucrania. Según el operador de gasoductos de Ucrania, el tránsito de gas ruso a través de Ucrania hacia Europa cayó un 28,5% hasta 14,65 mil millones de metros cúbicos el año pasado, desde 20,5 mil millones de metros cúbicos en 2022. Existen dos puntos de entrada: Sokhranivka y Sudzha, pero Ucrania declaró fuerza mayor y detuvo los flujos a través de Sokhranivka en 2022. El sistema conecta Polonia, Eslovaquia, Hungría, Rumania y Moldavia. La mayoría de los países de la UE han disminuido su dependencia del gas ruso debido a la invasión de Ucrania. Los antiguos principales receptores de gas a través de Ucrania incluyen a Austria, Eslovaquia, Italia, Hungría, Croacia, Eslovenia y Moldavia. Austria todavía recibe la mayor parte de su gas a través de Ucrania, mientras que otros han diversificado sus fuentes y tomado medidas para reducir la demanda. Moldavia, uno de los países más pobres de Europa, el año pasado obtuvo todo su gas de los mercados europeos, dejando gas disponible de Gazprom para su región separatista oriental, Transdniestria.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/what-will-happen-when-the-ukraine-gas-transit-agreement-expires-111671>

[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Las energías renovables podrían hacer que Japón sea energéticamente independiente para 2060

Japón podría ser energéticamente independiente para 2060 si logra instalar suficiente generación de energía solar y eólica, además de almacenamiento en baterías, dijo a Reuters Jarand Rystad, director ejecutivo de la consultora Rystad Energy. “La mentalidad de Japón es que tenemos que importar energía porque nosotros mismos no tenemos energía. Pero con el desarrollo de las tecnologías de energía renovable, creo que esa afirmación no tiene por qué ser cierta”, dijo a Reuters el director de la empresa. Japón podría volverse energéticamente independiente para 2060, con un 45% de su energía proveniente de la energía solar, un 30% de la eólica, especialmente la eólica marina, un 5% del hidrógeno, un 5% de la biomasa y el combustible electrónico, y la energía nuclear proporcionaría el 15% restante, según Rystad. El mes pasado, Japón inició las discusiones sobre política energética más importantes en su historia posterior a la Segunda Guerra Mundial, con el objetivo de lograr un equilibrio entre la necesidad de impulsar su seguridad energética con fuentes convencionales y su promesa de convertirse en una economía neta cero para 2050. El Ministerio de Industria de una de las naciones más industrializadas del mundo, que importa casi todos los productos que consume, inició discusiones formales sobre su futura política energética.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Renewables-Could-Make-Japan-Energy-Independent-by-2060.html>

[Volver a Titulares](#)

¿Qué se necesita para descarbonizar las industrias más pesadas?

La reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) es crucial a medida que empeoran los efectos del calentamiento global en todo el mundo. La Organización Meteorológica Mundial (OMM) informó que el 2023 fue el año más cálido registrado, con una temperatura media mundial, cercana a la superficie de 1,45 °Celsius por encima de la referencia preindustrial. Fue el periodo de diez años más cálido registrado. La normativa mundial, junto con las políticas nacionales y corporativas de cero emisiones, están presionando a estas industrias y a sus dirigentes para que encuentren tecnologías y soluciones que transformen sus operaciones, reduciendo su producción de emisiones de gases de efecto invernadero. Las tecnologías de captura, utilización y almacenamiento de carbono (CCUS) ya son una realidad y tienen el potencial de desempeñar un papel importante en la mitigación de los efectos del cambio climático de los sectores difíciles de reducir, así como permitir la producción de hidrógeno bajo en carbono a gran escala, desbloqueando el potencial del hidrógeno para convertirse en un vector de energía limpia más utilizado. Las soluciones CCUS evitan que el CO₂ entre en la atmósfera capturando las emisiones de los procesos industriales y almacenándolas bajo tierra o canalizándolas para su uso en métodos de recuperación mejorada de petróleo o de producción de combustibles sintéticos.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/que-se-necesita-para-descarbonizar-las-industrias-mas-pesadas/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Proyecto piloto apunta a la producción de hidrógeno de cero emisiones

Peoples, una empresa de servicios públicos esenciales, encabeza un proyecto de demostración para producir energía de hidrógeno sin emisiones a escala. El proyecto, que se está llevando a cabo en el oeste de Pensilvania, es una empresa conjunta de Peoples, H Quest y la Escuela de Ingeniería Swanson de la Universidad de Pittsburgh, dijo Peoples en un comunicado. Peoples instaló una de las unidades de pirólisis por microondas patentadas por H Quest en su centro de capacitación en McKeesport para transformar el gas natural en hidrógeno puro (H₂) sin emisiones de CO₂. El proceso crea lo que a menudo se conoce como hidrógeno turquesa, dijo Peoples. “Aproximadamente del tamaño de un contenedor de envío, la tecnología dentro de la unidad calienta el gas natural a medida que fluye a través del sistema en un entorno libre de oxígeno. Esto "descompone" casi instantáneamente el gas en dos subproductos distintos: H₂ limpio y un material de carbono sólido llamado negro de humo: un producto industrial utilizado como componente crucial en baterías, pinturas, pigmentos, productos de caucho, neumáticos y más”, Peoples dicho.

Fuente: https://www.rigzone.com/news/pilot_project_targets_production_of_zeroemission_hydrogen-13-jun-2024-177076-article/

[Volver a Titulares](#)

Bill Gates busca que la energía nuclear sea más accesible en EE.UU.

Gates comenzó a invertir en el sector a principios de 2000, debido a las enormes cantidades de electricidad libre de emisiones que se necesitan para combatir el calentamiento global. A las afueras de un pequeño pueblo minero de carbón en el suroeste de Wyoming, un proyecto de varios miles de millones de dólares para construir la primera de toda una nueva generación de plantas de energía nuclear en Estados Unidos está en marcha. Los trabajadores iniciaron el martes la construcción de un novedoso tipo de reactor nuclear más pequeño y barato que los gigantescos reactores del pasado y diseñado para producir electricidad sin el dióxido de carbono que calienta con gran rapidez al planeta. El reactor que construye la empresa emergente TerraPower no estará terminado hasta 2030, con suerte, y enfrenta obstáculos abrumadores. La Comisión Reguladora Nuclear de Estados Unidos (NRC, por su sigla en inglés) todavía no aprueba el diseño, y la empresa tendrá que superar los retrasos inevitables y costos adicionales que han arruinado a un sinnúmero de proyectos nucleares en el pasado.

Fuente: <https://www.nytimes.com/es/2024/06/13/espanol/bill-gates-energia-nuclear.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

Los precios del petróleo apuntan a un aumento semanal a pesar de los datos mixtos

Los precios del petróleo crudo parecían listos para una ganancia semanal hoy, ya que los actores del mercado se volvieron optimistas sobre la demanda a pesar de las señales contradictorias de la OPEP y la AIE. A principios de semana, la OPEP reiteró su pronóstico de un sólido crecimiento de la demanda de petróleo de más de 2 millones de barriles diarios este año. Por otro lado, la AIE advirtió sobre un inminente exceso de oferta de hasta 8 millones de bpd debido a una caída de la demanda y una sobreinversión en capacidad de producción. La OPEP criticó a la AIE por su advertencia, calificándola de peligrosa y diciendo que podría provocar una volatilidad excesiva en los mercados petroleros. Algunos escenarios netos cero sugieren que el petróleo no debería ser parte de un futuro energético sostenible, escribió el secretario general de la OPEP, Haitham Al Ghais, en una columna para EA Forum. "Esta narrativa se repitió ayer cuando la AIE publicó su informe Petróleo 2024 en el que una vez más afirmó que la demanda de petróleo alcanzaría su punto máximo antes de 2030", dijo. "Es un comentario peligroso, especialmente para los consumidores, y sólo conducirá a una volatilidad energética en una escala potencialmente sin precedentes". Este intercambio aparentemente infundió optimismo a los comerciantes de petróleo sobre la demanda, junto con algunas otras noticias, como una advertencia de ganancias por parte de un fabricante belga de materiales para baterías que citó una fuerte desaceleración en la adopción de vehículos eléctricos como motivo de su revisión.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Set-for-Weekly-Gain-Despite-Mixed-Data.html>

[Volver a Titulares](#)

Citi dice que el petróleo podría caer a un nivel inferior a 60 dólares

Los analistas de Citi han pintado un panorama sombrío para el mercado petrolero, pronosticando una caída significativa de los precios para 2025. Según su última nota, anticipan una caída a 60 dólares por barril para el crudo Brent, lo que marca una disminución de más del 20% en comparación con las expectativas actuales del mercado. El informe sugiere que, si bien la volatilidad a corto plazo puede generar algunos riesgos alcistas, la tendencia a largo plazo es bajista. El superávit esperado en el mercado mundial del petróleo para 2025, a pesar de los esfuerzos de la OPEP+ para reducir la producción, se cita como la principal razón detrás de las perspectivas pesimistas. Citi aconseja a los productores de petróleo que se protejan contra posibles caídas de precios y recomienda a los inversores capitalizar los aumentos de precios a corto plazo adoptando posiciones bajistas. Los precios del petróleo crudo cayeron tras los informes de un aumento de inventarios por parte de la Administración de Información Energética (EIA) de Estados Unidos. A pesar de una caída, el optimismo impulsado por los pronósticos optimistas de la demanda de petróleo tanto de la OPEP como de la EIA ayudó a impulsar los precios.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Citi-Says-Oil-Could-Crash-to-Sub-60-Level.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Los precios del gas natural en Europa suben por la incertidumbre sobre el suministro ruso

Los precios de referencia del gas natural en Europa subieron un 3% el miércoles por la mañana después de que el gigante energético alemán Uniper rescindiera sus contratos de suministro de gas ruso, dejando al mercado preocupado por los flujos restantes de gas de Rusia a Europa. Uniper dijo hoy que había decidido rescindir sus contratos de suministro de gas ruso a largo plazo y, por lo tanto, puso fin legalmente a la relación de suministro de gas a largo plazo con la empresa estatal rusa Gazprom Export. La decisión fue posible después de que un tribunal de arbitraje concediera la semana pasada a Uniper el derecho de rescindir los contratos y le concediera más de 14.000 millones de dólares (13.000 millones de euros) en daños y perjuicios por los volúmenes de gas que Gazprom Export no ha suministrado desde mediados de 2022. “Esta sentencia aporta claridad jurídica a Uniper. Con el derecho de rescisión que recibimos en el laudo arbitral, ponemos fin a los contratos con Gazprom Export”, afirmó el director general de Uniper, Michael Lewis. “La posición jurídica de Uniper también se confirmó en el tema de la indemnización por daños y perjuicios”. Alemania tuvo que nacionalizar Uniper en 2022 para evitar su colapso en medio del aumento de los precios del gas y la falta de suministro ruso tras la invasión de Ucrania y el bombardeo de sanciones de la UE. La factura total por la nacionalización ascendió a 53 mil millones de dólares.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Europes-Natural-Gas-Prices-Jump-on-Uncertainty-Over-Russian-Supply.html>

[Volver a Titulares](#)

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

En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para Julio cotizaban en los 3.03 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte descendiendo un 3.10%. Tempranamente alcanzó un mínimo de sesión de 2.99 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.724 y resistencia en los 3.159.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/el-precio-del-gas-natural-en-eeuu-sube-a-maximos-de-2-semanas/>

[Volver a Titulares](#)

Precios del Petróleo

Viernes, 14.06.2024, a las 17:46 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy baja a 82,58 dólares, perdiendo unos -0,17 USD (-0,21%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega agosto 2024).



Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Viernes, 14.06.2024, a las 17:46 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy baja a 78,38 dólares, perdiendo unos -0,24 USD (-0,31%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega julio 2024).



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

[Volver a Titulares](#)

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