









Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados









**Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 08 de julio de 2024**

## TITULARES

### VENEZUELA

-  OPEP revela aumento de la producción petrolera venezolana
-  Delegación de Pdvsa viaja a Rusia para evaluar resultados de proyecto de data sísmica
-  OFAC renovó por tercera vez licencia que permite a EEUU exportar GLP hacia Venezuela pero sin que intervenga PDVSA
-  Valero recibió la mitad del crudo venezolano enviado a EE.UU. durante el primer cuatrimestre de 2024
-  En Gaceta Oficial Extraordinaria: Derogación del 2% del IGTF entrará en vigencia el #15Jul
-  Leonardo Vera: Eliminación del IGTF en bolívares no es un alivio para población de bajos recursos
-  Gobierno prorroga exoneraciones de aranceles e IVA a importaciones
-  Cambio oficial del día viernes 12 de julio de 2024 cierra en Bs. 36,5243 el BCV.

### LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

-  T&T: Shell da luz verde al desarrollo del campo de gas Manatee frente a la costa de Trinidad
-  SURINAM: Recibidas varias ofertas en la ronda de aguas poco profundas que apunta a recursos de miles de millones de barriles
-  China Merchants Heavy Industry construye el casco Fast4Ward para el primer proyecto costa afuera de Surinam
-  Eni anuncia un nuevo descubrimiento en aguas de México
-  ANP: Producción de petróleo y gas de Brasil en Mayo 2024
-  Petrobras de Brasil busca ampliar proyectos de gas natural en Bolivia
-  La empresa de Carlos Slim invertirá 1.200 millones de dólares en yacimiento de gas natural
-  Argentina se acerca a exportar GNL desde el yacimiento de esquisto de Vaca Muerta

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

## INTERNACIONALES

- La OPEP ajusta las perspectivas de crecimiento económico para 2024 al 2,9%
- BP predice que la demanda mundial de petróleo alcanzará su punto máximo en 2025
- Shell, Total, BP y Mitsui adquieren una participación del 10% en el proyecto Ruwais LNG de ADNOC
- India lanzará décima ronda para bloques de petróleo y gas
- Importaciones de GNL de la India alcanzaron su máximo en 4 años en junio
- Comienza la construcción de la planta de GNL de Stade (Alemania), en la que participa Enagás
- El nuevo equipo de Novatek en China prueba la comercialización local de GNL ruso
- Los generadores de energía en EE.UU. queman cantidades récord de gas natural en el día más caluroso del verano hasta ahora
- Azerbaiyán aumenta las exportaciones de gas natural a Europa
- Las refinerías estatales de la India buscan un acuerdo a largo plazo con Rusia para asegurar suministros estables
- ¿Nuevo bloque de poder? Rusia e Irán a un paso de crear un cártel del gas al estilo OPEP
- Equinor inicia la producción de petróleo y gas en el área madura de Kristin South, en la costa de Noruega
- Honeywell adquirirá el negocio de GNL de Air Products por 1.810 millones de dólares en una apuesta por el gas natural

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- La generación de energía solar y eólica de EE. UU. supera a la nuclear por primera vez
- China lidera la expansión de la capacidad eólica y solar
- El biogás tiene un papel en la transición hacia un futuro más verde, afirma el director de Naturgy
- La recuperación de la energía hidroeléctrica reducirá el crecimiento de los combustibles fósiles
- EEUU desarrolla la primera batería del mundo sin productos químicos, con un 20% más de potencia
- GE probará en Noruega un prototipo de aerogenerador marino de 15,5 MW
- Chile estrena su mayor planta solar con casi 883.000 paneles

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)**

- 🕒 Los precios del petróleo caen a pesar de las esperanzas reavivadas de recortes de tipos
- 🕒 Los futuros del gas natural subieron durante la sesión de EE.UU.
- 🕒 **Viernes 12/07/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (agosto y sept. 2024)

|                  | 12/7/2024   | Variación<br>Semana anterior |           |            |              | 12/7/2024  | Variación<br>Semana anterior |        |   |
|------------------|-------------|------------------------------|-----------|------------|--------------|------------|------------------------------|--------|---|
|                  | US\$/Barril | US\$/Barril                  | Tendencia | US\$/MMBTU |              | US\$/MMBTU | Tendencia                    |        |   |
| WTI              | 82,21       | -0,95                        | -1,1%     | ▼          | Henry Hub    | 2,33       | 0,01                         | 0,4%   | ▲ |
| Brent            | 85,03       | -1,51                        | -1,7%     | ▼          | Alberta NG   | 0,46       | -0,09                        | -16,4% | ▼ |
| Cesta OPEP       | 86,11       | -0,95                        | -1,1%     | ▼          | UK NBP       | 9,50       | -0,39                        | -4,0%  | ▼ |
| Merey (1)        | 69,23       | -1,32                        | -1,9%     |            | Dutch TTF    | 10,31      | -0,07                        | -0,7%  | ▼ |
|                  |             |                              |           |            | JKM LNG      | 11,78      | -0,64                        | -5,2%  | ▼ |
|                  | EUR/MT      | EUR/MT                       | Tendencia |            | Colombia (2) | 9,05       | -0,42                        | -4,4%  | ▼ |
| Emisiones de CO2 | 69,19       | -1,17                        | -1,7%     | ▼          | Hydrix (H2)  | 76,60      | 0,18                         | 0,2%   | ▲ |

| Viernes   | 12/7/2024            | Cotización Contratos de Futuros |             |             |             |                              |           |
|-----------|----------------------|---------------------------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------|-----------|
|           | Ultima<br>Cotización | 2024                            |             | 2025        |             | Variación<br>Semana anterior |           |
|           |                      | sept-24                         | dic-24      | jun-25      | dic-25      | US\$/MMBTU                   | Tendencia |
| Henry Hub | 2,33                 | 2,33                            | 3,36        | 3,12        | 4,14        | -0,03                        | -1,06% ▼  |
| UK NBP    | 9,50                 | 10,11                           | 12,73       | 11,33       | 12,70       | -0,21                        | -1,86% ▼  |
| Dutch TTF | 10,31                | 10,51                           | 12,28       | 11,58       | 12,51       | -0,21                        | -1,79% ▼  |
| JKM LNG   | 11,78                | 12,07                           | 13,64       | 12,24       | 13,87       | -0,19                        | -1,51% ▼  |
|           | US\$/Barril          | US\$/Barril                     | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril                  | Tendencia |
| WTI       | 82,21                | 79,70                           | 77,59       | 74,70       | 72,54       | -1,26                        | -1,69% ▼  |
| Brent     | 85,03                | 85,01                           | 82,65       | 79,88       | 77,72       | -1,51                        | -1,89% ▼  |

**Fuentes:** Bloomberg, OilPrice y CME Group

- (1) Informe OPEP julio 2024; referencia precio promedio junio 2024 vs. promedio mayo 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

### **OPEP revela aumento de la producción petrolera venezolana**

En Venezuela, la producción petrolera ascendió a los 922 mil barriles por día (BDP) durante el pasado mes de junio, según informó la Organización de los Países Exportadores de Petróleo (OPEP) a través de un informe oficial publicado. Dicha cifra representa un incremento del 4.62% frente al primer trimestre de 2024. No obstante, cabe mencionar que las gráficas de la OPEP también reconocen fuentes de información secundarias, que contabilizan la producción venezolana de crudo en 851 mil BDP durante junio de 2024. La organización también promedió el precio del petróleo nacional en 69,23 dólares por barril durante junio, además de informar que la cotización del petróleo Merey aumentó casi 10 dólares por barril desde 2023, cuando ostentaba una valoración de 59,35 dólares.

Fuente: <https://www.globovision.com/economia/24202/opec-revela-aumento-de-la-produccion-petrolera-venezolana>

[Volver a Titulares](#)

### **Delegación de Pdvsa viaja a Rusia para evaluar resultados de proyecto de data sísmica**

Una delegación técnica de Petróleos de Venezuela (Pdvsa), conformada por representantes de la empresa mixta Petromiranda y de la Corporación Venezolana del Petróleo (CVP) realizó una visita de trabajo a Rusia, con el objetivo de evaluar resultados del proyecto de reprocesamiento de data sísmica en el Bloque Junín-6 de la Faja Petrolífera del Orinoco “Hugo Chávez”. El encuentro se llevó a cabo en la sede de la compañía, que se encuentra en la República de Tartaristán, según indica una publicación en la cuenta oficial de Pdvsa en la red social “X” (@PDVSA). La publicación indica que durante la reunión “se evaluaron los resultados del proyecto de reprocesamiento de data sísmica en el Bloque Junín-6 de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez, donde opera la empresa conjunta de Pdvsa y el Consorcio Nacional Petrolero Ruso”.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/delegacion-de-pdvsa-viaja-a-rusia-para-evaluar-resultados-de-proyecto-de-data-sismica/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **OFAC renovó por tercera vez licencia que permite a EEUU exportar GLP hacia Venezuela pero sin que intervenga PDVSA**

Hace tres años, en julio de 2021, la Oficina de Control de Activos Extranjeros del Departamento del Tesoro (OFAC) otorgó una licencia que en la práctica le permitiría a cualquier empresa en los Estados Unidos exportar gas licuado de petróleo (GLP) o combustible de bombonas hacia Venezuela. Desde entonces, la OFAC se ha anotado renovaciones anuales de la Licencia General N° 40 y ahora se suma la tercera, acompañada con el literal C, la cual vence el 8 de julio de 2025; pero la data del Departamento de Energía indica que esta autorización no ha sido utilizada porque no se registran exportaciones de GLP desde puertos estadounidenses hacia terminales venezolanos. El problema principal para la efectividad de esta licencia parte de las propias restricciones que impone porque se indica que para cualquier transacción comercial en la venta y suministro de GLP no puede estar involucrada Petróleos de Venezuela (PDVSA) de manera directa o indirecta o cualquier entidad u organización en la que la empresa estatal tenga alguna participación accionaria de 50% o más.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/gas/ofac-renov%C3%B3-por-tercera-vez-licencia-que-permite-eeuu-exportar-glp-hacia-venezuela-pero>

[Volver a Titulares](#)

### **Valero recibió la mitad del crudo venezolano enviado a EE.UU. durante el primer cuatrimestre de 2024**

La data de la Oficina de Información de Energía de los Estados Unidos (EIA) correspondiente al cierre del primer cuatrimestre de 2024 resalta por un lado que las exportaciones petroleras desde Venezuela hacia su principal mercado, como es el norteamericano, alcanzaron un pico desde que se flexibilizaron las sanciones a finales de 2022; y también que cuatro empresas se consolidan como los principales receptores de crudo venezolano. En total durante el mes de abril, se enviaron 213.000 barriles diarios, de los cuales casi la mitad (47% en términos relativos) o 102.000 barriles fueron adquiridos por la empresa Valero Energy. El segundo receptor con una proporción de 20% o 44.000 barriles diarios corresponde a la compañía de refinación Paulsboro Refining. Chevron está en el tercer puesto, que se quedó con 22% de la cuota o 46.000 barriles-día; y en el cuarto figura Phillips 66 con 9% o 19.000 barriles-día. Alrededor de 1% de la cuota estuvo centrada en despachos de asfalto para la empresa Trafigura.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/valero-recibi%C3%B3-la-mitad-del-crudo-venezolano-enviado-eeuu-durante-el-primer>

[Volver a Titulares](#)

### **En Gaceta Oficial Extraordinaria: Derogación del 2% del IGTF entrará en vigencia el #15Jul**

Este 12 de julio, el mandatario Nicolás Maduro anunció la eliminación del Impuesto a las Grandes Transacciones Financieras (IGTF) en bolívares. “Ya estamos en condiciones de hacerlo”, indicó durante una intervención en la reunión del Consejo de Economía Productiva. En ese sentido, ya en la Gaceta Oficial Extraordinaria 6.281, el Ejecutivo Nacional ofrece detalles sobre la implementación de este anuncio a través del Decreto N° 4.972, en el que se establece que la medida entrará en vigencia a partir del 15 de julio de 2024. El primer artículo de este decreto indica que la alícuota del IGTF quedará en 0% “para las transacciones realizadas por los contribuyentes señalados en los numerales 1 al 4, del artículo 4 de la Ley de Impuesto a

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

las Grandes Transacciones Financieras”. Es decir, quedarán exoneradas según lo que establece esta ley, “las personas jurídicas y las entidades económicas sin personalidad jurídica, calificadas como sujetos pasivos especiales, por los pagos que hagan con cargo a sus cuentas en bancos o instituciones financieras”. Asimismo, el artículo 2 del Decreto N° 4.972 indica que las transacciones realizadas por los contribuyentes establecidos en los numerales 5 y 6 del artículo 4 de la Ley de IGTF seguirán sujetas a la alícuota establecida en el artículo 24 de la referida Ley.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/en-gaceta-oficial-extraordinaria-derogacion-del-2porciento-del-igtf-entrara-en-vigencia-el-15jul-detalles/>

[Volver a Titulares](#)

**Leonardo Vera: Eliminación del IGTF en bolívares no es un alivio para población de bajos recursos**

La eliminación del Impuesto a las Grandes Transacciones Financieras (IGTF) en bolívares, tasado en 2%, no representará un alivio para la población de bajos recursos, indica el economista Leonardo Vera. El también profesor de la Universidad Central de Venezuela (UCV) explicó a través de su perfil en la red social “X” (@leonardovera60) que con la medida anunciada por el mandatario Nicolás Maduro este 12 de julio, “el gobierno lo que hizo fue una dispensa que lleva la tasa a 0”. Con esto, explicó que “esa tasa es sólo para las transacciones en Bs.” y que representa un alivio para los contribuyentes especiales. No obstante, indicó que no se trata de un “alivio” para la población de bajos recursos, ya que el IGTF en dólares se mantiene vigente. Vera hizo su publicación como respuesta a un post publicado en la misma red social por el abogado experto tributario Leonardo Palacios, quien explicó que «No hubo eliminación definitiva del Impuesto a las grandes transacciones financieras. (IGTF)». Allí, el experto tributario agregó que «el gobierno utiliza un mecanismo de dispensa indirecta, como es la “Tasa 0”, que debe ser consagrada por vía legal El decreto puede reeditar la vigencia de la obligación del pago del IGTF»

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/leonardo-vera-eliminacion-del-igtf-en-bolivares-no-es-un-alivio-para-poblacion-de-bajos-recursos/>

[Volver a Titulares](#)

**Gobierno prorroga exoneraciones de aranceles e IVA a importaciones**

El presidente de la República, Nicolás Maduro, prorrogó hasta el 31 de agosto las exoneraciones de tributos de importación y del Impuesto al Valor Agregado (IVA) a las importaciones, tras extender el decreto publicado en la Gaceta Oficial N° 6.784 Extraordinario de fecha 29 de diciembre de 2023. El nuevo decreto de prórroga fue publicado en el Gaceta Oficial N° 6.818 Extraordinario de fecha 28 de junio de 2024, bajo el número 4.967. En consecuencia, quedan vigentes las exoneraciones o beneficios de Impuestos de Importación e IVA a la importación de las mercancías señaladas en el decreto del 29 de diciembre, así como los términos y condiciones allí indicados.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/gobierno-prorroga-exoneraciones-de-aranceles-e-iva-a-importaciones/>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

**Cambio oficial del día viernes 12 de julio de 2024 cierra en Bs. 36,5243 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 12-07-2024, 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 | <b>39,83851498</b> |
| ¥  | Bs / CNY | <b>5,03762602</b>  |
| ₺  | Bs / TRY | <b>1,10582518</b>  |
| ₽  | Bs / RUB | <b>0,41563594</b>  |
| \$ | Bs / USD | <b>36,52430000</b> |

Fecha Valor: Lunes, 15 de Julio 2024

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

| Indicador                     | Cierre Ant | 12/07/2024 |   |
|-------------------------------|------------|------------|---|
| Dólar oficial                 | 36,5134    | 36,5243    | ▲ |
| Índice Bursátil Caracas (IBC) | 88.319,94  | 88.804,29  | ▲ |
| Inflación Anualizada BCV (%)  | 59,20%     | 51,37%     | ▼ |
| Liquidez Monetaria (MMBs.)    | 101.222    | 105.694    | ▲ |
| Inflación Anualizada OVF (%)  | 87%        | 78%        | ▼ |

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

[Volver a Titulares](#)

## LATINOAMERICA Y EL CARIBE

### **T&T: Shell da luz verde al desarrollo del campo de gas Manatee frente a la costa de Trinidad**

Shell Trinidad and Tobago Ltd., una subsidiaria de Shell plc, tomó la Decisión Final de Inversión (FID) sobre el proyecto Manatee. Shell dijo que el campo de gas no desarrollado en el Área Marina de la Costa Este (ECMA) de Trinidad y Tobago marca un paso significativo en su estrategia para hacer crecer su negocio integrado de gas. La ECMA es una de las zonas productoras de gas más prolíficas del país y alberga los principales campos de Shell, como Dolphin, Starfish, Bounty y Endeavour. El campo Manatee rellenará alimentará las instalaciones de Atlantic LNG, mejorando la utilización en las plantas existentes. Zoë Yujnovich, directora integrada de gas y upstream de Shell, afirmó: "Este proyecto ayudará a satisfacer la creciente demanda de gas natural a nivel mundial y, al mismo tiempo, abordará las necesidades energéticas de nuestros clientes a nivel nacional en Trinidad y Tobago. Shell pretende hacer crecer su negocio de GNL entre un 20% y un 30% para 2030, con un crecimiento planificado del volumen de licuefacción de entre un 25% y un 30% en relación con 2022. Se espera que la producción de Manatee comience en 2027, alcanzando un máximo de aproximadamente 104.000 barriles de petróleo equivalente por día (bep/d) o 604 millones de pies cúbicos estándar por día (MMscf/d). Shell es el operador de Manatee y posee una participación operativa del 100%. El proyecto incluye una plataforma de instalación normalmente desatendida en ECMA, ocho pozos de desarrollo y un gasoducto de 110 km hasta la instalación de procesamiento de gas de Beachfield operada por Shell, apoyando la exportación a la instalación de Atlantic LNG y al mercado interno a través de la Compañía Nacional de Gas de Trinidad y Tobago. Conjuntamente con Loran, el campo Loran-Manatee, descubierto en 1983, se dividió entre Trinidad y Tobago y Venezuela, y cada país desarrollará su participación de forma independiente después de un acuerdo en el 2019.

Fuente 1: <https://oilnow.gy/featured/shell-greenlights-development-of-manatee-gas-field-off-trinidads-coast/>

Fuente 2: <https://oilnow.gy/featured/manatee-will-only-lift-tts-struggling-gas-production-to-2022-levels-ramnarine/>

Fuente 3: <https://www.bancaynegocios.com/trinidad-y-tobago-celebra-la-decision-de-shell-de-desarrollar-proyecto-de-gas-en-manatee/>

[Volver a Titulares](#)

### **SURINAM: Recibidas varias ofertas en la ronda de aguas poco profundas que apunta a recursos de miles de millones de barriles**

La ronda de licitaciones para aguas poco profundas de Surinam concluyó y, según su compañía petrolera estatal, Staatsolie, se recibieron "varias ofertas". "Queremos agradecer a las empresas que han mostrado su interés", dijo la Staatsolie en un comunicado reciente. La petrolera estatal aún debe revelar las empresas que presentaron ofertas y para qué bloques. Dijo que las adjudicaciones debían realizarse el 28 de junio. Se subastaron once bloques. El Instituto de Hidrocarburos (SHI) de Staatsolie dijo que los bloques, situados entre los campos petroleros productores en tierra y los descubrimientos en aguas profundas, se encuentran a profundidades de hasta 150 metros. SHI dijo que el mapeo reciente en estos bloques ha identificado más de 98 prospectos que han sido interpretados a partir de datos sísmicos 2D existentes y 3D multicliente recientemente adquiridos. En conjunto, SHI señaló que estas perspectivas albergan un volumen significativo de petróleo con un STOIP (Stock Tank Oil Initially in Place) promedio que asciende a "91 mil millones de



**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

barriles". Geo Expro dijo que el potencial de exploración en el área costera poco profunda de Surinam se ve subrayado por la extensión de la plataforma distal Campanian-Santonian y los yacimientos de turbidita dentro del talud desde la costa de Guyana hasta Surinam. Empresas como APA y TotalEnergies han realizado descubrimientos sustanciales en el Bloque 58, con el reciente éxito del pozo de exploración Roystonea-1 en el Bloque 52, perforado por Petronas y ExxonMobil a finales de 2023, ampliando aún más el campo hacia el este.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/several-bids-received-in-surinames-shallow-water-round-targeting-multi-billion-barrel-resources/>

[Volver a Titulares](#)

**China Merchants Heavy Industry construye el casco Fast4Ward para el primer proyecto costa afuera de Surinam**

El casco Fast4Ward Multipropósito Floater C (MPF C) reservado por SBM Offshore para el desarrollo costa afuera de Surinam por valor de 9 mil millones de dólares está siendo fabricado por China Merchants Heavy Industry (CMHI). TotalEnergies reservó el casco en junio. Según un artículo de Upstream Online del 12 de julio, el MPF C se personalizará en el astillero de CMHI en Nantong para cumplir con las especificaciones del proyecto. La FPSO produciría 200.000 barriles por día a partir de los descubrimientos de Sapakara Sur y Krabdagu en el Bloque 58 de Surinam. Se dice que ambos contienen 700 millones de barriles de petróleo. TotalEnergies tiene como objetivo una FPSO similar a Tesla para Surinam. Upstream dijo que CMHI podría conseguir dos contratos clave para la integración del casco y la parte superior de la FPSO y la construcción de los modos de servicios públicos. CMHI está a la cabeza después de que otro contratista, Penglai Jutal Offshore Engineering Heavy Industries (PJOE), abandonara la carrera de licitación después de recibir sanciones de Estados Unidos por su participación en proyectos de petróleo y gas rusos.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/china-merchants-heavy-industry-building-fast4ward-hull-for-surinames-first-offshore-project/>

[Volver a Titulares](#)

**Eni anuncia un nuevo descubrimiento en aguas de México**

La empresa italiana, Eni anunció este lunes, 8 de julio, un nuevo descubrimiento en el pozo de exploración Yopaat-1 EXP en el Bloque 9, aproximadamente a 63 kilómetros de la costa en aguas medias de la Cuenca Salina en la Cuenca del Sureste, en aguas de México. Las estimaciones preliminares indican un potencial descubierto de alrededor de 300-400 millones de barriles equivalentes (Mboe) de petróleo y gas asociado en el lugar. El pozo se perforó en una profundidad de agua de 525 metros y alcanzó una profundidad total de 2.931 metros, encontrando alrededor de 200 metros de arenas con contenido neto de hidrocarburos en las secuencias del Plioceno y Mioceno, sujeto a una intensa campaña de adquisición de datos del subsuelo. La empresa conjunta del Bloque 9 está formada por Eni como operador con una participación del 50% y Repsol con el 50% restante. Este resultado exitoso, junto con los descubrimientos en los Bloques 7 y 10 operados por Eni, confirma el valor de la cartera de activos de Eni en la Cuenca del Sureste. La estimación global de los recursos existentes supera actualmente los 1.300 millones de barriles equivalentes de petróleo (Bboe), lo que permite a Eni avanzar con los estudios hacia un posible desarrollo futuro del "Hub", incluyendo los

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

descubrimientos y otras perspectivas presentes en el área, en sinergia con las infraestructuras ubicadas en las cercanías.

Fuente: <https://gnlglobal.com/eni-anuncia-un-nuevo-descubrimiento-en-aguas-de-mexico/>

[Volver a Titulares](#)

**ANP: Producción de petróleo y gas de Brasil en Mayo 2024**

De acuerdo con los datos del Boletín Mensual de Producción de Petróleo y Gas Natural, publicado por la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles (ANP), la producción total (petróleo + gas natural) de Brasil en mayo de 2024 alcanzó los 4,234 millones de barriles de petróleo equivalente por día (boe/d). Según las cifras, durante el mes en revisión, Brasil extrajo 3,318 millones de barriles por día (bbl/d) de petróleo, lo que representa un crecimiento del 3,9% en comparación con el mes anterior y un aumento del 3,6% respecto al mismo mes del año 2023. La producción de gas natural en mayo fue de 145,63 millones de metros cúbicos por día (m<sup>3</sup>/d). Este volumen muestra un incremento del 6,6% frente a abril de 2024 y un aumento del 0,8% en comparación con mayo de 2023. La producción total en la región del pré-sal (petróleo y gas natural) fue de 3,314 millones de boe/d, lo que corresponde al 78,3% de la producción total de Brasil. Este número representa un aumento del 5% en relación al mes anterior y un crecimiento del 3,7% en comparación con el mismo mes de 2023. En Pré-sal, se produjeron 2,599 millones de bbl/d de petróleo y 113,73 millones de m<sup>3</sup>/d de gas natural a través de 145 pozos.

Fuente: <https://gnlglobal.com/anp-produccion-de-petroleo-y-gas-de-brasil-en-mayo-2024/>

[Volver a Titulares](#)

**Petrobras de Brasil busca ampliar proyectos de gas natural en Bolivia**

La petrolera brasileña Petrobras busca expandir sus inversiones en gas natural en Bolivia, pero ese gasto depende de que Bolivia venda mayores volúmenes a compradores en Brasil, dijo el martes su principal ejecutivo. Hablando en Bolivia, la presidenta y directora general de Petrobras, Magda Chambriard, dijo que las nuevas inversiones deben impulsar el suministro de gas natural boliviano a Brasil a precios competitivos para satisfacer la creciente demanda interna de la industria. Si bien Bolivia cuenta con importantes reservas de gas natural, la producción del combustible utilizado para generar electricidad, entre otros usos industriales y agrícolas, se ha reducido casi a la mitad desde su nivel máximo de hace una década. La disminución de la producción de gas es la causa principal de los recientes problemas económicos del país. Chambriard, quien visita Bolivia como parte de una delegación encabezada por el presidente Luiz Inácio Lula da Silva, señaló que las operaciones de la estatal Petrobras representaron alrededor de la mitad de la producción de gas de Bolivia a mediados de la década de 2010.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/brazils-petrobras-aims-to-expand-bolivia-natural-gas-projects-112082>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **La empresa de Carlos Slim invertirá 1.200 millones de dólares en yacimiento de gas natural**

Una empresa controlada por el hombre más rico de México, Carlos Slim, invertirá 1.200 millones de dólares en el desarrollo de un yacimiento de gas natural en el Golfo de México. El campo debería comenzar a producir en 2026, informó Bloomberg. Grupo Carso, la empresa controlada por Slim, se asociaría con la petrolera estatal Pemex en el proyecto de gas Lakach, y Pemex mantendría la propiedad del campo y sus reservas, mientras que Grupo Carso construiría la infraestructura necesaria para procesar el gas extraído del campo. La alianza refleja la ambición del actual gobierno de devolver al estado el control de los recursos naturales del país. La presidenta electa, Claudia Sheinbaum, ha señalado que estaría abierta a más alianzas público-privadas en el sector del petróleo y el gas, aunque ha destacado que los recursos pertenecen al pueblo mexicano. El propietario de Grupo Carso, Carlos Slim, ha estado ampliando su presencia en petróleo y gas últimamente y ha dicho que ahora es un buen momento para que México impulse la actividad en ese sector para aprovechar las crecientes tensiones entre Estados Unidos y China y atraer más inversiones.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Carlos-Slims-Company-to-Spend-12-Billion-on-Natural-Gas-Field.html> /

[Volver a Titulares](#)

### **Argentina se acerca a exportar GNL desde el yacimiento de esquisto de Vaca Muerta**

Argentina podría estar un paso más cerca de comenzar a exportar GNL y monetizar su enorme recurso en el yacimiento de esquisto Vaca Muerta después de que la empresa de infraestructura marítima de GNL Golar LNG firmara un acuerdo de 20 años con Pan American Energy (PAE) para el despliegue de un buque flotante de gas natural licuado (FLNG) en Argentina. "El proyecto FLNG monetizará el gas argentino, aprovechando los vastos recursos de la formación de gas de esquisto Vaca Muerta en la Cuenca Neuquina, el segundo recurso de gas de esquisto más grande del mundo", afirmó Golar LNG. Se espera que el proyecto inicie las exportaciones de GNL en 2027, estableciendo a Argentina como exportador de GNL, agregó la compañía. Vaca Muerta ha sido denominada el Pérmico argentino, aunque sus propiedades geológicas han sido comparadas más apropiadamente con las de Eagle Ford. Se estima que el yacimiento de gas de esquisto de Vaca Muerta en Argentina contiene recursos recuperables que consisten en 16.000 millones de barriles de petróleo y 308 billones de pies cúbicos de gas natural. Esas cifras convierten a Vaca Muerta en el segundo depósito de gas de esquisto más grande del mundo. El acuerdo de Golar LNG para FLNG offshore en Argentina está previsto que sea la primera fase de un posible proyecto de múltiples buques, dijo la compañía, y agregó que "se anticipa que otros grandes productores de gas natural en Argentina se unirán".

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Argentina-Moves-Closer-to-LNG-Exports-From-Vaca-Muerta-Shale.html>

[Volver a Titulares](#)

## INTERNACIONALES

### **La OPEP ajusta las perspectivas de crecimiento económico para 2024 al 2,9%**

El último Informe sobre el mercado petrolero de la OPEP ofrece una visión optimista del mercado petrolero mundial. La organización ha revisado ligeramente al alza su previsión de crecimiento económico mundial para 2024, hasta el 2,9%. Este ajuste se debe a desempeños mejores de lo esperado en economías clave como Brasil, Rusia, India y China, así como a una recuperación en la eurozona. La OPEP mantiene su pronóstico de crecimiento de la demanda de petróleo en 2,2 millones de barriles por día (b/d) para 2024. Esto refleja un uso sólido respaldado por el crecimiento económico y el aumento de los viajes aéreos. Por el lado de la oferta, la OPEP ha mantenido su estimación de crecimiento de la oferta de líquidos fuera de la OPEP+ en 1,23 millones de b/d para 2024 y 1,10 millones de b/d para 2025, impulsada principalmente por Estados Unidos, Canadá y Brasil. En junio, la producción de crudo de la OPEP+ cayó en 125.000 b/d a 40,8 millones de b/d, 2,3 millones de b/d por debajo de la demanda proyectada de la OPEP. Esta restricción de la producción, combinada con una demanda sólida, sugiere un posible déficit de oferta en los próximos meses. Las proyecciones de la OPEP contrastan marcadamente con las de la Agencia Internacional de Energía (AIE). Si bien la OPEP espera un crecimiento sólido de la demanda, la AIE pronostica un crecimiento de solo 960.000 b/d en 2024. La AIE también predice que la demanda mundial de petróleo alcanzará un máximo de 106 millones de b/d para 2029, lo que refleja un cambio hacia energías más verdes y una disminución del precio del petróleo.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/opec-adjusts-2024-economic-growth-outlook-to-2-9/>

[Volver a Titulares](#)

### **BP predice que la demanda mundial de petróleo alcanzará su punto máximo en 2025**

El gigante británico del petróleo y el gas BP Plc ha pronosticado que la demanda mundial de petróleo alcanzará su punto máximo el próximo año, mientras que la capacidad eólica y solar seguirá creciendo rápidamente. En su última edición de su Energy Outlook anual, BP ha publicado un estudio sobre la evolución del sistema energético global hasta 2050. BP ha modelado sus predicciones en dos escenarios clave: la trayectoria actual y el cero neto. El escenario de la Trayectoria Actual se basa en políticas climáticas y compromisos de reducción de carbono ya vigentes, mientras que el escenario Net Zero supone que el mundo se apega al acuerdo climático de París de 2015 para reducir las emisiones de carbono en aproximadamente un 95% para 2050. BP ha predicho que la demanda de petróleo alcanzará su punto máximo para 2025 en alrededor de 102 millones de barriles por día (bpd) en ambos escenarios. Sin embargo, la tasa de disminución posterior estará determinada principalmente por el ritmo de caída del uso de petróleo en el transporte por carretera.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/BP-Predicts-Global-Oil-Demand-Will-Peak-In-2025.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Shell, Total, BP y Mitsui adquieren una participación del 10% en el proyecto Ruwais LNG de ADNOC**

Shell, BP, Mitsui y TotalEnergies anunciaron hoy, 10 de julio 2024, la firma de un acuerdo para invertir en el proyecto de gas natural licuado (GNL) Ruwais LNG de Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) en Abu Dhabi a través de una participación del 10% cada uno. ADNOC tendrá una participación mayoritaria del 60% en el proyecto y actuará como desarrollador y operador principal de la instalación. Lanzado por ADNOC en junio de 2024, Ruwais LNG es un proyecto de gas natural licuado (GNL) ubicado en la ciudad industrial de Al Ruwais, en Abu Dhabi. El proyecto incluye dos trenes de licuefacción con una capacidad total de 9,6 millones de toneladas al año. Se espera la puesta en marcha en el segundo semestre de 2028. La instalación de GNL de Ruwais tendrá un sistema de licuefacción de propulsión eléctrica y utilizará el acceso a un suministro de energía renovable. Este diseño admite menores emisiones operativas en comparación con las instalaciones tradicionales de GNL alimentadas por gas. El proyecto Ruwais LNG está ubicado a unos 240 kilómetros al oeste de Abu Dhabi, Emiratos Árabes Unidos. Shell, a través de su filial Shell International Trading Middle East Limited FZE, también firmó un acuerdo para extraer 1 MTPA de GNL producido por el proyecto.

Fuente: <https://gnlglobal.com/shell-total-bp-y-mitsui-adquieren-una-participacion-del-10-en-el-proyecto-ruwais-lng-de-adnoc/>

[Volver a Titulares](#)

### **India lanzará décima ronda para bloques de petróleo y gas**

India lanzará su décima ronda de licitación para bloques de petróleo y gas en agosto o septiembre, dijo la Dirección General de Hidrocarburos (DGH). La última ronda incluirá 25 bloques en 13 cuencas sedimentarias, que son esenciales para las actividades de exploración y producción. Las áreas en oferta van desde bloques de tierra que cubren 16.871 kilómetros cuadrados hasta bloques de aguas poco profundas e incluso bloques de aguas ultraprofundas que se extienden sobre 12.373 kilómetros cuadrados. La medida tiene como objetivo atraer inversiones significativas e impulsar la producción nacional de petróleo y gas. En la novena ronda de licitación anterior bajo la Política de Licencias y Exploración de Hidrocarburos (HELP), el gobierno extendió el plazo varias veces para proporcionar datos más detallados que ayudaran a las empresas a tomar decisiones informadas que esperaba mejoraran la tibia respuesta generada por las rondas anteriores. Algunas de las tibias respuestas de las empresas extranjeras se han relacionado con preocupaciones sobre cuestiones de indemnización y compensación, cuestiones que India está tratando de abordar. La novena ronda de licitación, con 28 bloques de petróleo y gas en juego, originalmente debía cerrarse el 29 de febrero, pero se extendió hasta el 15 de mayo. Luego, India la extendió hasta el 15 de julio. India ahora la ha extendido hasta el 31 de agosto. El gobierno también está trabajando para reducir los tiempos de aprobación para mejorar la producción nacional y disminuir la dependencia de las importaciones.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/India-To-Launch-10thRound-for-Oil-Gas-Blocks.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Importaciones de GNL de la India alcanzaron su máximo en 4 años en junio**

Las importaciones de gas natural licuado (GNL) de la India alcanzaron un máximo de casi cuatro años en junio 2024, ya que las plantas de energía a base de gas operaron a tasas de funcionamiento notablemente más altas que sus niveles de utilización de capacidad generalmente moderados en medio de un aumento en la demanda de electricidad debido a la severa ola de calor. Los precios razonables y la amplia disponibilidad de GNL en el mercado spot internacional y el impulso del gobierno para aumentar la producción de energía para satisfacer la alta demanda del verano evidentemente condujeron a una generación de electricidad mayor de lo habitual por parte de unidades basadas en gas, impulsando así un aumento en las compras de GNL. Los datos provisionales de seguimiento de buques de GNL de la firma de análisis del mercado de productos básicos Kpler muestran que India importó 2,60 millones de toneladas <sup>TM</sup> de GNL en junio, la cifra más alta registrada los últimos 44 meses. Asimismo, según datos de la Autoridad Central de Electricidad (CEA), la generación de energía a partir de unidades a gas en junio fue de 4,60 mil millones de unidades (1 unidad es 1 kilovatio hora), casi un 52 por ciento más que los 3,03 mil millones de unidades en el mes correspondiente del año pasado. Para comparar, en junio de 2023, los volúmenes de GNL entregados a la India fueron de 1,77 toneladas.

Fuente: <https://gnlglobal.com/importaciones-de-gnl-de-la-india-alcanzaron-su-maximo-en-4-anos-en-junio/>  
[Volver a Titulares](#)

### **Comienza la construcción de la planta de GNL de Stade (Alemania), en la que participa Enagás**

El pasado 28 de junio, fue celebrado el acto de colocación de la primera piedra de la primera terminal terrestre de gas natural licuado (GNL) de Alemania, la terminal de Stade. Más de 1.100 personas trabajarán durante la construcción para que, los que serán los dos mayores tanques de GNL de Europa (que estará listos para operar también con amoniaco renovable y tendrán una capacidad de 240.000 m<sup>3</sup> cada uno), puedan conectarse a la red en tres años. Se espera que la terminal entrará en funcionamiento en 2027 y que contribuirá significativamente a la seguridad del suministro de energía competitiva en Europa. Alrededor de 150 asistentes, entre socios y colaboradores, asistieron al pistoletazo de salida del proyecto, en una ceremonia conjunta en el que será el emplazamiento de la futura terminal. En palabras de Stefan Weil, Ministro Presidente de Baja Sajonia: “Tras la primera terminal flotante de GNL, también se va a construir en Baja Sajonia la primera terminal terrestre de GNL de Alemania. Mi más sincero agradecimiento a todos los implicados. Nuestro Estado federal está jugando un papel clave en el proceso de expansión de las infraestructuras de importación de energía. También está en el centro de la red de hidrógeno prevista en Alemania, que conectará los principales centros de producción con los almacenamientos y los consumidores industriales. Junto con una mayor expansión de la energía eólica, estamos firmemente comprometidos con el objetivo de alcanzar una economía del hidrógeno verde y reforzar la posición de Baja Sajonia como hub energético del país”.

Fuente: <https://gnlglobal.com/comienza-la-construccion-de-la-planta-de-gnl-de-stade-alemania-en-la-que-participa-enagas/>  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **El nuevo equipo de Novatek en China prueba la comercialización local de GNL ruso**

La nueva rama de comercialización en China del gigante ruso del gas natural Novatek busca vender un envío de gas natural licuado (GNL) del Ártico en un intento por penetrar el vasto mercado interno de gas chino, dijeron operadores con conocimiento del asunto. Novatek comenzó a formar un equipo con base en China para explorar la comercialización de combustible ruso, informó Reuters en febrero, buscando nuevos mercados mientras las sanciones estadounidenses frustran los planes de exportación de su nuevo proyecto multimillonario Arctic LNG 2. La iniciativa de marketing se produce en un momento en que Moscú se esfuerza por aumentar las ventas de gas a China después de que las exportaciones a Europa cayeran a raíz del conflicto de Rusia en Ucrania. Esto convierte a Novatek en una de las pocas empresas globales, junto con BP y Shell, con un punto de apoyo en el enorme pero altamente competitivo mercado mayorista de gas de China, el principal importador de GNL del mundo. El equipo de Novatek en China está ofreciendo 15.000 toneladas métricas de combustible súper refrigerado, parte de un cargamento de 75.000 toneladas proveniente de su proyecto Yamal en el Ártico, del cual es de propiedad mayoritaria, y que llegará a finales de este mes, dijeron tres fuentes con base en China con conocimiento del asunto.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/novateks-new-china-unit-tests-local-marketing-of-russian-lng-sources-say-112086>

[Volver a Titulares](#)

### **Los generadores de energía en EE.UU. queman cantidades récord de gas natural en el día más caluroso del verano hasta ahora**

Los generadores de energía de Estados Unidos quemaron una cantidad récord de gas natural el martes, el día más caluroso de este verano, según datos preliminares de la firma financiera LSEG el jueves. El clima extremo recuerda a los consumidores la helada fatal de febrero de 2021 que dejó a millones de tejanos sin electricidad, agua y calefacción durante días y una brutal ola de calor en agosto de 2020 que obligó al operador de la red eléctrica de California a imponer cortes rotativos que afectaron a unos 800.000 clientes durante dos días. Mientras los hogares y las empresas encendieron sus aires acondicionados para escapar del calor brutal de esta semana, LSEG dijo que los generadores de energía quemaron unos 54,2 mil millones de pies cúbicos por día (bcfd) preliminares de gas el martes, lo que superaría el récord actual de 52,8 bcfd el 28 de julio de 2023. La demanda de gas por parte de los generadores de energía cayó a alrededor de 51,8 bcfd el miércoles y 50,5 bcfd el jueves con una ligera reducción en las temperaturas diarias promedio en los 48 estados inferiores de EE. UU. a medida que los restos del huracán Beryl se trasladaron de Texas a Michigan.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/us-power-generators-use-record-amounts-of-natgas-on-hottest-day-of-summer-so-far-112120>

[Volver a Titulares](#)

### **Azerbaiyán aumenta las exportaciones de gas natural a Europa**

Azerbaiyán aumentó sus exportaciones de gas natural a Europa en un 12% interanual en el primer semestre de 2024, enviando 6.400 millones de metros cúbicos (bcm) de su gas a clientes europeos, dijo el ministro de Energía de Azerbaiyán, Parviz Shahbazov, en una publicación en X el jueves. Desde la invasión rusa de Ucrania y la severa disminución del suministro de gas ruso a Europa, Azerbaiyán ha surgido como una fuente alternativa para que la UE obtenga más gas no ruso. Según datos del Ministerio de Energía de Azerbaiyán,

**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

entre enero y junio se exportaron a Europa 6,4 bcm de gas, lo que representa el 51% de todas las exportaciones de gas azerí. Las exportaciones a Turquía, con 5 bcm, representaron el 39% de las ventas de gas del país al exterior, y las exportaciones a Georgia, con 1,3 bcm, constituyeron el 10% restante. Las ventas totales de gas natural azerí al exterior aumentaron alrededor de un 6% entre enero y junio de 2024 en comparación con el mismo período del año pasado, dijo el ministro.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Azerbaijan-Boosts-Natural-Gas-Exports-to-Europe.html>

[Volver a Titulares](#)

**Las refinerías estatales de la India buscan un acuerdo a largo plazo con Rusia para asegurar suministros estables**

Las refinerías estatales indias han comenzado a discutir conjuntamente los términos de un posible acuerdo con Rusia para el suministro a largo plazo de petróleo ruso, dijo a Reuters el jueves una fuente gubernamental con conocimiento del asunto. Rusia se ha convertido en el principal proveedor de petróleo de la India desde la invasión rusa de Ucrania y los embargos y otras sanciones occidentales a las ventas de crudo ruso. La India, el tercer mayor importador de crudo del mundo, ha acaparado gran parte del suministro al contado ruso en los últimos dos años, pero ahora está buscando firmar acuerdos de suministro a largo plazo. “Las negociaciones conjuntas de las refinerías estatales con Rusia ya están en marcha”, dijo a Reuters la fuente gubernamental. India necesita suministros de petróleo “predecibles y estables” en medio de una creciente capacidad de refinación, agregó la fuente. La India ha dicho que espera aumentar su capacidad de refinación en alrededor de 1,12 millones de barriles por día (bpd) cada año hasta 2028, en un intento por satisfacer la creciente demanda de combustible

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Indias-State-Refiners-Eye-Long-Term-Russian-Oil-Deal-to-Secure-Stable-Supplies.html>

[Volver a Titulares](#)

**¿Nuevo bloque de poder? Rusia e Irán a un paso de crear un cártel del gas al estilo OPEP**

Rusia e Irán están dando pasos concretos hacia la creación de un cártel del gas, similar a la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP). Conozca las motivaciones detrás de esta iniciativa y sus potenciales objetivos. El gigante gasístico estatal ruso Gazprom y la Compañía Nacional Iraní de Gas (NIGC) firmaron la semana pasada un memorando de entendimiento (MoU) para iniciar las transferencias directas de gas de Rusia a Irán. Según el ministro iraní de Petróleo, Javad Owji, este acuerdo «supondrá una revolución en el panorama energético e industrial de la región», al punto de que puede considerarse un paso importante para que ambos países pongan en práctica su plan, largamente perseguido, de ser los principales miembros de un cártel mundial de proveedores de gas. De acuerdo con Oilprice, este nuevo MoU entre Rusia e Irán se construye sobre los sólidos cimientos del Gulf Exporting Countries Forum (GECF), que el 23 de diciembre de 2008, en la 7ª Reunión Ministerial celebrada en Moscú, pasó oficialmente de ser una alianza poco rígida de varios de los principales países productores de gas a convertirse en una organización formal con sede en Doha (Qatar).

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/rusia-iran-a-pasos-de-crear-cartel-del-gas/>

[Volver a Titulares](#)



Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **Equinor inicia la producción de petróleo y gas en el área madura de Kristin South, en la costa de Noruega**

Equinor y sus socios Petoro, Vår Energi y TotalEnergies EP Norge iniciaron la producción del primer pozo Lavrans en el área Kristin South en la costa de Noruega el 7 de julio de 2024. La asociación presentó en 2021 el plan de desarrollo y explotación (PDO) de los yacimientos Lavrans y Kristin Q como satélites del yacimiento de petróleo y gas Kristin. Se trata de la primera fase del proyecto Kristin South. El PDO fue aprobado por las autoridades en 2022. Se ha instalado una nueva plantilla submarina y se ha conectado a la plataforma Kristin, que ahora procesa petróleo y gas del primer pozo del yacimiento de Lavrans. El gas se exportará a través del sistema de tuberías al mercado europeo, mientras que el petróleo se transportará al mercado por barco a través del buque de almacenamiento Åsgard C. Se prevé la realización de cuatro pozos adicionales como parte de la primera fase del proyecto Kristin South, tres en el yacimiento Lavrans y uno en el segmento Q del yacimiento Kristin

Fuente: <https://worldoil.com/news/2024/7/11/equinor-begins-oil-and-gas-production-from-mature-kristin-south-area-offshore-norway/>  
[Volver a Titulares](#)

### **Honeywell adquirirá el negocio de GNL de Air Products por 1.810 millones de dólares en una apuesta por el gas natural**

Honeywell acordó adquirir el negocio de tecnología y equipos de procesamiento de gas natural licuado (GNL) de Air Products por 1.810 millones de dólares en una transacción íntegramente en efectivo. Esto representa aproximadamente 13 veces el EBITDA estimado para 2024. La nueva oferta integral de Honeywell abarcará el pretratamiento de gas natural y la licuefacción de última generación, utilizando tecnologías de automatización digital unificadas bajo las plataformas Honeywell Forge y Experion. Esta solución de servicio completo permitirá una gestión eficiente, confiable y optimizada de los activos de gas natural. Actualmente, Honeywell ofrece una solución de pretratamiento para clientes de GNL en todo el mundo. El negocio complementario de tecnología y equipos de proceso de GNL de Air Products consta de una cartera integral, que incluye el diseño y la fabricación internos de intercambiadores de calor de bobinas (CWHE) y equipos relacionados. Los CWHE proporcionan el mayor rendimiento de gas natural en un solo intercambiador con un tamaño reducido y operaciones robustas, confiables y seguras tanto en tierra como en alta mar.

Fuente: <https://worldoil.com/news/2024/7/11/honeywell-to-acquire-air-products-Ing-business-for-1-81-billion-in-a-bet-on-natural-gas/>  
[Volver a Titulares](#)

## TRANSICIÓN ENERGÉTICA

### **La generación de energía solar y eólica de EE. UU. supera a la nuclear por primera vez**

Por primera vez en la historia, la generación de electricidad estadounidense a partir de energía solar y eólica a gran escala superó la producción de energía de las plantas de energía nuclear en el primer semestre de 2024, según datos del grupo de expertos en energía Ember citados por el columnista de Reuters Gavin Maguire. La generación de electricidad a partir de energía solar y eólica alcanzó un récord de 401,4 teravatios hora (TWh) entre enero y junio de 2024, superando los 390,5 TWh de energía generada por plantas de energía nuclear, según mostraron los datos de Ember. La generación de energía solar aumentó un 30% y la producción de electricidad a partir de energía eólica aumentó un 10% en el primer semestre de 2024, en comparación con el mismo período del año pasado. En 2023, la energía nuclear representó el 18,6% de la generación eléctrica de Estados Unidos, mientras que la producción de energía eólica tuvo una participación del 10,2% y la solar representó el 3,9% de la producción eléctrica total de Estados Unidos, según datos de 2023 de la Administración de Información Energética (EIA) de Estados Unidos. Ember ha estimado que la proporción de energía eólica y solar creció al 16% en 2023, cuando la energía nuclear todavía era la mayor fuente de electricidad con bajas emisiones de carbono en los EE. UU. Sin embargo, la expansión de la capacidad de energía renovable y la generación récord de energía solar y eólica ayudaron a la energía solar y eólica combinada. para superar a la energía nuclear como la mayor fuente de electricidad con bajas emisiones de carbono durante el primer semestre de este año.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/US-Solar-and-Wind-Power-Generation-Tops-Nuclear-for-First-Time.html>

[Volver a Titulares](#)

### **China lidera la expansión de la capacidad eólica y solar**

China sigue siendo el líder mundial indiscutible en instalaciones de capacidad solar y eólica, ya que actualmente está construyendo el doble de capacidad de energía renovable que el resto del mundo combinado, dijo el grupo de expertos Global Energy Monitor (GEM) en un nuevo informe el jueves. Actualmente se están construyendo en China hasta 180 gigavatios (GW) de energía solar a escala comercial y otros 159 GW de energía eólica, capacidad suficiente para alimentar a toda Corea del Sur, señalaron los autores de la investigación. Los 339 GW de capacidad solar y eólica a escala comercial que han llegado a la etapa de construcción representan un tercio de toda la capacidad eólica y solar propuesta en China. Esto supera ampliamente la tasa global de solo el 7% de los proyectos propuestos que han comenzado a construirse, según las últimas actualizaciones de Global Solar Power Tracker y Global Wind Power Tracker de GEM. China ahora representa casi dos tercios de toda la capacidad de construcción de energía solar y eólica en el mundo. La segunda flota de mayor capacidad en construcción se encuentra en Estados Unidos, pero con 40 GW, es eclipsada por China. Durante el último año, China instaló más energía solar que en los tres años anteriores combinados, y más que el resto del mundo combinado para 2023, dijo GEM en la investigación.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/China-Leads-the-Way-in-Wind-and-Solar-Capacity-Expansion.html>

[Volver a Titulares](#)

**El biogás tiene un papel en la transición hacia un futuro más verde, afirma el director de Naturgy**

El gas producido a partir de residuos orgánicos es importante para la transición de Europa hacia una economía baja en carbono y podría ayudar a garantizar que las empresas no abandonen la región, dijo el miércoles el presidente ejecutivo de la energética española Naturgy. "Necesitamos encontrar soluciones para descarbonizar que no supongan deslocalizaciones", afirmó Francisco Reynés en un acto en Madrid. "Y los gases renovables son parte de esa solución". La empresa energética española está ampliando sus operaciones de biometano (que procesan residuos agrícolas u otros residuos orgánicos) y ahora tiene tres plantas y otras en construcción. Algunos grupos ambientalistas critican el biogás porque puede emitir los mismos contaminantes que la quema de combustibles fósiles. La transición verde debe estar abierta a todas las tecnologías disponibles, dijo Reynés, ya que "la electrificación es importante pero no todo se puede electrificar". También pidió un marco regulatorio simple y efectivo para que las empresas inviertan en la transición hacia una economía baja en carbono.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/biogas-has-role-in-shift-to-greener-future-naturgy-chief-says-112100>

[Volver a Titulares](#)

**La recuperación de la energía hidroeléctrica reducirá el crecimiento de los combustibles fósiles**

Tras una baja generación de energía hidroeléctrica en 2023, las centrales hidroeléctricas mundiales han visto aumentar su producción este año, gracias a las suficientes lluvias en los grandes países productores de energía hidroeléctrica. La recuperación de la producción hidroeléctrica desde los mínimos del año pasado podría desplazar parte del uso de combustibles fósiles para la generación de electricidad, señala el analista de mercado de Reuters, John Kemp. En 2023, las emisiones relacionadas con la energía aumentaron hasta alcanzar otro nivel récord a medida que aumentó el uso de carbón en los principales mercados en desarrollo afectados por la baja generación de energía hidroeléctrica, mostró el último informe de emisiones de la Agencia Internacional de Energía (AIE) a principios de este año. Según la AIE, las emisiones procedentes del carbón representaron más del 65% del aumento en 2023. Parte del aumento de la generación de energía a partir de carbón fue el resultado de un déficit mundial en la generación de energía hidroeléctrica debido a las sequías.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Recovering-Hydropower-Set-to-Reduce-Fossil-Fuels-Growth.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

### **EEUU desarrolla la primera batería del mundo sin productos químicos, con un 20% más de potencia**

La empresa estadounidense de fabricación de componentes para baterías Ateios Systems ha anunciado la creación de los electrodos RaiCore de óxido de litio y cobalto de alto voltaje (HV LCO). Según Ateios Systems citado por Interesting Engineering, estos electrodos permitirán crear la primera batería recargable de LCO sin perfluoroalcoxi (PFA) del mundo. La empresa afirma que los prototipos de baterías funcionales que desarrolló utilizando la marca comercial RaiCore demostraron una densidad energética entre un 15 y un 20% superior a la de las baterías LCO estándar. Además, el proceso no contiene PFA ni productos químicos para siempre y la empresa afirma que tendrá un precio competitivo con otros electrodos basados en cobalto.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/eeuu-desarrolla-la-primera-bateria-del-mundo-sin-productos-quimicos/>  
[Volver a Titulares](#)

### **GE probará en Noruega un prototipo de aerogenerador marino de 15,5 MW**

La empresa GE Vernova, con sede en EE.UU., tiene previsto instalar un prototipo de su aerogenerador marino de nueva generación Haliade-X de 15,5 MW en Gulen (Noruega), tras la aprobación de una financiación de 331 millones de coronas noruegas (unos 29 millones de euros) por parte de Enova, una agencia respaldada por el Gobierno. Los fondos de Enova han sido obtenidos por Wergeland Group y Georgine Wind, propiedad de GE Vernova, para construir un prototipo de aerogenerador marino en tierra. La turbina se instalará en la zona industrial de Sløvågen, en el municipio de Gulen. Astrid Lilliestrål, directora de tecnología y desarrollo de mercado de Enova, ha declarado: «Se trata de un paso importante para reducir a largo plazo los costes de la eólica marina flotante».

Fuente: <https://worldenergytrade.com/ge-probara-en-noruega-un-prototipo-de-aerogenerador-marino-de-155-mw/>  
[Volver a Titulares](#)

### **Chile estrena su mayor planta solar con casi 883.000 paneles**

Chile inauguró el lunes su mayor planta solar, con 882.720 paneles fotovoltaicos desplegados en una superficie equivalente a 370 canchas de fútbol, un nuevo símbolo en la estrategia oficial de ampliación del uso de las denominadas energías verdes que desarrolla el país sudamericano. La planta privada CEME1 está ubicada en las cercanías de la localidad María Elena, en la región de Antofagasta, a 1.400 km al norte de la capital Santiago. Es alimentada por la radiación solar del desierto de Atacama, el más árido del mundo. Con una capacidad instalada de 480 megavatios (MW), el proyecto genera energía suficiente para el abastecimiento eléctrico de medio millón de hogares. Esta planta, de la compañía Generadora Metropolitana -propiedad del grupo francés EDF y de la firma chilena AME (Andes Mining & Energy)- se extiende por una superficie de 435 hectáreas.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/chile-estrena-su-mayor-planta-solar-con-casi-883-000-paneles/>  
[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

## MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

### Los precios del petróleo caen a pesar de las esperanzas reavivadas de recortes de tipos

Los precios del petróleo crudo cayeron levemente hoy debido a los decepcionantes datos chinos, a pesar de una inyección de optimismo por parte del presidente de la Reserva Federal, Jerome Powell, quien señaló que el banco central de Estados Unidos se estaba preparando para la idea de recortes en las tasas de interés. China publicó hoy sus últimos datos del IPC, que muestran un aumento de precios menor de lo esperado y alimentan la preocupación sobre la fortaleza de la demanda de los consumidores en el mayor importador de petróleo del mundo. Por otro lado, los precios del petróleo se beneficiaron de la última estimación de inventarios del Instituto Americano del Petróleo, que mostró caídas tanto en las existencias de crudo como de combustible. Eso revirtió una serie de pérdidas de tres días para los índices de referencia. Durante un testimonio ante el Comité Bancario del Senado de Estados Unidos, Powell dijo que la economía estadounidense ya no estaba "sobrecalentada" y que "el mercado laboral parece estar nuevamente en equilibrio". Señaló que "somos muy conscientes de que ahora nos enfrentamos a riesgos bilaterales" y dijo que la Reserva Federal no iba a acelerar los recortes de tipos.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Oil-Prices-Drop-Despite-Rekindled-Rate-Cut-Hopes.html>

[Volver a Titulares](#)

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

En la New York Mercantile Exchange, Los futuros del gas natural para agosto cotizaban en los 2.34 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte aumentando un 3.22%. Tempranamente alcanzó un máximo de sesión de 2.35 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.250 y resistencia en los 2.448.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-subieron-durante-la-sesion-de-eeuu-2830463>

[Volver a Titulares](#)

### Precios del Petróleo

Viernes, 12.07.2024, a las 17:50 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy sube 85,41 dólares, subiendo unos +0,01 USD (+0,01%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega septiembre 2024).



**Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados**

Viernes, 12.07.2024, a las 17:50 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy sube a 82,74 dólares, subiendo unos +0,12 USD (+0,15%) frente al cierre anterior de la cotización WTI en la bolsa de Nueva York (entrega agosto 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](mailto: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](mailto:venezuelagas@gmail.com)

**Depósito Legal Nro. pp200602DC2401 – ISSN: 1856-6995**