

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Principales noticias del ambiente energético y económico nacional, regional e internacional correspondientes a la semana del 15 de julio de 2024

TITULARES

VENEZUELA

- ① AN aprobó prórroga de la empresa mixta Petroindependencia por 15 años
- ① Ingresos de PDVSA aumentaron 23% durante primer semestre de 2024
- ① Pdvsa reactiva planta de GLP en Refinería Puerto La Cruz
- ① Tribunal de Trinidad reafirma reconocimiento de reclamo de ConocoPhillips contra Venezuela
- ① En Gaceta Oficial Extraordinaria Ley de Exportaciones No Petroleras: Entró en vigencia desde el #18Jul
- ① Fedecámaras cumple 80 años: El empresariado ratifica su compromiso de seguir aportando bienestar y progreso al país
- ① Grupo italiano compra a Diageo la marca venezolana de ron Pampero
- ① Cambio oficial del día viernes 19 de julio de 2024 cierra en Bs. 36,6066 el BCV.

LATINOAMÉRICA Y EL CARIBE

- ① QatarEnergy adquiere una participación del 20% en el bloque 5 de Surinam
- ① Exxon planea su séptimo proyecto petrolero en alta mar en Guyana
- ① GlobalData concluye que el crecimiento futuro del petróleo se centrará probablemente en Guyana y Surinam
- ① Gobierno de Bolivia anuncia “mega campo” de gas natural en el mayor descubrimiento desde 2005
- ① Ecopetrol de Colombia negocia compra de participación en CrownRock por US\$3.600 millones a Occidental
- ① Duro Felguera se integra en un contrato suscrito por Mota-Engil y Pemex para una planta en México

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

INTERNACIONALES




- ① No se espera que el comité de la OPEP+ proponga cambios a la política de producción de petróleo
- ① EE.UU. en dos años incrementó exportaciones de gas en 18% y las de crudo en 43% tras imposición de sanciones a Rusia
- ① El gasoducto estadounidense ADCC inicia operaciones comerciales
- ① Top End Energy ve un "importante" potencial de gas en el permiso del territorio del norte
- ① Las empresas estadounidenses de perforación de petróleo y gas cortan sus plataformas por quinta vez en seis semana, afirma Baker Hughes
- ① Irán recibirá 300 millones de metros cúbicos de gas ruso diariamente, dice ministro de petróleo
- ① Azerbayán dice que aumentará las exportaciones de gas a Europa a 13 BCM en 2024
- ① China se retira de la primera terminal de importación de GNL de Chipre por falta de liquidez
- ① CNOOC anuncia un gran avance en la exploración de petróleo y gas en alta mar
- ① La rusa Novatek reduce la producción de gas en la petrolera Arctic LNG 2
- ① Grecia impondrá un impuesto extraordinario a los productores de gas
- ① Namibia rivalizará con Guyana como nuevo foco de petróleo y gas del mundo tras descubrimientos masivos en alta mar
- ① Alemania acusada de acaparar gas destinado a Chequia
- ① Interrupción masiva de TI: aquí hay una lista de empresas y operaciones afectadas

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- ① Cómo Alemania pretende alcanzar el objetivo de cero emisiones netas sin arruinarse
- ① California inaugura el primer centro de hidrógeno de EE.UU. con financiación federal
- ① Emiratos Árabes Unidos estudia construir una segunda planta nuclear
- ① ¿Quiénes son los mayores generadores y consumidores de energía renovable?
- ① Masdar de los Emiratos Árabes Unidos inicia la venta de bonos verdes de dos tramos
- ① GE probará en Noruega un prototipo de aerogenerador marino de 15,5 MW
- ① ¿Se acabó el silicio? Un panel solar orgánico convierte el 20% de la luz solar en electricidad

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

-  Los precios del petróleo se encaminan a una segunda caída semanal consecutiva
-  Los futuros del gas natural subieron durante la sesión de EE.UU.
-  **Viernes 19/07/2024:** Precios del petróleo y futuros del gas natural (agosto y sept. 2024)

| | 19/7/2024 | Variación Semana anterior | | | | 19/7/2024 | Variación Semana anterior | | |
|-----------------------------|---------------|------------------------------|------------------|---|---------------------|------------|------------------------------|-----------|---|
| | US\$/Barril | US\$/Barril | Tendencia | | | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | Tendencia | |
| WTI | 80,13 | -2,08 | -2,5% | ▼ | Henry Hub | 2,13 | -0,20 | -8,6% | ▼ |
| Brent | 82,63 | -2,40 | -2,8% | ▼ | Alberta NG | 0,89 | 0,44 | 95,1% | ▲ |
| Cesta OPEP | 85,43 | -0,68 | -0,8% | ▼ | UK NBP | 9,66 | 0,16 | 1,6% | ▲ |
| | EUR/MT | EUR/MT | Tendencia | | Dutch TTF | 10,47 | 0,16 | 1,6% | ▲ |
| Emisiones de CO2 | 66,30 | -2,89 | -4,2% | ▼ | JKM LNG | 12,20 | 0,42 | 3,6% | ▲ |
| | | | | | Colombia (2) | 9,13 | 0,08 | 0,9% | ▲ |
| | | | | | Hydrix (H2) | 76,33 | -0,27 | -0,4% | ▼ |

| Viernes | 19/7/2024 | Cotización Contratos de Futuros | | | | | |
|------------------|----------------------|---------------------------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------|-----------|
| | Ultima Cotización | 2024 | | 2025 | | Variación Semana anterior | |
| | | sept-24 | dic-24 | jun-25 | dic-25 | US\$/MMBTU | Tendencia |
| | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | US\$/MMBTU | |
| Henry Hub | 2,13 | 2,17 | 3,32 | 3,11 | 4,07 | -0,01 | -0,39% ▼ |
| UK NBP | 9,66 | 10,24 | 12,69 | 11,28 | 12,70 | -0,05 | -0,42% ▼ |
| Dutch TTF | 10,47 | 10,56 | 12,19 | 11,51 | 12,42 | -0,07 | -0,62% ▼ |
| JKM LNG | 12,20 | 12,12 | 13,47 | 12,10 | 13,68 | -0,14 | -1,12% ▼ |
| | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | US\$/Barril | Tendencia |
| WTI | 80,13 | 77,22 | 75,06 | 72,51 | 70,57 | -2,19 | -3,02% ▼ |
| Brent | 82,63 | 82,63 | 80,12 | 77,64 | 75,72 | -2,24 | -2,89% ▼ |

Fuentes: Bloomberg, OilPrice y CME Group

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

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

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados



VENEZUELA

AN aprobó prórroga de la empresa mixta Petroindependencia por 15 años

En la sesión ordinaria de este miércoles, la segunda vicepresidenta de la AN, América Pérez, señaló que el período de prórroga para el funcionamiento de la empresa se extendió por 15 años, la cual deberá pagar al Estado por sus trabajos en la explotación de los hidrocarburos. De esta manera, la empresa podrá operar hasta 2050. Petroindependencia se encuentra ubicada en el estado Carabobo y fue constituida en 2010, por un período inicial de 25 años, es decir hasta el 2035. En ese sentido, el presidente de la Comisión permanente de Energía y Petróleo, el diputado por el Bloque de la Patria, Ángel Rodríguez, enfatizó que la industria petrolera viene recuperándose de manera sostenida en estos últimos años, gracias a los esfuerzos de los trabajadores y trabajadoras del Petróleos de Venezuela (Pdvsa) y de las empresas mixtas del país. Rodríguez explicó que actualmente está en marcha «un proceso de renovación de las empresas mixtas y, en este sentido, por ello se acordó “ampliar el tiempo de duración” de Petroindependencia, cuyo mayor accionista es el Estado venezolano, con un 60 % de participación. Por otra parte, el Parlamentario subrayó la aprobación de una modificación del decreto de constitución de Petroindependencia que, según explicó, exoneraba a la empresa mixta y a sus accionistas de pagar una obligación por la extensión del tiempo de explotación de crudo. “Hoy lo tienen que pagar”, dijo el parlamentario, quien argumentó que actualmente no existen las “mismas condiciones geopolíticas, económicas y energéticas” de 2010.

Fuente 1: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/petroleo/an-aprobo-prorroga-de-la-empresa-mixta-petroindependencia-por-15-anos/>

Fuente 2: <https://www.bancaynegocios.com/an-prorroga-hasta-2050-operacion-de-empresa-mixta-donde-participa-chevron/>

[Volver a Titulares](#)

Ingresos de PDVSA aumentaron 23% durante primer semestre de 2024

El precio del petróleo venezolano durante el primer semestre de 2024 se cotizó 17,8% por encima del registrado durante el mismo lapso de 2023 o lo que se traduce en más de 10 dólares por cada barril y ese fue el principal factor que incidió para que la facturación de Petróleos de Venezuela (PDVSA) en los primeros seis meses del año tuviera un repunte con respecto al periodo similar del año pasado. PDVSA se anotó ingresos

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

principalmente por exportación de crudo y combustibles por el orden de los 7.336 millones de dólares, monto que indica un incremento de 23% con respecto a los percibidos entre enero y junio de 2023. El monto no es mayor porque el crecimiento en el volumen de exportación fue limitado: se aproximó a los 700.000 barriles por día, un alza de 6% o 39.500 barriles con respecto al primer semestre del año pasado.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo/ingresos-de-pdvsa-aumentaron-23-durante-primer-semestre-de-2024>

[Volver a Titulares](#)

Pdvsa reactiva planta de GLP en Refinería Puerto La Cruz

La empresa Petróleos de Venezuela (Pdvsa) reactivó en la Refinería de Puerto La Cruz una planta de llenado de gas licuado de petróleo (GLP) que tendrá la capacidad de distribuir más de 50 cisternas del combustible hacia los estados Anzoátegui, Sucre, Monagas y Bolívar. El vicepresidente de Pdvsa Gas, David Molina Ortiz y el gerente general de Refinación Oriente, Itsvhan Calma, realizaron un recorrido verificando el buen funcionamiento de la instalación petrolera renovada. Molina Ortiz indicó que a la fecha se han despachado unos 10 mil barriles de GLP, gracias a un trabajo de integración entre estos dos negocios de Pdvsa, para lograr un solo objetivo: el bienestar del pueblo venezolano.

Fuente: <https://ultimasnoticias.com.ve/noticias/economia/petroleo/pdvsa-reactiva-planta-de-glp-en-refineria-puerto-la-cruz/>

[Volver a Titulares](#)

Tribunal de Trinidad reafirma reconocimiento de reclamo de ConocoPhillips contra Venezuela

(Reuters) - El Tribunal Superior de Trinidad y Tobago reafirmó el jueves una decisión que reconoce la demanda de arbitraje del productor petrolero estadounidense ConocoPhillips contra Venezuela, que podría congelar los pagos del país caribeño a su vecino por proyectos conjuntos de gas natural. A finales de mayo, la decisión original del tribunal abrió la puerta para que ConocoPhillips hiciera valer en ese país una demanda de 1.330 millones de dólares contra Venezuela por expropiaciones pasadas, confiscando cualquier compensación de proyectos energéticos conjuntos. A principios de este mes, la embajada de Venezuela en Puerto España, capital de Trinidad, acusó recibo de la orden judicial, según el documento. "La orden le da al demandante luz verde para poder ejecutar la sentencia en Trinidad si pueden establecer que hay activos en poder de los demandados o que hay dinero que entidades en Trinidad y Tobago le deben al demandado", estableció el juez Seepersad en mayo cuando tomó su decisión original. PDVSA pagó a Conoco unos 700 millones de dólares a través de un acuerdo de conciliación, pero dejó de pagar a finales de 2019. Desde entonces, Conoco ha intentado medidas similares en países del Caribe que buscan hacer cumplir fallos de arbitraje contra Venezuela y PDVSA.

Fuente: <https://www.reuters.com/business/energy/trinidads-court-reaffirms-recognition-conocophillips-claim-against-venezuela-2024-07-18/>

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

En Gaceta Oficial Extraordinaria Ley de Exportaciones No Petroleras: Entró en vigencia desde el #18Jul

En Gaceta Oficial Extraordinaria número 6.824, de fecha 18 de julio de 2024, fue publicada las disposiciones de la Ley de Fomento de las Exportaciones No Petroleras. En ese sentido, la normativa destacó que el objeto es establecer y desarrollar mecanismos orientados a facilitar y promover la exportación de bienes y servicios no petroleros generados en el país, incrementando la participación, complementación y competitividad de los productos venezolanos en los mercados internacionales. Esta ley tiene por finalidad: Promover el desarrollo armónico de la economía nacional; Contribuir con la transformación de la estructura económica nacional para el tránsito de una economía rentista a una economía productiva; Impulsar la modernización, la eficiencia y la competitividad de la producción nacional de bienes y servicios no petroleros; Simplificar los procesos relacionados con la producción y la exportación de bienes y de servicios procedentes de actividades no petroleras. En cuanto a la simplificación de los trámites, la normativa precisó que el Ejecutivo Nacional adoptará las medidas necesarias para la simplificación de los trámites administrativos referidos a la exportación de bienes y servicios no petroleros.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/en-gaceta-oficial-extraordinaria-ley-de-exportaciones-no-petroleras-entro-en-vigencia-desde-el-18jul-documento/>

[Volver a Titulares](#)

Fedecámaras cumple 80 años: El empresariado ratifica su compromiso de seguir aportando bienestar y progreso al país

La Federación de Cámaras y Asociaciones de Comercio y Producción (Fedecámaras) celebra hoy 80 años de su fundación, reiterando el compromiso del sector privado nacional con Venezuela y su gente. Y es que durante 8 décadas, la trayectoria del principal gremio empresarial del país se ha caracterizado por la defensa constante de los intereses de sus afiliados, identificándose con la realidad que circunda a cada una de las localidades en las cuales se asienta una empresa. Durante su recorrido histórico, Fedecámaras ha asumido como principios fundamentales la defensa de la soberanía y de la democracia, la formación del hombre libre, abierto al pensamiento y a las ideas universales, así como el desarrollo y diversificación de la economía nacional, sustentados en la empresa privada, garantizando y respetando los derechos fundamentales del hombre y la propiedad privada.

Fuente: <https://www.bancaynegocios.com/fedecamaras-cumple-80-anos-el-empresariado-ratifica-su-compromiso-de-seguir-aportando-bienestar-y-progreso-al-pais/>

[Volver a Titulares](#)

Grupo italiano compra a Diageo la marca venezolana de ron Pampero

La empresa británica Diageo acordó vender la marca de ron venezolano “Pampero” a la empresa italiana de alimentos y bebidas alcohólicas Gruppo Montenegro. Según publica Yahoo Finance , por el momento se desconoce el monto de la transacción y se espera que la negociación se complete en los próximos días. Cabe destacar que la marca de ron Pampero «es líder» en el mercado italiano por volumen, además de tener una «fuerte presencia» en toda Europa continental. John Kennedy, presidente de Diageo Europa, señaló que la venta permitirá a la compañía centrarse en las principales áreas de fortaleza de sus productos. Asimismo, afirmó que “demuestra nuestro enfoque disciplinado y estratégico en la asignación de capital”. «De cara al

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

futuro, Pampero está bien posicionada para su siguiente etapa de crecimiento. Estamos seguros de que Gruppo Montenegro es el propietario adecuado para mantener y desarrollar la autenticidad de Pampero y su posición de liderazgo en Italia y en toda Europa continental», subrayó el empresario. La empresa italiana Gruppo Montenegro tiene su sede en la localidad de Zola Predosa, en Italia, y entre sus productos se encuentran licores como Amaro Montenegro, Rabarbaro Bergia, Grappa Libarna y la ginebra Edgar Sopper London Dry.

Fuente: <https://en.ultimasnoticias.com.ve/news/economy/Italian-group-buys-the-Venezuelan-brand-Pampero-rum-from-Diageo/>
[Volver a Titulares](#)

Cambio oficial del día viernes 19 de julio de 2024 cierra en Bs. 36,6066 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 19-07-2024, 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 | 39,85616788 |
| ¥ | Bs / CNY | 5,03598844 |
| ₺ | Bs / TRY | 1,10763549 |
| ₽ | Bs / RUB | 0,41586594 |
| \$ | Bs / USD | 36,60660000 |

Fecha Valor: Lunes, 22 de Julio 2024

www.bcv.org.ve
[@bcv_organizacion](https://twitter.com/bcv_organizacion)
[@bcv_organizacion](https://www.instagram.com/bcv_organizacion)
[Banco Central De Venezuela](https://www.facebook.com/BancoCentralDeVenezuela)
<https://t.me/bcv24>

| Indicador | Cierre Ant | 19/07/2024 | |
|-------------------------------|------------|------------|---|
| Dólar oficial | 36,5407 | 36,6066 | ▲ |
| Índice Bursátil Caracas (IBC) | 86.848,59 | 84.382,19 | ▼ |
| Inflación Anualizada BCV (%) | 59,20% | 51,37% | ▼ |
| Liquidez Monetaria (MMBs.) | 118.346 | 116.492 | ▼ |
| Inflación Anualizada OVF (%) | 87% | 78% | ▼ |

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

LATINOAMERICA Y EL CARIBE

QatarEnergy adquiere una participación del 20% en el bloque 5 de Surinam

QatarEnergy ha firmado un acuerdo con Chevron para adquirir una participación de explotación del 20% en un contrato de producción compartida para el Bloque 5 en la costa de Surinam, anunció la compañía el 18 de julio. Una vez completado el acuerdo, Chevron, el operador, conservará una participación del 40%, mientras que Paradise Oil Company, una filial de la compañía petrolera nacional de Surinam, Staatsolie, poseerá el 40% restante. Saad Sherida Al-Kaabi, director ejecutivo de QatarEnergy, afirmó: “Este acuerdo pone de relieve nuestro compromiso continuo con la exploración de las prometedoras cuencas de Surinam y marca una nueva y emocionante asociación con Chevron en el sector upstream internacional”. El bloque 5 se encuentra frente a la costa de Surinam, a una profundidad de entre 30 y 45 m. La licencia se encuentra actualmente en su segunda fase de exploración, con el compromiso de perforar un pozo exploratorio. Recientemente, QatarEnergy firmó un acuerdo de adquisición con ExxonMobil para adquirir una participación del 40% en dos bloques de exploración en aguas profundas de Egipto. Los bloques de exploración en aguas profundas de El Cairo y Masry, adjudicados a ExxonMobil en enero de 2023, cubren un área de aproximadamente 11.400 km² en profundidades de agua que van desde los 2.000 a los 3.000 m.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/qatarenergy-acquires-20-stake-in-suriname-block-5-112231>

[Volver a Titulares](#)

Exxon planea su séptimo proyecto petrolero en alta mar en Guyana

ExxonMobil continúa apostando fuerte por Guyana, planeando un nuevo proyecto que comenzará a operar en 2029 y que se espera que aumente la capacidad de producción de petróleo de Guyana a más de 1,4 millones de barriles por día (bpd). El plan de desarrollo del proyecto Hammerhead implica la perforación de hasta 30 pozos en el descubrimiento Hammerhead a partir de 2018 en el bloque Stabroek, según el plan de Exxon que el gobierno de Guyana hizo público el lunes. Exxon es el operador del bloque Stabroek en la costa de Guyana, del que la petrolera estadounidense y sus socios extraen actualmente más de 600.000 bpd. El proyecto será sometido a evaluaciones ambientales y necesita la aprobación final del gobierno guyanés. La Agencia de Protección Ambiental de Guyana (EPA) dijo el lunes que Exxon, como operador del Bloque Stabroek, estaría obligado a realizar una Evaluación de Impacto Ambiental para Hammerhead, su séptimo proyecto en aguas profundas en el bloque.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Exxon-Plans-Seventh-Oil-Project-Offshore-Guyana.html>

[Volver a Titulares](#)

GlobalData concluye que el crecimiento futuro del petróleo se centrará probablemente en Guyana y Surinam

La industria del petróleo y el gas ha sido durante mucho tiempo el sustento de la economía mundial, con una demanda que ha crecido de forma constante, excepto durante la pandemia de COVID-19. Los nuevos descubrimientos y las enormes reservas de yacimientos petrolíferos sustentan la producción mundial, algo esencial para satisfacer esta demanda. En mayo de 2024, GlobalData realizó una encuesta para identificar qué yacimientos petrolíferos tienen las mejores perspectivas a corto y medio plazo. Se destacaron las zonas

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

petrolíferas emergentes de Guyana y Surinam, donde el 33% de los encuestados las consideraron el mayor motor de crecimiento para el desarrollo petrolero. “La cuenca Guyana-Surinam captó la atención tras el anuncio del pozo de descubrimiento Liza-1 en la costa de Guyana en 2015”, señaló GlobalData. En el lado de Guyana de la cuenca, ExxonMobil, operador del bloque Stabroek del país, ha descubierto 11 mil millones de barriles de recursos recuperables. La producción proviene de tres proyectos en línea, que producen más de 600.000 barriles por día. La mega empresa tiene tres proyectos más en trámite. También está en marcha una extensa campaña de exploración. En Surinam, se espera que la producción de petróleo en alta mar comience en 2028, con un proyecto de 9 mil millones de dólares liderado por TotalEnergies.

Fuente: <https://oilnow.gy/featured/future-oil-growth-likely-centered-in-guyana-suriname-globaldata-finds/>
[Volver a Titulares](#)

Gobierno de Bolivia anuncia “mega campo” de gas natural en el mayor descubrimiento desde 2005

El presidente boliviano, Luis Arce, anunció el lunes el descubrimiento de una reserva de gas natural de 1,7 billones de pies cúbicos (TCF) ubicada al norte de la capital administrativa del país, La Paz. La nación sudamericana sin salida al mar enfrenta una crisis energética vinculada a años de disminución de la producción de petróleo y gas que ha afectado las reservas de divisas del país, y la empresa estatal de energía YPFBJ dijo a principios de este mes que está buscando formas de superar la reciente escasez de combustible. "Se confirma una reserva de 1,7 TCF, siendo el descubrimiento más importante para Bolivia desde 2005", dijo Arce en un discurso en Palacio de Gobierno. "Probablemente será el tercer campo de mayor producción en todo el país", dijo Arce, y agregó que el campo ha sido denominado Mayaya Centro-X1 IE y será parte del Plan de Reactivación Upstream de YPFBJ. El campo Mayaya Centro-X1 se sumará a las reservas de gas existentes de Bolivia, que ascendían a 8,95 TCF en diciembre de 2018, el último dato oficial disponible. La producción de gas natural de Bolivia disminuyó de 56,6 millones de metros cúbicos por día (MMm3d) en 2016, a 31,9 MMm3d en 2023, según datos de YPFBJ.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/bolivia-govt-announces-natural-gas-mega-field-in-biggest-discovery-since-2005-112160>
[Volver a Titulares](#)

Ecopetrol de Colombia en conversaciones para comprar participación en CrownRock por valor de 3.600 millones de dólares a Occidental

(Reuters) - La colombiana Ecopetrol (ECO.CN) está en conversaciones con el productor de petróleo estadounidense Occidental Petroleum (OXY.N), abre una nueva pestaña para posiblemente comprar una participación del 30% en el productor de petróleo de esquisto CrownRock (USA Permian Basin) en una transacción con un valor potencial de 3.600 millones de dólares, dijo el viernes la compañía norteamericana. Ecopetrol dijo que estaba en conversaciones con Occidental en un comunicado separado el viernes, pero no reveló detalles sobre el tamaño o valor potencial de una participación, diciendo que tales decisiones estaban sujetas a análisis. "Occidental y Ecopetrol están en conversaciones sobre una estructura para la posible adquisición por parte de Ecopetrol de una participación indivisa del 30% en los activos de CrownRock", dijo Occidental en un documento presentado ante la SEC. Si el acuerdo sigue adelante, Occidental espera que la transacción tenga un valor de aproximadamente 3.600 millones de dólares, sujeto a los ajustes habituales del

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

precio de compra. Si no se llega a un acuerdo sobre la transacción, "Ecopetrol tendrá la opción de elegir que la empresa conjunta Rodeo Midland Basin adquiera los activos de CrownRock, lo que resultará en una propiedad indirecta por parte de Ecopetrol de una participación indivisa del 49% en los activos de CrownRock". dijo la presentación. Occidental tomó medidas para comprar el productor de petróleo de esquisto CrownRock en diciembre en un acuerdo de 12 mil millones de dólares en efectivo y acciones, que incluía deuda. En mayo, Occidental reafirmó sus planes de vender entre 4.500 y 6.000 millones de dólares en activos dentro de los 18 meses posteriores al cierre de la compra de CrownRock, que, según dijo, podría completarse en agosto.

Fuente: <https://www.reuters.com/business/energy/colombias-ecopetrol-talks-buy-crownrock-stake-occidental-2024-07-19/>

[Volver a Titulares](#)

Duro Felguera se integra en un contrato suscrito por Mota-Engil y Pemex para una planta en México

Duro Felguera se ha integrado en el contrato suscrito por las mexicanas Mota-Engil México y Pemex Transformación Industrial (PTRI), filial de Petróleos Mexicanos (Pemex), con el que se prevé el diseño, la construcción, la financiación y la operación de una planta de fertilizantes en el Complejo Petroquímico de Escolín, situado en Veracruz (México). En concreto, las firmas mexicanas han suscrito un contrato que prevé el diseño, la construcción, la financiación y la operación por 20 años de una planta de fertilizantes en el Complejo Petroquímico de Escolín, situado en el Estado de Veracruz (México), cuyo objeto es la producción de amoníaco, urea y 'Adblue' en una cantidad superior a las 700 mil toneladas por año (MTA). Esta planta de fertilizantes permitirá a México disminuir la necesidad de importación de fertilizantes a la vez que fortalecerá la autonomía del sector agrícola del país y redundará en mejoras medioambientales derivadas de la reducción de emisiones de gases a la atmósfera y, particularmente, por la producción de 'Adblue'.

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

[Volver a Titulares](#)

INTERNACIONALES

No se espera que el comité de la OPEP+ proponga cambios a la política de producción de petróleo

No se espera que el Comité Ministerial de Monitoreo Conjunto (JMMC), el panel de la OPEP+ que monitorea el mercado petrolero, recomiende en agosto ningún cambio al actual plan de política de producción del grupo, dijeron el jueves los delegados de la OPEP+ a Bloomberg. El grupo de expertos del JMMC se reúne con más frecuencia que los ministros de la OPEP+ y, por lo general, observa los acontecimientos más recientes del mercado y, de ser necesario, recomienda un curso de acción a las reuniones ministeriales. Las reuniones del JMMC se celebran actualmente cada dos meses; la anterior se celebró a principios de junio. Cuando el panel se reúna nuevamente el 1 de agosto, se espera que la reunión sea de rutina y no se esperan recomendaciones sobre la política de producción de petróleo, aparte de las que ya anunció el grupo OPEP+, según fuentes anónimas de Bloomberg entre los delegados de la OPEP+. La mayoría de los observadores del mercado estiman que la OPEP+ esperará a ver cómo se mantiene la demanda de verano hasta septiembre, antes de comenzar potencialmente a deshacer parte de los recortes de producción actuales.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/OPEC-Panel-Not-Expected-to-Propose-Changes-to-Oil-Output-Policy.html>

[Volver a Titulares](#)

EE.UU. en dos años incrementó exportaciones de gas en 18% y las de crudo en 43% tras imposición de sanciones a Rusia

La guerra en Ucrania cumplió dos años en febrero de 2024 y la data del Departamento de Energía de los Estados Unidos destaca que el principal beneficiario en términos de mercado energético ha sido el propio país norteamericano porque ha ocupado espacios que anteriormente tenía Rusia, principalmente en Europa: sus exportaciones de gas natural alcanzaron un volumen de 643.565 millones de pies cúbicos (22.191 millones de pies cúbicos-día) en febrero, un crecimiento con 18% con respecto al volumen reportado durante el mismo mes de 2022 cuando se inició la guerra en Ucrania. La mayor parte de ese incremento se debe al crecimiento de los envíos hacia Francia con 49.363 millones de pies cúbicos, es decir, un alza de 24,5%; los Países Bajos, que en febrero de 2024 recibió 45.501 millones de pies cúbicos, una variación de 44% con respecto al mismo mes de 2022; de Alemania que no le compraba gas a Estados Unidos y dos años después recibió 16.715 millones de pies cúbicos; Polonia con 10.702 millones de pies cúbicos, 43% más que hace dos años.

Fuente: <http://www.petroguia.com/pet/noticias/petr%C3%B3leo-gas/eeuu-en-dos-a%C3%B1os-increment%C3%B3-exportaciones-de-gas-en-18-y-las-de-crudo-en-43>

[Volver a Titulares](#)

El gasoducto estadounidense ADCC inicia operaciones comerciales

La firma de infraestructura WhiteWater dijo el viernes que el ducto ADCC en el sur de Texas inició servicio comercial el 1 de julio, en medio de un aumento de las exportaciones de gas natural licuado de Estados Unidos a los mercados globales. El ducto de 40 millas tiene capacidad para transportar alrededor de 1.700 millones de pies cúbicos por día (bcfd) de gas natural a la instalación de licuefacción de Cheniere en Corpus

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Christi desde el colector Agua Dulce de Whistler Pipeline en el sur de Texas. ADCC es propiedad en un 70% de Whistler Pipeline, una empresa conjunta de WhiteWater y Enbridge, y en un 30% de una subsidiaria de Cheniere. Se prevé que Estados Unidos exporte un récord de 12,2 bcf/d de gas natural este año. Se convirtió en el mayor proveedor de GNL del mundo en 2023 y se ha mantenido por delante de los líderes recientes, Australia y Qatar. WhiteWater dijo que el oleoducto proporciona a Cheniere acceso directo a los volúmenes de Permian y Eagle Ford, además de los volúmenes provenientes de la Costa del Golfo.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/us-natural-gas-pipeline-adcc-starts-commercial-operations-112135>

[Volver a Titulares](#)

Top End Energy ve un "importante" potencial de gas en el permiso del territorio del norte

Top End Energy, que cotiza en la bolsa de Sydney, anunció el 15 de julio que los resultados preliminares de la evaluación geofísica y geológica de su Permiso de Exploración (EP) 144, ubicado en la cuenca South Nicholson en el Territorio del Norte (NT) de Australia, indican un yacimiento de gas "significativo". "Se ha identificado un importante campo de gas, que cubre hasta unos 3.500 km², en EP 144 con base en perforaciones de compensación e interpretación sísmica", afirmó la empresa. Top End posee una participación del 100% en EP 144, que es el único permiso otorgado en la cuenca de South Nicholson. El pozo estratigráfico profundo NDI Carrara-1 interceptó múltiples intervalos de roca madre con muestras de carbono orgánico total de hasta el 5,5 %. El pozo también sugiere la presencia localizada de hidrógeno y helio, con muestras con alta concentración de hidrógeno de hasta el 27 %. Top End adquirió EP 144 como parte de su transacción recientemente completada con Minerals Australia y Jacaranda Minerals, subsidiarias de propiedad absoluta de Hancock Prospecting.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/top-end-energy-sees-significant-gas-pay-in-northern-territory-permit-112139>

[Volver a Titulares](#)

Las empresas estadounidenses de perforación de petróleo y gas cortan sus plataformas por quinta vez en seis semanas, afirma Baker Hughes

Las empresas energéticas estadounidenses redujeron esta semana el número de plataformas de petróleo y gas natural que operan por quinta vez en seis semanas, dijo la firma de servicios energéticos Baker Hughes en su informe el viernes. El número de plataformas de petróleo y gas, un indicador temprano de la producción futura, cayó en una, a 584, en la semana hasta el 12 de julio. Baker Hughes dijo que eso reduce el número total de plataformas en 91, o 13%, en comparación con el mismo período del año pasado. Baker Hughes dijo que las plataformas petroleras cayeron una a 478 esta semana, su nivel más bajo desde diciembre de 2021, mientras que las plataformas de gas cayeron una a 100. El número de plataformas de petróleo y gas cayó alrededor de un 20% en 2023 después de aumentar un 33% en 2022 y un 67% en 2021, debido a una disminución en los precios del petróleo y el gas, mayores costos laborales y de equipos debido a la creciente inflación y a que las empresas se centraron en pagar la deuda y aumentar la rentabilidad de los accionistas en lugar de aumentar la producción.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/us-drillers-reduce-oil-and-gas-rigs-for-fifth-time-in-six-weeks-baker-hughes-says-112155>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Irán recibirá 300 millones de metros cúbicos de gas ruso diariamente, dice ministro de petróleo

Irán recibirá 300 millones de metros cúbicos de gas ruso diariamente, dijo el ministro de Petróleo de Irán, Javad Owji, según informó el miércoles la agencia oficial de noticias IRNA. El gigante energético ruso Gazprom firmó en junio un memorando con la Compañía Nacional de Gas de Irán para suministrar gasoducto ruso a Irán. "En la actualidad, producimos entre 840 y 850 millones de metros cúbicos de gas natural al día en Irán. Según el acuerdo, se transportarán 300 millones de metros cúbicos de gas al día desde Rusia a través del mar Caspio", explicó Owji, añadiendo que el coste de la creación de la infraestructura necesaria correrá a cargo de Rusia. Como parte del acuerdo de 30 años, cualquier excedente de gas ruso no utilizado internamente por Irán será exportado a otros países, dijo Owji, agregando que el valor anual del contrato oscila entre 10 mil millones y 12 mil millones de dólares. Irán posee la segunda mayor reserva de gas del mundo, después de Rusia, y Moscú lleva mucho tiempo intentando incursionar en su negocio de gas natural. Las sanciones estadounidenses han obstaculizado el acceso de Irán a la tecnología y han ralentizado el desarrollo de sus exportaciones de gas.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/iran-to-get-300-mcm-of-russian-gas-daily-oil-minister-says-112198>
[Volver a Titulares](#)

Azerbaiyán dice que aumentará las exportaciones de gas a Europa a 13 BCM en 2024

El presidente de Azerbaiyán, Ilham Aliyev, dijo que el país aumentará las exportaciones de gas natural a Europa este año a 13.000 millones de metros cúbicos (bcm), mientras avanza hacia un objetivo de ayudar a la Unión Europea a reemplazar las importaciones de energía rusa. El año pasado, la UE recibió 11,8 bcm de gas azerí después de firmar un acuerdo tras la invasión rusa de Ucrania en 2022 para duplicar las importaciones de gas azerí a al menos 20 bcm al año para 2027. En una entrevista el mes pasado, Azerbaiyán dijo que la infraestructura y el financiamiento no estaban disponibles para permitir la expansión, pero el jueves por la noche Aliyev dijo que el país podría alcanzar el objetivo. "La asociación estratégica con la UE, que definimos en Bakú en julio de 2022 en el sector energético, prevé duplicar nuestros suministros de gas a Europa para finales de 2027 hasta 20 bcm. Estamos avanzando hacia ese objetivo", dijo Aliyev en la cumbre de la Unión Política Europea en Oxford, Inglaterra. La búsqueda de energía proveniente de fuentes distintas a Rusia cobró urgencia tras la invasión de Moscú a Ucrania, un importante país de tránsito de gas, en febrero de 2022. Los suministros de gas de Azerbaiyán también han estado en el centro de atención, ya que un acuerdo de cinco años sobre el tránsito de gas ruso a Europa entre Moscú y Kiev expira después del 31 de diciembre de 2024. Ucrania ha dicho que no extenderá el contrato que transmite cerca de 15 bcm por año de gas ruso a Europa, en comparación con los 150 mil millones de bcm de gas canalizado que fluyeron en 2022.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/azerbaijan-says-will-increase-gas-exports-to-europe-to-13-bcm-in-2024-112241>
[Volver a Titulares](#)

China se retira de la primera terminal de importación de GNL de Chipre por falta de liquidez

El consorcio CPP-Metron, con sede en China, se retiró de un contrato con el gobierno de Chipre para la construcción de lo que iba a ser la primera terminal de importación de gas natural de la isla, alegando falta de pago por parte del gobierno, informó Associated Press el jueves. Según el consorcio, el gobierno no ha

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

cumplido sus compromisos a pesar de haber prometido hacerlo en una reunión de marzo presidida por el presidente Nikos Christodoulides. “No se puede esperar que ningún contratista trabaje indefinidamente a crédito”, dijo el consorcio, citado por AP. “Ese no era el acuerdo al que CMC se comprometió”. Aunque el gobierno de Chipre aún no ha hecho comentarios sobre el asunto, un funcionario con profundo conocimiento del tema afirma que ambas partes acordaron mutuamente romper el contrato debido a que el consorcio enfrenta una crisis de liquidez. El funcionario, que habló bajo condición de anonimato con la AP, afirmó que CPP-Metron presentó una oferta más baja que la de sus competidores para ganar el contrato, pero pronto se encontró en una situación desfavorable debido a la pandemia de COVID-19 y la invasión rusa de Ucrania en 2022. La empresa matriz del consorcio no pudo financiar el déficit de efectivo, lo que obligó a dos subcontratistas clave del proyecto a marcharse, lo que paralizó el trabajo. Según el informe, la empresa matriz del consorcio se negó a acudir en su rescate con una inyección de efectivo.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/China-Pulls-out-of-Cyprus-First-LNG-Import-Terminal-Under-Cash-Crunch.html>

[Volver a Titulares](#)

CNOOC anuncia un gran avance en la exploración de petróleo y gas en alta mar

El gigante estatal chino de petróleo y gas, CNOOC, dijo el lunes que había logrado un gran avance en la exploración en yacimientos mesozoicos de profundidad media a profunda en la bahía de Bohai, frente a la costa de China. CNOOC, que se especializa en exploración y producción offshore en China y en el extranjero, estaba explorando un pozo de descubrimiento en el yacimiento petrolífero Longkou 7-1 en la bahía oriental de Bohai. El pozo se perforó y completó a una profundidad de aproximadamente 4.400 metros (14.436 pies), encontrando un total de 76 metros (249 pies) de zonas productivas de petróleo y gas. El pozo fue probado y produjo alrededor de 210 metros cúbicos de petróleo crudo y casi un millón de metros cúbicos de gas natural, un nuevo récord de productividad de gas probada en la Bahía de Bohai, según la firma china. El pozo exitoso demuestra la "comprensión y las capacidades tecnológicas de CNOOC para explotar recursos en yacimientos de profundidad media a profunda. La experiencia que adquirimos guiará nuestra exploración en yacimientos similares en aguas costeras de China", afirmó Xu Changgui, subdirector de exploración de CNOOC, en un comunicado.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/CNOOC-Announces-Offshore-Oil-and-Gas-Exploration-Breakthrough.html>

[Volver a Titulares](#)

La rusa Novatek reduce la producción de gas en la petrolera Arctic LNG 2

El proyecto Arctic LNG 2 en Rusia, afectado por sanciones occidentales en los últimos meses, redujo significativamente su producción de gas natural en mayo, ya que aún no ha exportado GNL, dijo a Reuters el martes una fuente con conocimiento de los datos de producción. Arctic LNG 2, en el que el productor de gas ruso y exportador de GNL Novatek tiene una participación del 60%, extrajo 55 millones de metros cúbicos de gas natural en mayo, frente a los 215 millones de metros cúbicos de abril, según la fuente de Reuters. Ubicado en la península de Gydan, en el Ártico, el proyecto Arctic LNG 2 fue considerado clave para los esfuerzos de Rusia por aumentar su participación en el mercado mundial de GNL del 8% al 20% para 2030-2035. Pero Arctic LNG 2 ha estado básicamente congelado desde que Estados Unidos impuso en noviembre de 2023

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

nuevas sanciones al proyecto ruso. Como resultado, los accionistas extranjeros suspendieron su participación en Arctic LNG 2, retirándose efectivamente de la financiación del proyecto y de los contratos de compra para la nueva planta. Arctic LNG 2 inició operaciones como la extracción de gas natural en diciembre, pero aún no ha podido enviar ningún cargamento de GNL al exterior.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Russias-Novatek-Slashes-Gas-Output-at-Sanctioned-Arctic-LNG-2.html>

[Volver a Titulares](#)

Grecia impondrá un impuesto extraordinario a los productores de gas

Grecia planea gravar a sus productores de energía a base de gas natural con un impuesto extraordinario en agosto y septiembre para recaudar fondos para subsidiar las facturas de electricidad, ya que los precios mayoristas de la energía se dispararon este verano. La demanda de energía en Grecia se ha disparado en medio de las olas de calor de las últimas semanas, lo que ha provocado un aumento de los precios mayoristas de la electricidad, lo que ha afectado a las facturas de los consumidores. Debido a las redes eléctricas interconectadas de los países europeos, el aumento de la demanda de energía en los países vecinos también ha elevado los precios mayoristas en Grecia. "Por eso, el gobierno ha decidido imponer un impuesto único a los productores de energía a gas y utilizar los ingresos para poder aliviar las facturas de electricidad en agosto", dijo el primer ministro griego, Kyriakos Mitsotakis, en una entrevista con la emisora Skai TV.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Greece-to-Impose-One-Off-Windfall-Tax-on-Gas-Power-Producers.html>

[Volver a Titulares](#)

Namibia rivalizará con Guyana como nuevo foco de petróleo y gas del mundo tras descubrimientos masivos en alta mar

Frente a un concurrido muelle del principal puerto de Namibia, Walvis Bay, se están plantando las semillas de un auge económico. Mientras los trabajadores sacan pescado de los barcos o descargan cargamentos de azufre y cobre congoleño, un enorme segmento cilíndrico de perforación es transportado en un remolque extendido hasta un área de almacenamiento. Entre los envíos más típicos de minerales en bruto y vehículos de segunda mano importados asignados a transportistas regionales, un lote se está llenando de modernos equipos de exploración petrolera. Una vez que se hayan recolectado todos los segmentos de perforación, se cargarán en una plataforma y se unirán entre sí para buscar petróleo en las profundidades del fondo marino a instancias de empresas como TotalEnergies SE, cuyo éxito de exploración puede estar a punto de transformar la suerte de este país en el suroeste de África. El gigante petrolero francés, junto con Shell Plc, con sede en Londres, y Galp Energia SGPS SA, de Portugal, ha realizado grandes descubrimientos bajo el océano Atlántico, a unas 180 millas de la costa de Namibia. Desde principios de 2022, los pozos perforados han encontrado petróleo alrededor del 80% de las veces, una tasa de éxito casi sin precedentes.

Fuente: <https://worldoil.com/news/2024/7/18/namibia-to-rival-guyana-as-world-s-newest-oil-and-gas-hotspot-following-massive-offshore-discoveries/>

[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](#)

Alemania acusada de acaparar gas destinado a Chequia

La República Checa acusó a Alemania de acaparar gas al reducir la capacidad de un gasoducto de exportación justo cuando la región lucha por reemplazar los suministros provenientes de Rusia. El ministro de Energía checo, Jozef Sikela, dijo que el operador del sistema de transmisión Gascade Gastransport GmbH redujo la capacidad de salida de un punto de conexión en la frontera noroeste de su país, según una carta vista por Bloomberg News. La cantidad se reducirá a 14,5 gigavatios hora a partir del 1 de octubre, en comparación con la capacidad actual de 69 gigavatios hora, según informó a la comisaria de energía de la Unión Europea, Kadri Simson. Una carta similar fue enviada al ministro de Economía alemán, Robert Habeck. El suministro de gas que fluye de oeste a este será crucial a medida que la UE intenta reducir aún más su dependencia de los combustibles fósiles procedentes de Moscú.

Fuente: https://www.rigzone.com/news/wire/germany_accused_of_hoarding_gas_meant_for_czechia-19-jul-2024-177450-article/
[Volver a Titulares](#)

Interrupción masiva de TI: aquí hay una lista de empresas y operaciones afectadas

Una importante interrupción global de TI está afectando a los vuelos, los minoristas y los medios de comunicación, entre otros negocios. Surgió después de que Microsoft informara de problemas con sus servicios en línea. Las principales aerolíneas, bancos, hospitales y minoristas están experimentando interrupciones generalizadas relacionadas con una interrupción de TI después de que Microsoft informara problemas con sus servicios en línea, vinculados a un problema en la firma de ciberseguridad CrowdStrike. Microsoft también reconoció el problema en una actualización de X el viernes temprano, escribiendo: "Nuestros servicios todavía están viendo mejoras continuas mientras continuamos tomando medidas de mitigación".

Fuente: <https://www.msn.com/en-us/money/companies/mass-it-outage-here-s-a-list-of-companies-and->
[Volver a Titulares](#)

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Cómo Alemania pretende alcanzar el objetivo de cero emisiones netas sin arruinarse

Alemania se enfrenta a una difícil situación para encontrar formas de financiar sus esfuerzos por alcanzar la neutralidad climática para 2045, dadas las estrictas restricciones presupuestarias actuales del país. El gabinete alemán aprobó el miércoles su presupuesto para 2025 después de meses de disputas, pero esto dejó una brecha de 17 mil millones de euros (18,58 mil millones de dólares) entre el gasto proyectado y los ingresos aún por cubrir. Estos déficits de financiación dificultarán la costosa tarea de trasladar las industrias y la agricultura a regímenes de bajas o nulas emisiones y podrían socavar algunos de los proyectos energéticos del gobierno de coalición. Los costos de la transición energética, incluida la electrificación, el secuestro de carbono y el hidrógeno renovable, son difíciles de calcular, pero ascenderán a unos pocos billones de euros.

Fuente: <https://www.naturalgasworld.com/how-germany-plans-to-get-to-net-zero-without-breaking-the-bank-112235>

[Volver a Titulares](#)

California inaugura el primer centro de hidrógeno de EE.UU. con financiación federal

California acaba de convertirse en el primer estado de EE. UU. en lanzar un centro de hidrógeno después de que el Departamento de Energía otorgó oficialmente fondos federales para apoyar proyectos de hidrógeno limpio en California como parte del programa de la Administración Biden para financiar parcialmente siete centros de hidrógeno en todo EE. UU. En octubre pasado, la Administración estadounidense anunció que había seleccionado siete centros regionales para la producción de hidrógeno que recibirían un total de 7.000 millones de dólares en subvenciones para producir hidrógeno, como parte del objetivo del presidente Joe Biden de impulsar la economía del hidrógeno limpio y descarbonizar las industrias. El Departamento de Energía (DOE) y la Alianza para Sistemas de Energía de Hidrógeno Limpio Renovable (ARCHES), como se conoce oficialmente al centro de California, anunciaron la firma oficial de un acuerdo de \$12.6 mil millones para construir un centro de hidrógeno limpio y renovable en California, incluidos hasta \$1.2 mil millones en fondos federales, dijo la oficina del gobernador de California, Gavin Newsom. Se espera que los \$11.4 mil millones restantes se recauden en fondos de contrapartida públicos y privados.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/California-Launches-First-US-Hydrogen-Hub-With-Federal-Funding.html>

[Volver a Titulares](#)

Emiratos Árabes Unidos estudia construir una segunda planta nuclear

Los Emiratos Árabes Unidos están considerando construir una segunda planta de energía nuclear para satisfacer la creciente demanda de electricidad, dijo a Reuters un funcionario del gobierno. Los Emiratos Árabes Unidos, con una población de 10 millones de habitantes, pusieron en funcionamiento la primera unidad de la planta de energía nuclear de Barakah en 2020, convirtiéndose en el primer país árabe en construir una planta de energía nuclear. Los Emiratos Árabes Unidos completaron la cuarta unidad de la planta nuclear en 2023, con un costo total de construcción cercano a los 25 mil millones de dólares. Está previsto que el reactor final de la única planta nuclear de los Emiratos Árabes Unidos comience a operar comercialmente este año.

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

“El gobierno está estudiando esta opción. No se ha tomado todavía una decisión final en cuanto al proceso de licitación, pero puedo decirles que el gobierno está explorando activamente esta opción”, dijo a Reuters Hamad Alkaabi, representante permanente de los Emiratos Árabes Unidos ante el OIEA.

Fuente: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/UAE-Considering-Building-A-Second-Nuclear-Power-Plant.html>

[Volver a Titulares](#)

¿Quiénes son los mayores generadores y consumidores de energía renovable?

El país que generó más energía renovable el año pasado fue China, según la revisión estadística de la energía mundial 2024 del Instituto de Energía (EI), publicada recientemente. La generación de energía renovable de China alcanzó los 2.894,1 teravatios hora (TH) en 2023, de los cuales 885,9 TH corresponden a energía eólica, 584,2 TH a energía solar, 1.226,0 TH a energía hidroeléctrica y 198,1 TH a otras fuentes de energía renovable, según el informe. Estados Unidos fue el segundo país que más energía renovable generó en 2023, según el estudio, que mostró que el país generó 973,7 TH de energía renovable el año pasado, de las cuales 429,5 TH fueron eólicas, 240,5 TH solares, 236,3 TH hidroeléctricas y 67,3 TH de otras fuentes renovables. La generación de energía renovable en Estados Unidos ha crecido un 0,5 por ciento interanual, señaló el estudio. Brasil ocupó el tercer lugar en términos de generación de energía renovable el año pasado, según el informe. Además de ser el mayor generador de energía renovable en 2023, China fue el mayor consumidor de energía primaria proveniente de fuentes renovables, reveló la revisión del EI. Estados Unidos fue el segundo mayor consumidor, con 9,21 exajulios de demanda de energía primaria renovable, según el estudio, que destacó que esto representó un aumento interanual del 0,1 por ciento y el 10,8 por ciento de la demanda total en 2023. Brasil fue el tercer mayor consumidor, con 6,02 exajulios, según el estudio.

Fuente: https://www.rigzone.com/news/who_are_the_biggest_generators_and_consumers_of_renewable_energy-17-jul-2024-177428-article/

[Volver a Titulares](#)

Masdar de los Emiratos Árabes Unidos inicia la venta de bonos verdes de dos tramos

La compañía gubernamental Abu Dhabi Future Energy Company (Masdar) ha comenzado a vender bonos verdes de doble tramo a cinco y diez años, informó el servicio de noticias de renta fija IFR. La orientación del precio inicial para la venta de deuda a 5 años se ha situado en torno a 130-135 puntos básicos sobre los bonos del Tesoro estadounidense, mientras que el bono a 10 años tiene un precio inicial de 140-145 puntos básicos sobre el mismo índice de referencia, dijo el IFR. La empresa de energía renovable recaudará 500 millones de dólares con la venta de cada tramo bajo su Programa de Bonos a Mediano Plazo por 3.000 millones de dólares en euros, añadió el IFR. Masdar es propiedad de la empresa estatal de energía y servicios públicos TAQA, el fondo soberano de Abu Dhabi Mubadala y Abu Dhabi National Oil Company, que poseen participaciones del 43 por ciento, 33 por ciento y 24 por ciento, respectivamente. Los ingresos de la venta de deuda en dos tramos, cuyo precio se fijará más tarde durante el día, se utilizarán para financiar ciertos proyectos verdes elegibles, dijo IFR.

Fuente: <https://ognnews.com/ArticleMG/30567#>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

¿Se acabó el silicio? Un panel solar orgánico convierte el 20% de la luz solar en electricidad

Investigadores de la Universidad de Kansas han hecho un gran avance en la comprensión de los semiconductores orgánicos, lo que apunta a células solares más eficientes y versátiles. Durante años, el silicio ha dominado el panorama de la energía solar. Su eficiencia y durabilidad lo han convertido en el material preferido para los paneles fotovoltaicos. Sin embargo, las células solares de silicio son rígidas y caras de producir, lo que limita su potencial para superficies curvas. Los semiconductores orgánicos, materiales basados en el carbono, ofrecen una alternativa viable a menor coste y con mayor flexibilidad. «Pueden reducir potencialmente el costo de producción de los paneles solares porque estos materiales pueden recubrirse sobre superficies arbitrarias utilizando métodos basados en soluciones, igual que pintamos una pared», explica Wai-Lun Chan, profesor asociado de Física y Astronomía de la Universidad de Kansas. Pero estos semiconductores orgánicos no sólo ahorran dinero. Pueden ajustarse para absorber longitudes de onda de luz específicas, lo que abre una infinidad de nuevas posibilidades.

Fuente: <https://worldenergytrade.com/se-acabo-el-silicio-un-panel-solar-organico-convierte-el-20-de-la-luz-solar-en-electricidad/>

[Volver a Titulares](#)

MERCADOS (Precios Internacionales del Petróleo y Gas Natural)

Los precios del petróleo se encaminan a una segunda caída semanal consecutiva

Los precios del petróleo cayeron el viernes en las operaciones de Asia y se encaminaban a una segunda caída semanal consecutiva, ya que las preocupaciones sobre la demanda compensaron con creces la caída de los inventarios de crudo en Estados Unidos y las crecientes probabilidades de un recorte de las tasas de interés por parte de la Reserva Federal en septiembre. El viernes por la mañana, el crudo WTI de referencia en Estados Unidos bajó un 0,6% y se negociaba en torno a los 82,30 dólares, mientras que el crudo Brent de referencia internacional cayó un 0,56% hasta los 84,63 dólares. Ambos índices de referencia iban camino de registrar una caída semanal de alrededor del 0,3%. Los precios subieron el miércoles y la mañana del jueves, impulsados por una reducción de los inventarios de crudo de EE. UU. mayor a la esperada, según informó la EIA el miércoles por la mañana. El informe semanal de inventarios de la EIA, mostró una reducción de inventarios de 4,9 millones de barriles de existencias de crudo comercial para la semana hasta el 12 de julio, mayor a lo esperado. El efecto de la caída de las reservas de crudo en Estados Unidos se desvaneció después de un día en que el pleno del partido líder de China no logró convencer a los mercados de que las autoridades emplearán importantes medidas de estímulo para revivir la economía, que creció a un ritmo más lento de lo esperado en el segundo trimestre.

Fuente: <https://oilprice.com/Energy/Energy-General/Oil-Prices-Are-Heading-for-a-Second-Consecutive-Weekly-Decline.html>

[Volver a Titulares](#)

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

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 2.12 dólares estadounidenses por millón de unidades térmicas británicas. Mientras se redacta este reporte aumentando un 4.18%. Tempranamente alcanzó un máximo de sesión de 2.13 dólares por millón de unidades térmicas británicas. El gas natural probablemente encuentre apoyo en los 2.015 y resistencia en los 2.350.

Fuente: <https://mx.investing.com/news/commodities-news/los-futuros-del-gas-natural-subieron-durante-la-sesion-de-eeuu-2836567>

[Volver a Titulares](#)

Precios del Petróleo

Viernes, 19.07.2024, a las 16:10 horas (HCEV).

El precio de un barril del petróleo Brent hoy baja 84,76 dólares, perdiendo unos -0,35 USD (-0,41%) frente al cierre anterior de la cotización Brent en la bolsa europea ICE (entrega septiembre 2024).



Viernes, 19.07.2024, a las 16:10 horas (HCEV):

El precio de un barril del petróleo WTI hoy baja a 82,52 dólares, perdiendo unos -0,30 USD (-0,36%) 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](#)



RESUMEN DE PRENSA

Venezuela – Latino América – Internacionales – Transición Energética – Mercados

Revisión y edición: Dirección Ejecutiva AVPG

Pre producción y montaje: Virginia Rodríguez

La información contenida en este boletín está dirigida solo a los miembros de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG). Este material no debe ser reproducido o distribuido, total o parcialmente, sin el previo consentimiento escrito, de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG). Sin embargo, su reproducción y distribución total o parcial es permitida, para el uso interno de los miembros de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG), por organizaciones sin fines de lucro, instituciones de investigación o docencia, para su propio uso, si se da el apropiado crédito a sus autores, se citan sus fuentes y se reconocen los derechos de autor. Cualquier otra reproducción o distribución, en cualquier forma o medio de comunicación, está expresamente prohibida, sin el previo consentimiento escrito de la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG).

Para mayor información, por favor contacte a: venezuelagas@gmail.com

The information contained in this bulletin is intended only for the members of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). This material may not be reproduced or distributed, in whole or in part, without the prior written permission of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). However, reproduction and distribution of this material, in whole or in part, for the internal use of the members of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG), and for the own use of non-profit, research or educational institutions is permitted, if proper credit is given, with full citation, and copyright is acknowledged. Any other reproduction or distribution, in whatever form and by whatever media, is expressly prohibited without the prior written consent of the Venezuelan Association of Gas Processors (AVPG). For further information, please contact: venezuelagas@gmail.com

Depósito Legal Nro. pp200602DC2401 – ISSN: 1856-6995