



Cummins y Chevron reafirman cooperación en cadenas de valor del

Buscan que el suministro de energía limpia sea más asequible en mercados industriales y comerciales, además de su uso en los vehículos de transporte de Cummins

Las empresas **Chevron y Cummins** anunciaron la firma de un memorándum de entendimiento con el objetivo de **fomentar la adopción comercial e industrial de combustibles bajos en carbono en América del Norte.**

Cummins Inc. informó este martes que ambas compañías buscarán aprovechar su visión conjunta en las **cadenas de valor de hidrógeno, gas natural y otros combustibles bajos en carbono.**

Este anuncio amplía la colaboración estratégica de ambas empresas en hidrógeno y gas natural renovable y se espera que abarque **otros combustibles renovables líquidos**, como gasolina renovable, biodiésel y diésel renovable, aseguró la compañía.

En julio de 2021, las dos firmas habían anunciado un memorándum de entendimiento con la finalidad de explorar una alianza estratégica **para desarrollar oportunidades viables comercialmente en hidrógeno** y otras fuentes de energía renovable.

En ese entonces, el memorándum estableció el marco para que Chevron y Cummins colaboraran inicialmente con **cuatro objetivos**: a) impulsar **políticas públicas** que promuevan el hidrógeno como una solución descarbonización para el transporte y la industria; b) generar **demanda de mercado** de vehículos comerciales y aplicaciones industriales impulsados por hidrógeno; c) desarrollar **infraestructura** para respaldar el uso de hidrógeno para vehículos de la industria y pilas de combustible, y d) explorar oportunidades para aprovechar las tecnologías de **electrocélula** y de combustible de Cummins en una o más de las refinerías nacionales de Chevron. Energía a Debate

Planeación, clave para impulsar el desarrollo del sector eléctrico

Especialistas en energía señalaron que es necesario que el Estado realice una mejor labor de planeación para el desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), que permita que la infraestructura crezca de la mano de la demanda.

Durante el panel **La Inversión de los Empresarios (PYMES)**, dentro del foro “Luz Limpia para Todos los mexicanos”, **Paul Sánchez, socio director de Energía a Debate**, mencionó que la planeación no se puede ignorar.

“La planeación es clave para resolver problemas de largo plazo y es una planeación que no puede modificarse sobre el tiempo, tiene que tener un grado vinculatorio para que se realicen las inversiones y que evitar que falte energía en algunas regiones del país”, comentó en el panel organizado por la Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex).

El especialista recordó que cada año se publica el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) un documento que establece la planeación de este sistema para los próximos 15 años y no se pueden estar “creando retos” cada año que se publica el documento.

Como ejemplo, señaló el déficit de energía que existe en las penínsulas de Baja California y Yucatán, un problema que se identificó hace años, pero que no ha sido resuelto, debido a la falta de planeación.

De acuerdo con **Abril Moreno, socia directora de la consultora P21**, uno de los puntos que pueden mejorar a partir de la planeación es **repartir mejor la generación de energía a través de las subastas de largo plazo, mismas que deben ser reactivadas.**

“Hay áreas que tienen exceso de energía y otras que tienen un déficit. Es necesario analizar donde hay un buen factor de planta, para hacerla más distribuida, más cerca del consumidor, dónde podríamos hacer esos parques de generación, para ayudar a zonas deficitarias como es el Centro y Occidente”. Energía a Debate

Pemex acelera entrega de fertilizantes; cumplirá compromiso para el 2024

Se distribuyen poco más de mil 400 toneladas al día a las entidades que forman parte del programa "Fertilizantes para el Bienestar"

La Secretaría de Agricultura recibirá en el próximo mes 988 mil toneladas de fertilizantes, al cumplir así el compromiso Petróleos Mexicanos para este año. **Octavio Romero Oropeza**, el director general de la compañía, reveló que también planean iniciar la producción y distribución de los insumos correspondientes al año 2024 antes del final de la actual administración.

“A partir de septiembre iniciamos la entrega del próximo año, porque el próximo año es muy corto y necesitamos cubrirlo al 100% antes de que concluya (la actual administración). Entonces ya tenemos muy trabajado el tema de la logística con la carga de los camiones”, indicó el directivo.

Enfatizó en que como parte de las distribuciones cotidianas, se distribuyen aproximadamente mil 400 toneladas al día a los estados que forman parte del programa Fertilizantes para el Bienestar. Se espera que esta cantidad aumente a medida que se acerque al final de este periodo y al comienzo del próximo año.

Romero Oropeza comunicó que actualmente se encuentran en proceso de reparación cuatro plantas de amoníaco. De este conjunto, una de ellas ya alcanzó su capacidad máxima de producción, al llegar a las mil 200 toneladas. Además, se prevé que una segunda planta esté completamente reparada para el próximo mes de diciembre, mientras que los dos restantes estarán operativos en el año 2024.

Es importante mencionar que la intervención en las plantas de fertilizantes fue una instrucción directa del presidente. Durante el primer trimestre, la entidad estatal, PEMEX,

asignó una suma significativa de 4 mil 300 millones de pesos para la capitalización de las filiales pertenecientes a la línea de fertilizantes

En paralelo, se realiza labores de rehabilitación en dos plantas de urea. Pedro Cancino Marcín, director general de Pro Agroindustria, informó que se espera que ambas plantas de urea estén en pleno funcionamiento para el mes de mayo. Asimismo, se llevan a cabo trabajos complementarios en todas las áreas de Pro-Agroindustria, al abordar temas como el suministro de energía eléctrica, infraestructuras viales, instalación de un cuarto de control y la renovación de almacenes.

“Este año, el 50% de la demanda de urea, del programa de entrega a los pequeños agricultores lo estamos produciendo ya en PEMEX. Y para mayo del próximo año vamos a tener las dos plantas de urea trabajando al 100% y vamos a poder cumplir con todo el programa de urea, incluso vamos a tener excedentes para la venta”, destacó Romero Oropeza.

Para concluir, Jorge Luis Basaldúa Ramos, el director general de Pemex Transformación Industrial, destacó que después de varios años en los que la producción de amoníaco sufrió restricciones, únicamente una de las seis plantas originales sigue en funcionamiento, y de forma intermitente. Por tanto, los esfuerzos de apoyo dirigidos al complejo de Cosoleacaque, donde están ubicadas cuatro de estas plantas, fueron fundamentales para revitalizar el sector industrial. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 agosto 2023

3

Deuda subnacional aumentó 89% en 15 años

Al cierre de 2022, el saldo fue de 684 mil 396 millones de pesos, que con respecto a 2021 significa una reducción de (-)4.8% en términos reales

En el periodo de 2012 a 2022 el crecimiento de la deuda pública subnacional se mantuvo estable, con un aumento de 0.3%, de acuerdo con el IMCO: Fuente: Unsplash

El **Instituto Mexicano para la Competitividad** (IMCO) analizó la evolución de la deuda subnacional en México al 31 de diciembre de 2022 y detectó que en **15 años**, de 2007 a 2022, **el saldo aumentó 89%** en términos reales, principalmente por el aumento de 84.3% entre 2008 y 2012, durante la **crisis financiera**.

Señaló que la disminución del crecimiento económico y de los ingresos federales impactó las Participaciones -principal fuente de ingresos para gobiernos subnacionales- causando déficits fiscales en las entidades federativas.

Agregó que además de la necesidad de financiamiento para cubrir esos déficits, se diversificaron las fuentes de financiamiento, incluyendo préstamos bancarios y financiamiento bursátil.

En tanto, en el periodo de 2012 a 2022 el crecimiento de la **deuda pública subnacional** se mantuvo estable, con un aumento de 0.3%, de acuerdo con el Instituto.

Al cierre de 2022, el saldo de la deuda subnacional fue de 684 mil 396 millones de pesos (mdp), que con respecto a 2021 significa **una reducción de (-)4.8% en términos reales**.

Enfrentan a huachicoleros en Querétaro; hay 2 detenidos y aseguran

Un enfrentamiento a tiros dejó un saldo de **dos personas detenidas** y el aseguramiento de una pipa en la que era transportado [hidrocarburo de dudosa procedencia](#), informaron fuentes policiales del estado de Querétaro.

Los hechos ocurrieron cuando personal de seguridad marcó el alto a la unidad tras detectar que ésta contaba con reporte de [robo](#), sin embargo, los tripulantes de esta ignoraron la orden, emprendiendo la huida y agrediendo con disparos de arma de fuego a los elementos policiales.

TE PUEDE INTERESAR: [Reparar ductos equivale a quebrantos por huachicol: Pemex](#)

Esto provocó una persecución que se extendió a la carretera federal México-Querétaro a la altura de la desviación al municipio de **Amealco**.

En ese punto, personal [Ejército Mexicano](#) logró frenar a los sujetos quienes aún intentaron escapar a pie, sin embargo, finalmente fueron detenidos.

Tras su aseguramiento, ellos y la unidad en que viajaban fueron puestos a disposición de la **Fiscalía General de la República** (FGR). Excélsior

Dar clic para ver video

<https://youtu.be/TokWITt49ks>

**Estabilización de precios del crudo
llevaron a que el pago de impuestos de
Pemex creciera 71% anual**

Analistas señalan que el incremento sustancial se debió a que este año, ante menores precios del petróleo, el gobierno ha disminuido los estímulos fiscales a las gasolinas.

En el primer semestre del año la estabilización del precio internacional del petróleo, que permitió que disminuyeran los estímulos fiscales a las gasolinas, ayudó a que Petróleos Mexicanos (Pemex) reportara un aumento sustancial en el pago de sus impuestos, de acuerdo con la información del Servicio de Administración Tributaria (SAT).

Entre enero y junio de este año, la petrolera dejó al erario 134,239 millones de pesos, lo que representó un incremento de 71% real en comparación con el mismo periodo del 2022, cuando los precios del petróleo se elevaron a la par de la invasión de Rusia a Ucrania.

De esta manera, la recaudación de impuestos que dejó una de las petroleras más endeudadas del mundo representó 6% del total de ingresos tributarios obtenidos en el periodo, que sumaron poco más de 2.2 billones de pesos.

El incremento sustancial, explicó James Salazar, subdirector de Análisis Económico de CIBanco, se debió a que este año, ante menores precios del petróleo, el gobierno ha disminuido los estímulos fiscales a las gasolinas, lo cual ha hecho que Pemex pueda reportar un mejor pago de impuestos al erario.

Ahora, con la estabilización del precio internacional del petróleo, se eliminaron o disminuyeron dichos estímulos, por lo que estamos observando mejoras en la recaudación”, señaló.

El año pasado, con los altos precios del crudo, Pemex mostró una reducción de su recaudación de impuestos de 63 por ciento.

Si bien este año la petrolera ha logrado aumentar su pago de impuestos a través del IEPS, por otro lado ve una reducción en sus ingresos petroleros ello debido a la fortaleza del peso frente al dólar que se ha reportado en los últimos meses.

En la primera mitad del año, los ingresos petroleros fueron por 481,929 millones de pesos, lo que supuso una disminución anual de 23.9 por ciento. Además de la caída del rubro petrolero, lo obtenido estuvo por debajo de las expectativas en 220,510 millones de pesos.

Las ayudas

El gobierno federal ha declarado en diversas ocasiones que continuará con las ayudas a Pemex, pese a las críticas que ha recibido. Estas ayudas, en años pasados, han consistido en una disminución de la carga fiscal así como capitalizaciones.

De acuerdo con cálculos de la organización México Evalúa, en lo que va del actual sexenio se han hecho transferencias a la petrolera por 772,000 millones de pesos, los cuales a su parecer pudieron utilizarse en otros rubros necesarios del gasto.

Anteriormente Gabriel Yorio, subsecretario de Hacienda, indicó que en lo que va de este año no se han hecho transferencias a la petrolera, y sin dar datos exactos de las transferencias ya realizadas, comentó que se han hecho capitalizaciones por 10,000 millones de dólares, así como la reducción del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) y capitalizaciones a la Refinería Dos Bocas. El Economista

Privatizar Pemex y CFE

Hay quienes creen de buena fe, otros por su ideología marxista o porque es un buen negocio para algunos altos funcionarios, que mantener la propiedad estatal de los monopolios del petróleo y la electricidad, garantizan la soberanía de México.

Esa afirmación es falsa. Si fuera verdad, los vecinos del norte habrían perdido su soberanía, pues en EUA, casi el 100% de la extracción del petróleo y la comercialización de sus derivados, entre ellos, la gasolina, igual que la generación y distribución de la electricidad las realiza el sector privado.

El gobierno de Estados Unidos recibe millones de dólares por los impuestos que les pagan los productores y comercializadores de petrolíferos y de la electricidad, mientras en México el sector petrolero y eléctrico, monopolizado por los gobernantes, pierde dinero, debido a sus nóminas excesivas y pagos por arriba del mercado a contratistas, que comparten las ganancias de los sobreprecios con altos funcionarios de las empresas estatales.

Según datos de [Globalpetrolprice.com](https://www.globalpetrolprice.com), al 19 de junio del 2023, el litro de gasolina se vendió en EUA en 1.027 dólares, mientras en México al equivalente a 1.405 dólares, un 36.5% más cara que en EUA, tomando como base el tipo de cambio a esa fecha

El costo de la Refinería de Dos Bocas lo calculó Pemex en agosto del 2019 en 8,000 millones de dólares, a mediados del 2023 en 17,341 millones, más del doble.

A febrero del 2023, la ASF encontró irregularidades en Dos Bocas por más de 376 millones de pesos en los contratos.

En el 2018, la CFE tuvo ganancias por 36 mil millones de pesos, en 2022 perdió casi 40 mil millones.

Pemex y la CFE, a mediados de 2023, tuvieron observaciones de la ASF por el opaco destino de mil 837 millones de pesos.

El Tren Maya presentó irregularidades, según la Auditoría Superior de la Federación, por al menos mil 400 millones de pesos. Esas irregularidades no son las únicas, hay dependencias federales que todavía no presentan datos de sus gastos en 2022.

Ojalá, López Obrador en los meses que le faltan como presidente, en lugar de inventar en qué gastar más, como la compra de Mexicana de Aviación, se dedique a aclarar esos faltantes.

La solución es vender Pemex y la CFE a particulares, lo que le daría más recursos al gobierno, aunque tendrán menos dependencias de dónde robar algunos funcionarios corruptos. El Financiero Luis Pazos

Los documentos “perdidos” en el accidente de Pemex

Fuentes informaron que en Pemex daban por perdidos, e incluso inexistentes, algunos documentos relacionados con lo sucedido en Nohoch-Alfa, como la orden de trabajo de ese día y peor aún, el permiso de trabajo.

Pemex siempre da de qué hablar. En los últimos dos meses la petrolera ha relucido por temas como la baja de calificación de Fitch, los enredos de la deuda, el incendio en la plataforma Nohoch-Alfa, pero sobre todo, por el tamaño del derrame en la Sonda de Campeche, sobre el cual tuvo que salir el propio Octavio Romero Oropeza en la primera conferencia del sexenio, a aclarar que una pequeña fisura en un gasoducto de Ek Balam causó un derrame de máximo mil 368 barriles durante 18 días, y no lo que estimaron las ONGs.

En la misma conferencia, al ser abordado sobre la falta de inversión en mantenimiento como causa del incendio en la plataforma Nohoch-Alfa de principios de julio, Romero Oropeza explicó que era un trabajo programado en el que no se siguieron las reglas de seguridad que marca Pemex y Cotemar, la prestadora de servicios, dando a entender que hubo un error humano.

Para no caer en falta legal ante la investigación en curso por parte de la Fiscalía General de la República, el director de Pemex precisó que no estaba culpando a nadie, que las indagatorias arrojarían resultados, y que la responsabilidad podía caer en Pemex o en la empresa privada. Aunque es inconcebible que Pemex no supervise los trabajos de las empresas que contrata, sobre todo en instalaciones que opera y controla la propia petrolera.

En este contexto, fuentes informaron que en Pemex daban por perdidos, e incluso inexistentes, algunos documentos relacionados con lo sucedido en Nohoch-Alfa, como la orden de trabajo de ese día y peor aún, el permiso de trabajo. Dicha documentación (a la que esta columna tuvo acceso), junto con una cronología de acciones y trabajos realizados antes, durante y posterior a la explosión, fue entregada recientemente al director de Pemex.

Ahí, se informa detalladamente que al ducto de gas al que se iba a dar mantenimiento, que supuestamente estaba vacío de acuerdo al manómetro, e inoperante desde 2015 y, que dicho sea de paso, es de Pemex la obligación de entregarlo vacío, sin residuos de gas o hidrocarburo, desenergizado, etc., le llegó hidrocarburo desde Abkatún, mismo de cuyos rastros quedaron en los uniformes de los trabajadores fallecidos de Cotemar. Para más señas, dicho ducto de gas proviene de la plataforma Abkatún -la cual sólo cuenta con personal de Pemex-, tenía la válvula abierta.

Por lo pronto así va la principal empresa productiva del Estado, atendiendo de manera deficiente un supuesto derrame sin desastre ecológico, deslizando culpas con investigaciones en curso y haciendo perdedizos documentos. Se avecina cierre de año negro para la petrolera.

Represión en la ASEA

La empresa “Instituto de Asesoría de Finanzas Internacionales”, encabezada por Manuel Díaz Mondragón, contrató a Miriam Grunstein para dar un curso de normatividad ambiental en la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA). El Financiero Atzayaell Torres

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 agosto 2023

7

Ex ejecutivo de Vitol niega sobornos a Pemex

El ex ejecutivo es acusado de sobornar a personal de Pemex y PMI para obtener contratos de suministro.

Un trader radicado en Houston de la empresa Vitol se declaró inocente de cinco cargos penales por presuntos sobornos a funcionarios de [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) para obtener en 2018 un [contrato de proveeduría de etano, valuado en 231 millones de dólares](#).

El ex empleado fue acusado por el Departamento de Justicia de los Estados Unidos de presuntamente conspirar para violar las disposiciones antisoborno de la Ley de Prácticas Corruptas en el Extranjero (FCPA) y por presuntamente violar la FCPA, la Travel Act y los estatutos de lavado de dinero en relación con un esquema que involucra a funcionarios del gobierno mexicano.

Se trata de los mismos cargos que fueron fincados contra el trader ante una corte federal de Nueva York en julio de 2020, pero por sobornos de Vitol en Ecuador y Brasil.

El acusado rechazó los cargos y la jueza Yvonne Ho lo dejó en libertad bajo fianza de 100 mil dólares, mismo monto que el acusado tuvo que garantizar en su caso en Nueva York, que no ha tenido avances desde hace tres años.

La jueza Ho estableció el 16 de octubre como fecha para iniciar la selección de jurados.

La acusación formal de cinco cargos, presentada el 3 de agosto, alega que Aguilar fue un exgerente y comerciante de petróleo de [Vitol](#), la filial estadounidense del grupo de compañías Vitol que juntas forman una de las firmas de comercio de energía más grandes del mundo.

El ex empleado supuestamente acordó con otros sobornar a funcionarios mexicanos para obtener ventajas comerciales relacionadas con contratos con la instrumentalidad del gobierno mexicano, [Pemex Procurement International \(PPI\)](#).

De acuerdo con el Departamento de Justicia, Aguilar también está acusado de lavado de dinero en relación con el esquema. OGM

Ministro de la SCJN propone declarar inconstitucional preponderancia de Pemex

El miércoles el ministro Laynez Potisek presentará un proyecto en el que daría fin a la suspensión de la regulación asimétrica de Pemex.

El ministro de la Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN) Javier Laynez propondrá a la segunda sala declarar inconstitucional la preponderancia que tiene [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) en el sector de hidrocarburos.

De concretarse el amparo, las empresas privadas ya no tendrán que tramitar amparos para que prevalezcan las reglas de asimetría establecidas desde el sexenio pasado.

El día de mañana, el ministro presentará a los integrantes de la segunda sala, un proyecto de sentencia en el que prevé conceder el amparo a diversas empresas que impugnaron la eliminación de la [regulación asimétrica](#) que se impuso a la empresa productiva del estado en el sexenio pasado.

De acuerdo con las empresas quejas, la eliminación de todas las medidas asimétricas provocaba que la petrolera nacional ejerciera un poder dominante en el mercado de los combustibles.

Las empresas ganaron el amparo y el juez de distrito que concedió la protección federal le dio efectos generales a su sentencia, es decir, ordenó dejar sin efectos el artículo transitorio que elimina las facultades de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para emitir estas regulaciones asimétricas y el acuerdo A/015/2021 en el que dejó sin efectos todas las resoluciones que emitían estas medidas en contra de Pemex y sus organismos subsidiarios.

El amparo fue impugnado por el Congreso de la Unión, el Poder Ejecutivo Federal y la propia Comisión, por lo que el ministro Laynez propondrá confirmar la sentencia a favor de las empresas. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

23 agosto 2

8

Pemex adelantará entrega de fertilizantes en septiembre

Pemex concluirá en septiembre la entrega de 988 mil toneladas de fertilizantes y comenzará con la producción y entrega de la cuota establecida para el 2024.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) informó que el próximo mes ya habrá cumplido su compromiso de suministrar a la Secretaría de Agricultura y Desarrollo Rural (SADER) de 988 mil toneladas de [fertilizantes](#) para este año y comenzará a producir y entregar lo comprometido para el 2024.

A partir de septiembre iniciamos la entrega del próximo año, porque el próximo año es muy corto y necesitamos cubrirlo al 100% antes de que concluya (la actual administración). Entonces ya tenemos muy trabajado el tema de la logística con la carga de los camiones”, explicó Octavio Romero, director general de Pemex.

La empresa productiva del estado reparte diariamente aproximadamente mil 400 toneladas a los estados beneficiarios del programa Fertilizantes para el Bienestar, cantidad que se va a incrementar conforme vaya transcurriendo el fin de este periodo y el principio del año próximo.

“Este año, el 50% de la demanda de urea, del programa de entrega a los pequeños agricultores lo estamos produciendo ya en Pemex. Y para mayo del próximo año vamos a tener las dos plantas de urea trabajando al 100% y vamos a poder cumplir con todo el programa de urea, incluso vamos a tener excedentes para la venta”, aseguró el directivo. Romero Oropeza agregó que actualmente se están reparando cuatro plantas de amoníaco, de las cuales, una de ya está produciendo prácticamente mil 200 toneladas y una segunda planta estará reparada en diciembre próximo, mientras que las otras dos estarán listas en 2024. OGM

Nuevo estudio revela más secretos sobre el físico de Ötzi, "el hombre de las nieves"

El **genoma de Ötzi**, el hombre de las nieves, fue **decodificado por primera vez hace más de 10 años**, siendo la **primera vez** que se realizaba la **secuencia del genoma de una momia**.

Los resultados de la investigación proporcionaron información importante sobre la composición genética de los europeos prehistóricos, sin embargo, ahora han salido otros datos gracias a un nuevo estudio y aquí te damos todos los detalles.

Primera muestra de Ötzi estaba contaminada

El nuevo estudio realizado por [el Instituto Max Planck de Antropología Evolutiva](#) y Eurac Research, el cual reconstruyó el genoma de de Ötzi con mayor precisión arrojó que **la primera muestra** que se realizó hace más de 10 años **estaba contaminada con ADN moderno**.



Así luce la momia del hombre de la nieves. | Foto: Max Planck Institute for Evolutionary Anthropology

El equipo de investigación concluyó que **Ötzi proviene de una población relativamente aislada** que tenía muy **poco contacto con otros grupos europeos. El Sol de México.**