

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de septiembre de 2024



Privados piden alianzas con Pemex para invertir en exploración y producción petrolera en México

Al igual que en el resto de los proyectos del gobierno federal en Quintana Roo, la CFE inició los trabajos para la construcción de una nueva línea de alta tensión, mucho antes que la Semarnat les otorgase la autorización de impacto ambiental.

Cancún, Q Roo.- La Comisión Federal de Electricidad (CFE) obtuvo luz verde para la construcción de [infraestructura eléctrica](#) que incrementa la capacidad de suministro hacia **Cancún** y otras zonas del norte de **Quintana Roo**.

Sin embargo, al igual que en el resto de los proyectos del gobierno federal en Quintana Roo, la **CFE** inició los trabajos para la construcción de una nueva línea de alta tensión, mucho antes que la Semarnat les otorgase la autorización de impacto ambiental.

En este nuevo caso se trata del proyecto **Línea de Transmisión Leona Vicario-Riviera Maya**, el cual tendrá una tensión nominal de 400 kilovoltios para transportar energía a través de 82 torres de acero a lo largo de 39.01 kilómetros y requerirá de un derecho de vía de 36 metros de ancho, para atender el incremento en la demanda de los municipios de Puerto Morelos y Benito Juárez. La inversión para este proyecto es de 148 millones de pesos, según se publica en la Gaceta Ecológica de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (**Semarnat**).

Aunque la autorización de impacto ambiental se notificó apenas el pasado 3 de septiembre, uno de los terrenos a impactarse por esta obra ya había sido desmontado de vegetación desde mediados de agosto pasado.

Se trata ya de un proceder generalizado en todas y cada una de las obras del gobierno federal en **Quintana Roo**.

Otros casos similares

Los más recientes proyectos federales con el mismo tipo de actuar son los bancos de material que ha necesitado la Secretaría de la Defensa Nacional (**Sedena**) para la construcción del Tren Maya.

Dicha dependencia ingresó en agosto pasado a la **Semarnat** de manera extemporánea cuatro manifestaciones de impacto ambiental para igual número de bancos de material pétreo en Quintana Roo, los cuales iniciaron la extracción de roca muchos meses antes de siquiera solicitar los permisos.

Dos de estos cuatro bancos de material se encuentran en el municipio de Solidaridad. En sus correspondientes manifestaciones de impacto ambiental (MIA) se reconoce que se trata de bancos donde comenzó la extracción de material previo a la tramitación de los permisos.

“Para iniciar con las actividades de remoción de vegetación para el cambio de uso de suelo en terrenos forestales, se cuenta con una autorización provisional con oficio no. SRA/DGIRA/DG-01427-23 en el cual se solicitó una superficie de 22.5941 hectáreas (y de 52.3 hectáreas en el segundo banco de material) de afectación al predio”, se lee en la MIA. Es decir, el Ejército gozó de una “autorización provisional”, la cual no existe como figura en la Ley General de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente (LGEEPA).

Estos permisos provisionales son los mismos que la Semarnat entregó al **Tren Maya** una vez que empezaron el desmonte de selva, sin contar siquiera con el proyecto ejecutivo, ni mucho menos los estudios de impacto ambiental en la zona.

La autorización de impacto ambiental tiene como objeto anticipar las afectaciones que pueda tener en el entorno un determinado proyecto, por lo que los “permisos provisionales” contravienen todo el espíritu de esta normativa, al haber permitido en múltiples ocasiones arrancar obras sin que se mida o dimensiona anticipadamente el impacto de los trabajos.

La ley también es clara al prohibir el inicio de cualquier obra de jurisdicción federal sin contar previamente con la autorización de impacto ambiental que otorga la Semarnat. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de septiembre de 2024

2 Precios del petróleo caen por la reanudación de producción en el Golfo de México

Los precios del crudo también se vieron afectados por el recuento de plataformas estadounidenses de petróleo y gas del grupo de servicios energéticos Baker Hughes, que registró el mayor aumento semanal en un año.

Los **precios del petróleo** bajaron el viernes debido a la reanudación de la producción estadounidense en el golfo de México tras las interrupciones causadas por el [huracán Francine](#), a lo que se sumó el dato de que el número de plataformas en el país aumentó esta semana.

El **crudo Brent** cerró con una baja 0.36 dólares, o 0.5%, a 71.61 dólares por barril, mientras que el petróleo ligero estadounidense **WTI** perdió 0.32 dólares, o 0.46%, a 68.65 dólares por barril.

Ante la reanudación de la producción y la actividad de refino en la **costa estadounidense del Golfo de México**, los inversionistas han optado por deshacerse de los contratos de petróleo antes del fin de semana, dijo Bob Yawger, director de futuros energéticos de Mizuho en Nueva York.

"Podrías volver el lunes y que todo esté bien -las refinerías están funcionando al 100%, todo el mundo está de vuelta en la plataforma, el petróleo vuelve y la gasolina está saliendo de la refinería- y el mercado posiblemente podría retroceder mucho", dijo Yawger.

Aun así, los futuros del petróleo rompieron una racha de descensos semanales tras las fuertes alzas relacionadas con las tormentas de principios de semana.

Según datos oficiales, hasta el jueves la tormenta casi había paralizado el 42% de la producción de petróleo de la región, que representa alrededor del 15% del total estadounidense.

"Se espera que estos recortes sean breves y, en un contexto más amplio, es poco probable que estimulen un gran movimiento en los balances del crudo, dada la importancia de la producción de esquisto, que representa la mayor parte de la producción estadounidense", dijo Ritterbusch.

Los **precios del crudo** también se vieron afectados por el recuento de plataformas estadounidenses de petróleo y gas del grupo de servicios energéticos Baker Hughes, que registró el mayor aumento semanal en un año.

Tanto la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** como la Agencia Internacional de la Energía bajaron esta semana sus previsiones de crecimiento de la demanda, citando las dificultades económicas de China, el mayor importador de crudo del mundo.

Las **reservas de petróleo** estadounidenses también aumentaron de forma generalizada la semana pasada, ya que las importaciones de crudo crecieron y las exportaciones cayeron, mientras que la demanda de combustible se debilitó, según la Administración de Información de Energía (EIA). El Economista

Precios del petróleo abren con alza de 1%; se encaminan a subida semanal de hasta 3%

Los precios del petróleo subían un 1% este viernes, prolongando su recuperación y encaminándose a un alza semanal, debido a la interrupción de la producción en el Golfo de México tras el paso del huracán Francine, que obligó a evacuar las plataformas de extracción.

Los **precios del petróleo** subían un 1% este viernes, prolongando su recuperación y encaminándose a un alza semanal, debido a la interrupción de la producción en el Golfo de México tras el paso del huracán Francine, que obligó a evacuar las plataformas de extracción.

A las 14:08 GMT, los futuros del **Brent** ganaban 72 centavos, o un 1%, hasta los 72.69 dólares por barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) subían 80 centavos, o un 1.2%, a 69.77 dólares.

Si se mantienen estos avances, [ambos referenciales romperán una racha de descensos semanales](#) a pesar de que el Brent cayó por debajo de los 70 dólares el martes por primera vez desde finales de 2021.

En los niveles actuales, el Brent está listo para un aumento semanal de alrededor del 2.3%, mientras que el WTI registrará una ganancia del 3 por ciento.

"Las interrupciones de suministro en curso en Libia y una más grande de lo esperado en el Golfo de México por el huracán Francine mantienen el mercado del petróleo ajustado", dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS. "Es probable que la actividad de cobertura de posiciones cortas como resultado del repunte de los precios aporte más apoyo".

Un **dólar más débil** también contribuía a sostener los precios del petróleo. La divisa tocaba mínimos de una semana, abaratando las materias primas denominadas en la divisa estadounidense para los tenedores de otras monedas.

Los productores petroleros evaluaban los daños y realizaban comprobaciones de seguridad el jueves, mientras se preparaban para reanudar las operaciones en el Golfo de México. Los datos oficiales mostraron que [casi el 42% de la producción de la región estaba paralizada hasta el jueves](#).

Los analistas de UBS prevén que la producción de septiembre en la región caiga en 50,000 barriles por día (bpd) con respecto al mes anterior, mientras que los analistas de FGE estiman un descenso de 60,000 bpd, a 1.69 millones de bpd. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de septiembre de 2024

3

Avanza Sonora en transición energética: Alfonso Durazo

En su Tercer Informe de Gobierno, el mandatario estatal destacó el Plan Sonora como una política industrial para la descarbonización de la economía

El gobernador del estado de Sonora, **Alfonso Durazo Montaño**, destacó los avances en materia de **energía limpia y transición energética** en la entidad gracias al **Plan Sonora de Energía Sostenible**.

“El Plan Sonora de Energía Sostenible constituye una política industrial tendiente a descarbonizar la economía, impulsar la transición energética y contribuir de esa manera a la lucha contra el cambio climático”, expresó este viernes al rendir su Tercer Informe de Gobierno.

Al respecto, aseguró que la ventaja de contar con energía limpia, como la que se producirá con el mega proyecto de la central eléctrica fotovoltaica de **Puerto Peñasco**, es que las empresas del futuro, netamente demandantes de esta energía, tendrán una ventaja competitiva.

Ante los legisladores de la LXIV Legislatura del Congreso local, Durazo Montaño recordó que el Plan Sonora, uno de los proyectos emblema con el apoyo de la administración federal, **se fundamenta en cuatro ejes principales**.

La central fotovoltaica de Puerto Peñasco que con su capacidad instalada de **mil megawatts (MW)** una vez concluidas sus etapas de desarrollo, será la más grande de América Latina.

Detalló que tendrá **otros 330 MW** de capacidad de almacenamiento de energía.

Esa capacidad, dijo el mandatario, será suficiente para abastecer de energía renovable a Sonora y **Baja California**, además de vender electricidad a la **Costa Oeste de los Estados Unidos**.

“Mientras unos aportan su granito de arena para luchar contra el cambio climático, nosotros ponemos un desierto”, manifestó.

Los otros tres ejes son la posibilidad de explotar los **yacimientos de litio**, los proyectos de **licuefacción de gas natural** —en referencia a la Terminal de Licuefacción de Gas Natural (GNL) de la empresa Saguaro Energía, en Puerto Libertad— y la modernización del **Puerto de Guaymas**.

Por ello, durante su mensaje al pueblo sonorense, Durazo Montaño aseguró que la entidad **vive su mejor momento** con mayor infraestructura que ha detonado la atracción de inversiones y la creación de más empleos.

En este mismo sentido, también mencionó una mayor atención a la salud, la construcción de más hospitales, la modernización de carreteras y el fortalecimiento de la seguridad, además de contar con un presupuesto más grande para educación en la historia de la entidad. EAD

Mantiene Hacienda en ceros apoyo fiscal a automovilistas

Por segunda semana retira el estímulo fiscal a gasolinas y diésel, aunque los precios promedio de venta bajaron ligeramente en la última semana

Por **segunda ocasión** consecutiva, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) **retiró todo apoyo fiscal** a los consumidores de gasolinas y diésel; sin embargo, los precios promedio nacionales de venta al público **bajaron ligeramente en la última semana**.

Para el periodo del **14 al 20 de septiembre**, la dependencia bajo el mando de **Rogelio Ramírez de la O** volvió a mantener en cero el estímulo fiscal aplicable el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) para combustibles automotores.

Al igual que la semana que termina, los usuarios de gasolina tipo Magna desembolsarán por cada litro que carguen los **6.17 pesos** correspondientes al IEPS, mientras que quienes utilizan la de mayor octanaje, como la Premium, pagarán **5.21 pesos por unidad**.

Los usuarios de diésel, por su parte, continuarán pagando los **6.78 pesos** que corresponden a este impuesto.

En cuanto a los precios para venta al público, este viernes la gasolina verde pasó de los 24.11 pesos por litro a **24.02**, en tanto que la roja bajó de 25.59 a **25.51 pesos**. El diésel se vendía en **25.62**, dos centavos por debajo de la semana previa. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de septiembre de 2024

4 Gasoducto Centauro del Norte: Primera fase lista para mayo 2025

El gasoducto Centauro del Norte, vital para la CFE y Baja California, estará listo en mayo de 2025, impulsando la oferta energética y exportación de hidrógeno verde.

La primera fase del gasoducto Centauro del Norte, desarrollado por Gasoducto Centauro del Norte, SA de CV, filial de Grupo Carso, estará operativa en mayo de 2025, según confirmó Kurt Ignacio Honold Morales, secretario de Economía e Innovación de Baja California.

Este gasoducto es fundamental para suministrar gas natural a las centrales eléctricas de ciclo combinado de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en Sonora y Baja California, además de abastecer a las industrias y hogares, particularmente en Mexicali.

El proyecto ampliará la oferta de gas en la región, lo que es clave para garantizar el abastecimiento de energía, a pesar de que actualmente Baja California no enfrenta problemas de suministro, gracias a la empresa Sempra Energy. Honold Morales destacó que este gasoducto es esencial para convertir dos plantas de ciclo combinado de la CFE al uso de gas natural.

Además, Honold Morales comentó sobre proyectos emergentes de producción de hidrógeno verde en Baja California, principalmente destinados a la exportación a Asia, donde países como Corea del Sur y Japón demandan este tipo de combustible para cumplir con los objetivos del Acuerdo de París sobre descarbonización.

Según un estudio de 2023 realizado por la Agencia de Cooperación Alemana (GIZ), Baja California tiene un gran potencial para la producción de hidrógeno a partir de energía renovable, como la solar, eólica y geotérmica, con una capacidad estimada de entre 5.6 y 143 GW para 2030. Además, se trabaja en que parte de este hidrógeno se utilice localmente para apoyar la electromovilidad y la generación de energía limpia.

OGM

Eni fortalece su estructura organizativa para impulsar la transición energética e innovación

Eni reorganiza su estructura para acelerar la transición energética, optimizar operaciones e impulsar nuevos negocios, destacando su compromiso con la sostenibilidad y la innovación tecnológica.

El Consejo de Administración de la petrolera italiana, Eni, aprobó una nueva estructura organizativa que refuerza su compromiso con la transición energética y la creación de valor en un entorno de transformación global.

Según el CEO de Eni, Claudio Descalzi, esta reestructuración busca mejorar la eficiencia operativa y acelerar la descarbonización, además de optimizar los negocios vinculados a la transición energética, como biorrefinerías y captura de carbono (CCS).

La nueva estructura estará centrada en tres áreas estratégicas:

1. **Chief Transition & Financial Officer**, liderada por Francesco Gattei, será responsable de la estrategia financiera y económica de Eni, gestionando empresas claves en la transición energética como Plenitude y Enilive.

2. **Recursos Naturales Globales**, dirigida por Guido Brusco, abarcará proyectos operativos, energía, comercio de petróleo, y el desarrollo de nuevos negocios relacionados con la sostenibilidad, capturando márgenes en toda la cadena de valor.

3. **Transformación Industrial**, liderada por Giuseppe Ricci, se centrará en la innovación en el sector químico y la transformación del downstream tradicional, priorizando la circularidad y la sostenibilidad.

Esta reestructuración también busca maximizar la eficiencia mediante el desarrollo de capacidades tecnológicas, como la inteligencia artificial y la innovación digital, con el objetivo de posicionar a Eni como un referente global en la transición energética.

La compañía reforzará la integración de operaciones en petróleo y gas, mientras promueve la diversificación hacia energías limpias, consolidando su estrategia de neutralidad de carbono para 2050. Con esta reorganización, Eni apuesta por el crecimiento sostenible y por fortalecer su liderazgo en el sector energético global. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de septiembre de 2024

5 Petrobras vendió su última participación en Argentina a Pampa Energía

Petrobras vendió su última participación en Argentina, cediendo su subsidiaria POSA a Pampa Energía por casi 900 millones de dólares, concluyendo sus operaciones en el país.

La petrolera estatal brasileña Petrobras decidió vender su última participación en Argentina a través de la subsidiaria Petrobras Operaciones (POSA). Esta decisión marcó el final de las operaciones de Petrobras en Argentina, el mayor mercado hidrocarburífero del Mercosur.

La venta de POSA fue parte de un proceso de desinversión que comenzó en 2016, cuando Petrobras vendió su paquete accionario en Petrobras Argentina S.A. En ese entonces, Pampa Energía, el conglomerado dirigido por Marcelo Mindlin, adquirió el 67.19% del capital de Petrobras Argentina por cerca de 900 millones de dólares. Con esta transacción, Pampa Energía se convirtió en el nuevo propietario de los activos hidrocarburíferos de la empresa estatal brasileña en el país.

El proceso de desinversión de Petrobras en Argentina fue una decisión estratégica de la empresa para concentrarse en sus operaciones dentro de Brasil y dejar atrás sus activos internacionales, especialmente en un momento en el que el sector hidrocarburífero enfrentaba diversos retos a nivel global. Esta venta también se enmarca en la política de reducción de deuda y optimización de operaciones de Petrobras.

El acuerdo de venta finalizó una larga historia de participación de Petrobras en el mercado argentino, donde tuvo una presencia significativa en la exploración y producción de hidrocarburos, así como en el desarrollo de otros activos energéticos clave.

Con la transacción, Pampa Energía consolidó su posición en el sector energético argentino, asumiendo el control total de los activos de Petrobras en el país y fortaleciendo su papel como una de las principales empresas energéticas de Argentina. El Economista

Eni anuncia que la construcción de biorrefinería en Livorno comenzará pronto

Eni recibe autorización para construir su tercera biorrefinería en Italia, reforzando su estrategia de descarbonización y su compromiso con la neutralidad de carbono para 2050.

Eni ha confirmado que recibió la autorización del Ministerio de Medio Ambiente y Seguridad Energética de Italia, junto con el Ministerio de Cultura, para iniciar la construcción de su tercera biorrefinería en el país.

Esta decisión sigue a la opinión favorable del Instituto Nacional de Salud y el gobierno regional de Toscana. La solicitud de Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) fue presentada en noviembre de 2022 y, tras obtener los permisos necesarios, la construcción comenzará tan pronto como se emita la Autorización Única y el permiso correspondiente.

La biorrefinería, que estará ubicada en el sitio industrial de Livorno, utilizará la tecnología Ecofining™ y tendrá una capacidad de producción de 500,000 toneladas al año. Se espera que esté operativa en 2026, consolidando la estrategia de descarbonización de Eni, cuyo objetivo es alcanzar la neutralidad de carbono para 2050. Además, este proyecto forma parte del plan de Eni para incrementar su capacidad de biorrefinación de 1.65 millones de toneladas/año a más de 5 millones de toneladas/año para 2030.

El sitio de Livorno sigue los pasos de otras conversiones exitosas, como las de Porto Marghera en 2014 y Gela en 2019, confirmando el compromiso de Eni con la transformación hacia una industria más sostenible. Las tres nuevas plantas producirán diésel HVO, nafta HVO y bio-GLP a partir de materias primas renovables, cumpliendo con la Directiva Europea de Energías Renovables.

Este avance no solo representa un paso significativo para la sostenibilidad y la transición energética en Italia, sino que también fortalece la posición de Eni como líder en biorrefinación en Europa. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de septiembre de 2024

6

Hallan toma en ducto de Pemex en Huehuetoca

La zona fue asegurada por agentes estatales y personal de la Sedena

Pobladores del conjunto habitacional Ex hacienda de Xalpa reportaron a las autoridades la localización de una toma clandestina de hidrocarburo, razón por la que la zona fue asegurada por elementos de la Secretaría de Seguridad del Estado de México y la Secretaría de la Defensa Nacional (Sedena).

Al arribar al sitio, dieron cuenta de una perforación en la tierra de 1.20 metros de ancho por un metro de profundidad, aproximadamente, ubicado junto a cultivos de maíz y al cual llegaron por una brecha de terracería.

El predio fue hallado en la carretera Huehuetoca-Zumpango, detrás de Exhacienda de Xalpa y fue resguardado hasta el arribo de personal de Petróleos Mexicanos (Pemex) para la clausura de la toma clandestina a fin de evitar incidentes con la población que habita cerca del lugar.

Con ayuda de las cámaras del C5 del gobierno del Estado de México se ubicó la toma clandestina, la cual estaba oculta entre los terrenos de siembra.

Los elementos de seguridad estatal y la Sedena observaron un líquido con las características de la gasolina, por lo que procedieron a acordonar el perímetro y dar aviso a Pemex para que su personal implementara el protocolo correspondiente.

Lo anterior consiste en el aseguramiento del lugar y la clausura de la toma ilegal de gasolina, para evitar la sustracción del líquido, así como la posibilidad de riesgos para la gente.

Además, mediante un comunicado de prensa la Secretaría de Seguridad del Estado de México informó a la población cómo denunciar este tipo de casos u otros delitos de manera anónima.

Lo cual puede ser mediante las líneas telefónicas del 089, de Denuncia Anónima; y en el número de emergencias nacional 9-1-1.

Propone el G7 alcanzar los 1,500 GW de almacenamiento para 2030

Este nuevo objetivo será presentado en la COP29

La capacidad mundial de almacenamiento de energía podría llegar a los **1,500 gigawatts (GW) para 2030**, según una propuesta que se presentará en la 29 reunión de la Conferencia de las Partes de las Naciones Unidas sobre Cambio Climático (**COP29**).

De acuerdo con una propuesta presentada por las naciones más ricas pertenecientes al llamado **Grupo de los Siete (G7)**, con título "**Compromiso Global de Almacenamiento de Energía Verde**", el objetivo es agregar una capacidad de más o menos **158 GW cada año**.

En el documento, que se presentará a los 190 representantes que asistirán a fines de noviembre a la reunión en Bakú, capital de Azerbaiyán, también se propone el desarrollo de **otros componentes químicos** para la elaboración de las baterías que podrían resultar más baratos para la fabricación de los sistemas, además de que **estandaricen sus procesos de reciclaje**.

Entre estas propuestas se encuentra el uso del **hidrógeno verde** producido a partir de energía limpia, como la eólica y la solar fotovoltaica, así como el **almacenamiento hidroeléctrico por bombeo**.

El objetivo de 1,500 GW para dentro de seis años eleva significativamente la meta de 230 GW establecida en 2022.

La propuesta del G7 asimismo **va en línea** con los recientes reportes relativos al crecimiento del almacenamiento a nivel mundial.

BloombergNEF dio a conocer recientemente que el mercado de almacenamiento estacionario a nivel global creció **61 por ciento** tan solo en lo que va de 2024.

Por su parte, la Agencia Internacional de Energía (AIE) sugirió que el almacenamiento por baterías **se multiplique por seis** para alcanzar los objetivos planteados a 2030.

La Agencia calculó que se requerirán 1,500 GW en almacenamiento, de los cuales **1,200 gigas deberán ser en baterías. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de septiembre de 2024

**Paga industria petrolera apenas 28 %
7 de lo esperado por Hacienda en
agosto**

Pemex solo entregó recursos por el Derecho de Exploración de Hidrocarburos

La industria petrolera en México entregó **apenas 28.6 por ciento** de los recursos que el gobierno federal esperaba para agosto de este año.

El mes pasado, el Fondo Petrolero Mexicano (FMP) transfirió a la Tesorería de la Federación (TesoFe) **6,314 millones de pesos (mmdp)** recabados de las aportaciones de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y las operadoras privadas.

Para ese mes, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) tenía programado recibir 22,002 mmdp, pero obtuvo **15,688 millones menos** de lo esperado, esto es, **71.3 por ciento**.

Pemex contribuyó tan solo con **154 millones de pesos** correspondientes a los Derechos de Exploración de Hidrocarburos (DEXPHI) **y omitió el pago de los Derechos de Extracción de Hidrocarburos (DEXTHI) y el Derecho por la Utilidad Compartida (DUC)**.

Cabe recordar que la SHCP bajo el mando de **Rogelio Ramírez de la O** emitió [un Acuerdo](#) por el que se concedió a la petrolera estatal un **estímulo fiscal de cien por ciento** en el pago de estos dos últimos impuestos correspondientes a los meses de mayo, junio y julio, con diferimiento **al 29 de agosto**.

Con agosto Pemex suma el quinto mes en lo que va del año que queda exento del pago del DUC y el cuarto con respecto al DEXTHI.

Aumentan aportaciones privadas

Los contratos privados, por su parte, incrementaron en **18.8 por ciento** sus aportaciones a la federación.

El mes pasado, las empresas entregaron **981 mmdp** más que en julio para alcanzar un monto total de **6,182 millones, el monto más alto** en lo que va del año.

En comparación con el mismo mes de 2023, el incremento fue de **109.2 por ciento. EAD**

Por qué Veracruz es un estado clave para el CJNG y su red de huachicoleo

El cártel de las cuatro letras tendría más de 20 empresas involucradas en el esquema criminal

El pasado 10 de septiembre, el Departamento el Tesoro de Estados Unidos anunció una serie de sanciones en contra de presuntos involucrados en una red de robo de hidrocarburos del Cártel Jalisco Nueva Generación (**CJNG**).

Para este esquema de huachicoleo, el grupo criminal estableció una trama de más de 20 empresas en **Veracruz para revender combustible** extraído ilegalmente de los ductos de Petróleos Mexicanos (**Pemex**), según las investigaciones de la Oficina de Control de Bienes Extranjeros (OFAC, por sus siglas en inglés).

“El robo de combustible es la fuente de ingresos no procedentes del tráfico de drogas más importante para los cárteles mexicanos y otros actores ilícitos”, externó el Departamento del Tesoro en un comunicado. Pero, ¿cuál es el interés del CJNG en el estado de Veracruz?

La entidad ha sido un territorio clave para este grupo criminal desde su nacimiento hace más de una década. Veracruz fue el primer estado en el que fue desplegado el brazo armado de **Los Matazetas**, antecedente directo el CJNG.

Como resultado de una alianza entre el Cártel del Milenio y la facción del Cártel de Sinaloa (CDS) que obedecía a Joaquín ‘El Chapo’ Guzmán, Los Matazetas tenían la encomienda, como su nombre lo indica, de erradicar a Los Zetas en la **costa del Golfo**. Este grupo, entre cuyos líderes figuraba Nemesio Oseguera Cervantes, ‘El Mencho’, aprovechó el debilitamiento de las organizaciones que le dieron vida y se independizó. Para 2013, ya bajo el nombre del CJNG, anunció su **ruptura con el CDS**.

En cuanto al negocio del robo y reventa de combustible, Veracruz resulta un territorio de alta relevancia para este grupo criminal, ya que en dicho sector operan **más de 600 kilómetros de ductos, oleoductos, y poliductos**, así como el Servicio de Operación y Mantenimiento a dos Estaciones de Compresión de Gas. En pocas palabras, Veracruz es un **punto fundamental para la logística de hidrocarburos**.

Según información obtenida vía transparencia por el Instituto para la Gestión, Administración y Vinculación Municipal (IGAVIM), Veracruz lideró el ranking de **tomas clandestinas en ductos de gas LP** en 2023, con un total de **mil 25**. Dicha cifra representa un incremento del 89.46% en comparación con el año anterior.

En cuanto a las tomas ilegales de hidrocarburo Veracruz pasó de 209 en el año 2022 a 422 en el periodo de enero a diciembre de 2023. Estos casos se concentraron, mayoritariamente, en municipios al sur del estado, como Tierra Blanca, Chacaltianguis, José Azueta, Isla, Rodríguez Clara y Tres Valles.

Por otro lado, el robo de gas LP en la entidad fue mayormente registrado en Cosamaloapan, Isla, Tres Valles y Tierra Blanca. Infobae