

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de abril de 2023



1

CNH concluyó renuncia del 30% al campo petrolero Misión

El objeto de la renuncia es de 389.4 kilómetros cuadrados con lo que el área contractual quedó en una superficie total de 1,307.14 kilómetros cuadrados, conformada por dos polígonos (A y B), ubicados en los estados de Nuevo León y Tamaulipas, en la provincia petrolera Cuenca de Burgos.

El órgano de gobierno de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** concluyó la terminación anticipada por renuncia a 30% del área contractual del contrato **CNH-M3 MISIÓN/2018** por parte de **Servicios Múltiples de Burgos (SMB)**, liderada por la argentina [Tecpetrol](#) y producto de una migración de régimen contractual en que se encuentra asociada con Petróleos Mexicanos (**Pemex**) desde 2019.

Como parte de la etapa de transición final y otras obligaciones contractuales que integran el procedimiento de terminación anticipada por renuncia a una parte del área contractual, se realizó el análisis técnico de los siguientes elementos:

- Actualización de inventario de activos.
- Identificación de pozos y materiales y sus condiciones de operación.
- Estado de los yacimientos presentes en el subsuelo del área.
- Producción e infraestructura asociada a ella.
- Abandonar los pozos y materiales que no le sean transferidos a la **CNH**.
- Validación de coordenadas y kilometraje.
- No afectación de actividades petroleras.
- Actualización de línea base social.
- Actualización de línea base ambiental.
- Acompañamiento al contratista.

"Derivado del cumplimiento de lo anterior, el órgano de gobierno instruyó la conclusión del procedimiento de terminación anticipada por renuncia irrevocable a una parte del área contractual del contrato **CNH-M3MISIÓN/2018**, para que las Unidades Administrativas se hagan cargo de la entrega del área contractual y la suscripción del convenio modificadorio", informó la **Comisión Nacional de Hidrocarburos**.

El objeto de la renuncia es de 389.4 kilómetros cuadrados con lo que el área contractual quedó en una superficie total de 1,307.14 kilómetros cuadrados, conformada por dos polígonos (A y B), ubicados en los estados de **Nuevo León** y **Tamaulipas**, en la provincia petrolera Cuenca de Burgos. Se trata de un Contrato en la modalidad de Producción Compartida.

Cabe destacar que el derivado de la terminación anticipada era una parte del área contractual; el operador petrolero presentó modificaciones al Plan de Exploración y al Programa de Trabajo y Presupuesto 2023 mismas que fueron aprobadas por el Órgano de Gobierno de la **CNH** en la cuarta sesión ordinaria del 20 de abril de 2023.

En octubre del año pasado, el regulador había aprobado una modificación del **plan de exploración** del bloque terrestre, que cuenta con una superficie de 1,697 metros cuadrados.

La renuncia no modifica la inversión ni los planes de evaluación y de desarrollo aprobados por el regulador.

Apenas la semana pasada, la empresa recibió un periodo adicional de exploración, que estará vigente por dos años, a partir del 24 de abril de 2023.

El objetivo del plan, entre 2023 y 2025, es finalizar con la evaluación del potencial petrolero en el Polígono "A" y la incorporación de reservas en los Plays Eoceno Yegua y Paleoceno Wilcox mediante la realización de tres estudios exploratorios; reprocesamiento sísmico 3D en 700 kilómetros cuadrados, y análisis AVO e inversión sísmica simultánea; la perforación del pozo Kabil-1EXP, en el escenario operativo base.

Mientras que, en el escenario Incremental, la actividad consistirá en la perforación de los prospectos: Cúspide-1 EXP, Lucero-1 EXP, SG Oriental-1 EXP y SG Occidental-1EXP, así como la realización de estudios de evaluación técnica de los resultados de la perforación.

El programa de inversiones contempla un total de 4.87 millones de dólares en el escenario base, que puede llegar a 25.05 millones de dólares, considerando ambos escenarios operativos.

Por lo que respecta al presupuesto 2023, será de 940,000 dólares en el escenario base y pudiendo llegar hasta 1.05 millones de dólares, incluyendo las actividades del escenario incremental. El Economista

26 de abril de 2023



2

Habrá reuniones para responder dudas sobre política del litio: Boric

El presidente de Chile señaló que se están abriendo nuevas posibilidades para que los inversionistas exploren nuevos caminos para pasar de extraer el litio y venderlo, a producir carbonato o hidróxido de litio, y mejorar las técnicas.

En el marco de la Feria Internacional de la Minería (Expomin), el presidente de Chile, Gabriel Boric, enfrentó las críticas de diversos sectores a la presentación de la Estrategia Nacional del Litio. En su exposición, el mandatario llamó a los privados a tener confianza en el Estado, asegurando que se entregarán certezas para los inversionistas.

Además, anunció que ha instruido a los ministros económicos a organizar reuniones con el fin de invitar a los interesados a comprender la estrategia nacional del litio. El mandatario aseguró que “estamos abriendo nuevas posibilidades para que los inversionistas exploren nuevos caminos; pasar de extraer el litio y venderlo, a producir carbonato o hidróxido de litio cada vez de mejor calidad”.

Indicó que “hemos lanzado la Estrategia Nacional del Litio y he observado a varios de ustedes y estoy atento a las diversas reacciones del anuncio. Y entiendo que por el carácter estratégico de esta política y por su envergadura y relevancia para la economía, esto no puede haber sido de otro modo. Lo más fácil era no hacer nada, dejar todo como esta y evitarse problemas, pero esa no es la manera de gobernar, hay que enfrentar los desafíos de frente, convocar y dialogar”.

Confía en colaboración con privados

Boric explicó que la propuesta persigue un solo fin: “Generar más bienestar para Chile, en esto no hay una receta única, proponemos una hoja de ruta, para desarrollar la industria del litio con una participación importante del Estado con estrecha colaboración con el sector privado, principios que no son contradictorios”.

Boric agregó que el litio hoy es de todos los chilenos, y estoy convencido que con el liderazgo del Estado, sumado a las capacidades del sector privado, podremos en el corto plazo desarrollar nuevos proyectos y expandir nuestra producción, e instalar a Chile en la vanguardia y ser el primer productor a nivel mundial”.

Dijo que “sería absurdo negarlo, pero hay también quienes han planteado reparos y observaciones a lo planteado”.

Incluso, hizo referencia al timonel de la UDI, Javier Macaya, señalando que “un dirigente político con quien no compartimos idearios, pero sí el amor por Chile, a quien respeto, decía que había una contradicción con lo que expresara en la Enade y luego en la presentación de la Estrategia Nacional del Litio ese mismo jueves. Y hacía una comparación con expresidentes, decía que no se puede hablar en la mañana como Lagos y en la noche como Allende, que sería contradictorio”.

El mandatario chileno puntualizó: “le digo a Javier y a quienes expresan sus dudas y observaciones respecto a esto que, primero que yo no pretendo ni aspiro a convertirme ni en Ricardo Lagos ni en Salvador Allende, sino que aprender de experiencia de mi país y de todos los que me antecedieron en lo bueno y malo. Pero mi aspiración no es a replicar un modelo que ya pasó, mi aspiración es a ser el presidente que una a todos los chilenos detrás de una visión país que podamos compartir”.

Para el mandatario, hoy se están abriendo nuevas posibilidades para que los inversionistas exploren nuevos caminos para pasar de extraer el litio y venderlo, a producir carbonato o hidróxido de litio, mejorar las técnicas de producción, generar estudios y transferencia tecnológica y, en el mediano plazo, baterías de almacenamiento de energía”.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de abril de 2023

3

Albemarle ve oportunidad de extraer más litio en Chile

El CEO de la norteamericana Albemarle, Kent Masters, aseguró que la inversión de la productora de litio en Chile "está segura" hasta el fin de su concesión en 2043 y ve "oportunidades de participar con el gobierno Chile para obtener litio adicional dentro del país".

El CEO de la norteamericana Albemarle, Kent Masters, aseguró que la inversión de la productora de litio en Chile "está segura" hasta el fin de su concesión en 2043 y ve "oportunidades de participar con el gobierno Chile para obtener litio adicional dentro del país".

El alto ejecutivo realizó estas declaraciones en la cadena televisiva CNBC este viernes, cuando las acciones de la compañía se desplomaron, lo que atribuyó a que "las noticias de Chile causaron cierta confusión". Masters aclaró que "el presidente Boric propuso una nueva política de litio, que se trata de derechos minerales adicionales y nuevos. Y han dejado en claro que se cumplirán los contratos y concesiones existentes para el litio. Nuestro contrato se extiende hasta 2043, por lo que nuestra mina actual está segura hasta 2043".

Respecto de la sobrereacción del mercado, que el viernes cayó más de 10% y hoy sube sobre 3%, el CEO de Albemarle explicó que se debe a cómo se leyó el titular de la noticia. "Están diciendo que está nacionalizando el litio, que no es el caso", ejemplificó.

"Tenemos la oportunidad de obtener concesiones mineras adicionales y asociarnos con el gobierno chileno para hacerlo. Así que lo vemos como una oportunidad para nosotros", enfatizó el mandamás de Albemarle. "Y como dije, nuestras operaciones existentes en el Salar de Atacama están contratadas hasta el 2043", reiteró.

"Lo que está tratando de hacer el Gobierno es traer más litio de Chile al mercado y hacerlo en asociaciones público-privadas con empresas que saben cómo operar esas minas como nosotros", detalló.

"El litio es un producto candente en este momento y es clave para la transición energética; para la electrificación, ya sea para vehículos eléctricos, pero también en su teléfono móvil y otros productos: el litio es clave para eso y escasea", explicó. "Estamos invirtiendo mucho en todo el mundo y Chile es un gran mercado, pero Australia también lo es. Y tenemos una nueva mina en Carolina del Norte", precisó. El Economista

'Oro negro' a la vista: Descubren 300 millones de barriles de petróleo en costa de México

La empresa de origen alemán, Wintershall Dea, detalló que el petróleo fue hallado en el pozo 'Kan' del Bloque 30, ubicado en aguas someras de la Cuenca Salina.

La empresa de origen alemán, **Wintershall Dea**, informó este martes que junto con sus socios Harbour Energy y Sapura OMV, realizaron un importante [descubrimiento de petróleo](#) en el pozo 'Kan' del Bloque 30, ubicado en aguas someras de la Cuenca Salina en la costa de México.

Según estimaciones preliminares, el descubrimiento podría contener entre **200 y 300 millones de barriles de petróleo equivalente**.

"Este importante descubrimiento en el primer pozo de exploración operado por Wintershall Dea en la costa de México supone un gran éxito, fue uno de los bloques más disputados de la ronda de licitación **3.1 de México en 2018**.

"El exitoso descubrimiento de Kan confirma el atractivo del Bloque 30, el cual complementa el extraordinario portafolio de licencias de **Wintershall Dea en México, señaló Hugo Dijkgraaf**, director de tecnología (CTO) de Wintershall Dea y miembro del Comité Ejecutivo", dijo.

Agregó que se trata de un importante paso en el objetivo de ampliar la presencia de la empresa alemana en México, lo que contribuirá al desarrollo de un nuevo eje potencial en aguas someras en las **Cuencas del Sureste**.

El pozo Kan fue el [primero de los dos pozos comprometidos](#) del Bloque 30. El prospecto Kan está ubicado a unos 25 kilómetros de la costa de Tabasco, a una profundidad de aproximadamente 50 metros y dentro de una zona de varios descubrimientos del Mioceno; incluye el descubrimiento de clase mundial de **Zama, y los descubrimientos de Polok y Chinwol**.

"Tras la reciente presentación del plan de desarrollo de la unidad para el campo de Zama y la adquisición de una importante participación en el campo de producción de Hokchi, el descubrimiento en el Bloque 30 es el siguiente hito en importancia para Wintershall Dea en México", apuntó Martin Jungbluth, managing director de Wintershall Dea en México.

Hacia adelante, el consorcio del Bloque 30 evaluará los extensos datos recopilados sobre el subsuelo para preparar el plan de prospección del descubrimiento de Kan, y enviarlo a la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) antes de finales de julio de 2023.

El operador Wintershall Dea posee un 40 por ciento del Bloque 30, mientras que Harbour Energy y Sapura OMV un 30 por ciento, respectivamente. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de abril de 2023

4

Empresas mexicanas exigen a Sapura Energy pagar adeudos por 32 mdd

Más de 30 empresas que iniciaron acciones legales aseguran que Sapura Energy ya recibió los pagos de Pemex, pero hasta ahora no ha saldado su deuda con ellas.

Al menos 30 empresas mexicanas iniciaron acciones legales en contra de **Sapura Energy Mexicana** por el incumplimiento en el pago de más de 32 millones de dólares, por la las subcontrataciones en obras y servicios que realizaron para [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y clientes privados como Hokchi y ENI en materia de en sus plataformas de la Sonda de Campeche, Litoral de Tabasco y Veracruz.

“El incumplimiento de pago por parte de **Sapura Energy Mexicana** ha causado la quiebra de algunas, y ha puesto a otras en riesgo su viabilidad operativa y financiera por no poder hacer frente al pago de créditos vencidos, pago a trabajadores, obligaciones fiscales, pago a proveedores, etc.”, señala un comunicado.

La subsidiaria de Sapura Energy, **empresa de Malasia**, proveedora de servicios integrados en el segmento de exploración, descubrimiento y producción de petróleo y gas, ha suspendido el pago a proveedores de servicios en México, desde el último trimestre de 2021 debido a que enfrenta problemas financieros y legales a nivel global.

Las más de 30 empresas señalan que a pesar de que [Pemex y otras empresas](#) le han realizado cuantiosos pagos por sus servicios de exploración y explotación de hidrocarburos en el Golfo de México, la empresa no ha cubierto lo pagos pendientes debido a que, presumiblemente, saca esos recursos del país y los envía a Malasia.

De acuerdo con las empresas proveedoras (pequeñas y medianas), el incumplimiento de pago ha causado la quiebra de algunas, y ha puesto a otras en riesgo su viabilidad operativa y financiera por no poder hacer frente al **pago de créditos vencidos**, pago a trabajadores, obligaciones fiscales, pago a proveedores, etc.

“Sapura Energy ha ganado diversos contratos desde la implementación de la reforma energética del presidente **Enrique Peña Nieto** para obras directas a Pemex y otras grandes empresas que ya le han realizado cuantiosos pagos por sus servicios (...) presumiblemente saca esos pagos del país y los envía a Malasia o a cualquier otro país donde tiene otras subsidiarias, probablemente para compensar las pérdidas que tuvo el año pasado.”, añade el comunicado.

Según el reporte mensual de pagos con proveedores y contratistas que [Petróleos Mexicanos](#) publica cada mes, la paraestatal le habría pagado 68 millones 929 mil 604 pesos a Sapura Energy Mexicana, monto que se utilizaría para cubrir el adeudo con sus proveedores, hecho que no ha ocurrido.

Piden a autoridades mexicanas tomar medidas contra Sapura Energy

Las empresas proveedoras consideran que la **Secretaría de Marina** debería establecer medidas más estrictas para evitar que empresas como Sapura Energy salgan de aguas nacionales sin que puedan embargar sus bienes para garantizar el pago a sus proveedores

“Autoridades como la Secretaría de Energía, la Comisión Nacional de Hidrocarburos, la Comisión Federal de Mejora Regulatoria, y el Servicio de Administración Tributaria, deben estar alertas sobre las malas prácticas empresariales, y establecer reglas claras y transparentes respecto de las operaciones de este tipo de empresas transnacionales en México”, concluye el comunicado. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de abril de 2023

5 **PEMEX da base a más de 16 mil trabajadores en lo que va del sexenio**

El compromiso es ofrecer la planta a los empleados que laboran para la paraestatal

Petróleos Mexicanos (PEMEX) otorgó la base a mil 730 trabajadores de Salvaguardia Estratégica, y en lo que va del sexenio ya suma más de 16 mil plazas otorgadas a su personal eventual o transitorio.

Durante la ceremonia de entrega de plazas al personal de salvaguardia estratégica de la petrolera, Octavio Romero Oropeza, director general de la empresa, comentó que desde el inicio de su gestión recibió la instrucción presidencial de implementar la justicia laboral,

“Entre este año y el próximo la idea es basificar a los trabajadores transitorios sin intermediarios, sin corrupción”, destacó el funcionario.

De acuerdo con datos de la empresa, de 2019 a la fecha ha dado la base a más de 16 mil trabajadores, pero en 2022, lanzó el Programa de Estabilidad Laboral que busca basificar a 17 mil trabajadores transitorios, dando prioridad a los de mayor antigüedad.

En este evento Octavio Romero Oropeza reconoció la labor que desempeñan los trabajadores de Salvaguardia Estratégica y confió en que al fin de esta administración se entregarán buenas cuentas en todos los indicadores de PEMEX, esto implica también en materia laboral.

Las acciones emprendidas por la empresa en términos laborales son resultado de la instrucción del Presidente López Obrador de brindar a todos los trabajadores de la petrolera el acceso a la justicia laboral, y en lo que se refiere a la basificación el principal elemento es respetar la antigüedad y las categorías operativas.

Con base en lo anterior, la mayoría de los trabajadores de PEMEX a los que ya se les otorgó su base, tienen 15 años o más de antigüedad, y a penas este mes comenzó con la basificación de los transitorios de 10 o más años de antigüedad.

El Programa de Estabilidad Laboral también tiene el objetivo de optimizar la operatividad de la petrolera e implica tareas para atender problemas relacionadas con la jubilación, busca otorgar ascensos por escalafón y sobre todo reducir la burocracia, por lo que lanzó la aplicación digital PEMEX Asiste, con la que pueden solicitar su base y adquirirla sin que intermediarios, además de que facilita y agiliza este y otros trámites a los trabajadores, como el acceso a préstamos, movilidad laboral, etcétera.

De tal forma, PEMEX Asiste se ha convertido en el principal canal de comunicación entre los trabajadores y la empresa, ya que prioriza la transparencia y la rendición de cuentas, además de que ya no es necesaria la intervención del sindicato para la realización de dichos trámites. El Heraldo

Alfa reporta pérdida neta lastrada por filial petroquímica

El negocio de petroquímica lastró la utilidad del conglomerado regiomontano, Alfa.

[El conglomerado mexicano Alfa](#), uno de los mayores del país, reportó el martes una pérdida neta de 252.44 millones de pesos (unos 14 millones de dólares) en el primer trimestre del año, debido a flojos datos de su filial Alpek.

La pérdida en los primeros tres meses del año se compara con una ganancia de 4 mil 322 millones de pesos en el mismo periodo del 2022, ya que su división de plásticos y productos químicos [Alpek](#) tuvo precios y volúmenes más bajos.

“Los resultados del primer trimestre de 2023 estuvieron en línea con la guía consolidada del año completo, impulsados por el crecimiento en Sigma”, dijo el director general Álvaro Fernández en el informe de resultados.

Las pérdidas de Alfa se vieron parcialmente compensadas por un aumento de los ingresos de un 16% en la filial de alimentación Sigma.

La empresa señaló también una reducción en su inversión de capital para 2023 a 622 millones de dólares, desde los 732 millones de dólares que había anunciado anteriormente.

En el mismo documento, el conglomerado indicó que sus ingresos totales descendieron un 8.6% interanual a 76 mil 370 millones de pesos, y que su EBITDA -ganancias antes de impuestos, intereses, depreciación y amortización- descendió un 44% hasta 7 mil 030 millones de pesos. OGM



26 de abril de 2023

6

Abasto de combustible empeora en Cuba, suspenden actividades

Luego de días de largas colas para conseguir combustible, la crisis de abastecimiento se incrementó dramáticamente en Cuba y obligó a las autoridades a suspender actividades y racionar la venta de carburantes.

Las universidades de las provincias de Villa Clara, la Agraria de La Habana, la de Holguín y la de Sancti Spiritus dispusieron que a partir del lunes y de manera temporal las clases serán en línea, informaron las casas de estudios. Los alumnos debían regresar a las aulas luego de una semana de receso educativo anual.

A lo largo de estos meses de crisis económica, la isla sufrió un desabastecimiento intermitente de todo tipo de bienes, incluidos los combustibles –tanto de diésel como de gasolinas-, pero nunca se había reportado la cancelación de actividades por este motivo.

Expertos indicaron a The Associated Press que la situación no obedece tanto a una ausencia del crudo como tal, sino a las dificultades para el procesamiento de este. Dentro de los estándares habituales, la isla produce solo la mitad del petróleo que necesita y compra el resto a otros países, pero sí cuenta con capacidad de refinamiento.

“No hay falta de petróleo crudo en Cuba”, dijo Jorge Piñón, investigador del programa de Energía y de la Universidad de Texas, quien mostró a la AP las cifras según las cuales Venezuela está vendiendo a Cuba una cantidad similar o incluso levemente superior a la del año pasado: sobre los 57.000 barriles diarios de petróleo.

En los últimos tiempos, la isla también ha obtenido petróleo de Rusia, pero se desconocen detalles de estos convenios.

“Además, en abril ha recibido dos tanqueros de PEMEX (Petróleos de México) con 300.000 barriles de petróleo crudo cada uno”, explicó el experto tal como aparece en la base de datos con la que la Universidad de Texas sigue y monitorea los movimientos de los buques. “En resumen, la falta de gasolina parece estar en problemas técnicos de producción en las refinerías (construidas en 1957) o en la calidad del crudo venezolano, el cual no pueden procesar o tiene bajo rendimiento de gasolinas”.

Aunque las autoridades no fueron explícitas en los días previos sobre las razones específicas del desabastecimiento, sí dijeron que se trataba de dificultades con “insumos”. Piñón apuntó a que la carencia estaría en un aditivo.

No hubo confirmación en lo inmediato ni de PEMEX, ni de las autoridades cubanas sobre el particular.

“Lo que se refiere a los insumos es que el petróleo venezolano se tiene que diluir con un diluyente que reciben de Irán para que se pueda refinar y no sea tan pesado” con miras a que lo procese alguna de las dos plantas en la isla, una en La Habana y otra en Santiago de Cuba, según Piñón.

La falta de combustible se volvió crítica a partir de este fin de semana.

El lunes por la tarde, la directora comercial de la estatal Cubapetroleo, Lidia Rodríguez, advirtió que hay bajos niveles de “crudo refinable”, pero otra vez sin detalles, aunque en dirección a la misma la explicación de Piñón.

Mientras tanto, las autoridades de Villa Clara, en el centro del país, indicaron en un comunicado dado a conocer en medios de prensa locales y la página de Facebook del gobierno que sólo se venderá combustible a los choferes de automóviles privados con licencia para operar como transportistas públicos y a los servicios básicos -ambulancias, servicios de sepelio o urgencias-.

El domingo un concierto de la Sinfónica Nacional de Cuba en el principal teatro de la capital fue suspendido también por la falta de combustible.

Desde la semana pasada se registran largas filas en las estaciones de surtido tanto para cargar gasolinas como para diésel. Las autoridades reconocieron que la crisis no tendrá una solución inmediata.

Según el presidente Miguel Díaz-Canel hubo incumplimiento de convenios programados internacionalmente en el caso de las gasolinas –ahora se especificó que se trata de insumos y Piñón explicó que diluyentes-- y en cuanto al diésel tuvo que ser usado para la generación de electricidad mediante pequeñas plantas mientras se realiza el mantenimiento de las centrales, que sufrirán la máxima exigencia en el verano próximo.

El abastecimiento de diésel también se vio afectado por la rotura de un barco que transportaba combustible, comentó el mandatario.

En Cuba los vehículos usan estos dos tipos de carburantes, hay muy pocos eléctricos -salvo motocicletas importadas en los últimos años- y no existen los de gas licuado.

Díaz-Canel indicó que en el país se usan diariamente unas 500 ó 600 toneladas de gasolina de las cuales sólo se han estado despachando unas 400.

La semana pasada en La Habana se dispuso una venta límite de 40 litros para cada vehículo y las gasolineras se organizaron por categoría según el tipo de vehículos: particulares, de empresas estatales o privadas, diplomáticos y de turismo, estos dos últimos con prioridad.

La crisis de abastecimiento de combustible se suma a otros rubros que tuvieron faltantes en la isla, que está sumida en una crisis económica tras la paralización de la pandemia de COVID-19, por las medidas financieras que despegaron un proceso inflacionario y por un endurecimiento de las sanciones de Estados Unidos contra la nación caribeña. Infobae

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

26 de abril de 2023



Detuvieron a 35 integrantes de una banda de huachicol que operaba en el Edomex

Elementos de la Guardia Nacional y el Ejército Mexicano aseguraron dos decenas de vehículos, armas de fuego, cartuchos y más de 50 mil litros de hidrocarburos

Tras un intenso operativo efectuado en el Estado de México (**Edomex**), autoridades federales lograron la detención de 35 individuos que se dedicaban al robo de hidrocarburos - mejor conocido como **huachicol**-, además de asegurarles dos decenas de vehículos y armas de fuego.

Las acciones se realizaron en la colonia San Bartolo, ubicada en el municipio de **Huehuetoca**, donde se tenía conocimiento de un inmueble en el que se almacenaba hidrocarburo de manera ilícita. Ante ello, elementos del Ejército Mexicano y la Guardia Nacional se trasladaron al lugar en cuestión para corroborar la información.

Una vez en dicho sitio, los uniformados aseguraron el área y establecieron un perímetro de seguridad, con la finalidad de cumplimentar la orden técnica de investigación. En el domicilio encontraron a 35 individuos que presuntamente pertenecen a una banda delictiva dedicada a la extracción ilegal del combustible.

Durante las labores, las autoridades aseguraron 56 mil litros de hidrocarburo, 13 armas (9 largas y 4 cortas), 12 cargadores, 142 cartuchos, 21 vehículos, cuatro motocicletas y tres tomas clandestinas, según los reportes dados a conocer por la Secretaría de la Defensa Nacional (**Sedena**).

Ante esta situación, los 35 detenidos, el inmueble y los objetos asegurados quedaron a disposición de las autoridades correspondientes para determinar su situación legal y darle seguimiento a las indagatorias y acciones periciales.

Si bien las múltiples detenciones se realizaron el 20 de abril, no fue sino hasta dos días después que la Sedena informó lo sucedido. En estos trabajos también participó personal del Centro Nacional de Fusión de Inteligencia (CENFI). Pese a ello, no se detallaron las **edades** de los sujetos involucrados ni sus lugares de origen. Asimismo, se desconoce si se dedicaban a otras actividades criminales.

Huachicol en el Edomex

En el estado gobernado por Alfredo del Mazo se han registrado diversos casos de robo de combustible en varios de sus municipios. En **Ecatepec** se han encontrado múltiples tomas clandestinas para extraer hidrocarburos de ductos de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Durante 2022 se dieron a conocer varias detenciones por este delito. Entre ellas destaca la de Antonio "N", de 50 años, y la de Emigdio "N", de 46. Estos sujetos son originarios de San Juan Teotihuacán y Acolman, pero fungían como huachicoleros en Ecatepec, principalmente en la colonia **Jardines de Morelos**. En la calle Playa Marquelia las autoridades encontraron un inmueble que contaba con un túnel mediante el cual extraían el combustible, por lo que fueron detenidos en el mes de abril.

Dos meses después se encontró otra toma ilegal de hidrocarburos cerca de un parque de juegos infantiles, ubicado en la colonia Venta de Puercos, también en Ecatepec. Se trataba de un túnel de poco más de 20 metros de longitud por el cual transportaban el combustible extraído.

De igual manera, a principios de abril de 2021 se descubrieron grandes cantidades (cerca de 250 contenedores de mil litros) de combustible robado de oleoductos de Pemex en Ecatepec. El olor a gasolina en una parte del Túnel Emisor Oriente (TEO) llevó a las autoridades a encontrar un par de predios donde se almacenaba el hidrocarburo.

Uno de los inmuebles abarcaba un área de más de siete mil metros cuadrados, donde se encontraron cientos de contenedores, maquinaria para la perforación de tuberías, mangueras y demás materiales. Asimismo, se hallaron tomas clandestinas en los kilómetros 290 a 295 del **ducto Tuxpan-Azcapotzalco** que habían operado durante varios años.

Debido a las actividades de huachicol, en el primer semestre de 2022 Pemex perdió cerca de **8 mil 633 millones de pesos**, según el informe sobre los avances en la estrategia contra el robo de combustible. El volumen robado por día ascendía a los 6 mil 500 barriles. Infobae