

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de agosto de 2023

## Crecen 65% tomas clandestinas de gas LP a ductos de Pemex

1

Según datos de la Gerencia de Transporte, Mantenimiento Y Servicios a Ductos, adscrita a la Subdirección de Transporte de Pemex Logística, entre enero y abril pasado, se erogaron más de 75 millones de pesos para sellar tomas ilegales de gas LP.

En el primer semestre de 2023 se han detectado 1,924 tomas clandestinas a ductos de Pemex para el robo de gas LP, que significó 65.43% más que las 1,163 reportadas, para el mismo periodo del 2022 y 58.09% si se compara con las 1,217 tomas localizadas en los primeros seis meses de 2021.

De acuerdo con datos de la petrolera, divulgados en respuestas a distintas solicitudes de información, la entidad con mayor número de aberturas ilícitas de gas LP detectadas, de enero a junio de este año, fue Veracruz con un total de 939 (48.80%).

Detrás se ubicaron Puebla, con 469 (24.37%); Estado de México, con una suma de 224 (11.64%); Tlaxcala, con 194 (10.08%), y Oaxaca con 36 (1.87%) tomas clandestinas.

Si se suman las cifras de los primeros seis meses de cada año (2021, 2022 y 2023), la entidad con más cantidad de tomas clandestinas detectadas por Pemex es Puebla, donde se detectaron 1,662.

En segundo lugar se ubicó, con 1,190, Veracruz; Estado de México, con 667; Tlaxcala, con 437, e Hidalgo, que sumó 194 tomas.

### Tendencia 2019-2022

Al comparar las cifras anuales de tomas clandestinas de gas LP en todo el país, entre 2019 y 2022, se registra un incremento porcentual de 93.63%, pues en el primer año completo de Andrés Manuel López Obrador, al frente del Poder Ejecutivo federal se detectaron 1,305; mientras que, para el 2022, la cantidad de hallazgos por parte de las autoridades fue de 2,527 aberturas ilegales.

El aumento ha sido constante, según muestran las cifras de Pemex, pues luego del 2019, para 2020, la cifra de tomas apócrifas aumentó en 750 casos (57.4%), para un total de 2,055 pinchaduras a los ductos de la petrolera nacional, en donde los criminales obtenían el combustible de forma ilegal.

Mientras que, en el conteo de 2021, la cifra creció en otros 330 casos (16%) para llegar a 2,385 registros.

Desde el primer año completo de la actual administración (2019), hasta el año pasado, el total de puntos de robo de gas LP en toda la República mexicana alcanzó una suma de 8,272.

Esta cifra significó un aumento de 1,605% en la detección de lugares donde se sustraía el gas de forma clandestina, pues durante los primeros cuatro años completos de la administración de Enrique Peña Nieto (2013-2016), sólo se detectaron 485 tomas.

### Denuncias con AMLO

En cuanto a la procuración de justicia y persecución de las bandas dedicadas al robo de gas LP, Petróleos Mexicanos tiene reportes de que se han presentado ante las autoridades, por el delito de robo de hidrocarburo, en su modalidad de toma clandestina, exclusivamente de gas LP, del 1 de enero de 2019, al 30 de junio de 2023, 625 denuncias.

En el 2019 la petrolera nacional presentó 41 denuncias; para el 2020, la cifra creció 251% para ubicarse 144.

Para el 2021, las denuncias sumaron 274, un alza de 90% en cotejo con 2020; mientras que para el 2022 se reportaron 124, una baja de 54.7 por ciento.

A su vez, para los primeros seis meses del 2023, Pemex reportó que ha interpuesto 42 denuncias por el robo de gas LP en su modalidad de toma ilegal. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de agosto de 2023

## 2 **Cancela Interpol ficha roja contra exdirector de Pemex por anomalías**

La Interpol decidió cancelar la Ficha Roja de búsqueda, localización y detención solicitada por la FGR en contra del exdirector de Petróleos Mexicanos (Pemex) Carlos Alberto Medina Treviño, acusado de haber recibido más de 4 millones de pesos en sobornos de la petrolera Odebrecht para favorecerla en la construcción del proyecto Etileno XXI.

La Interpol decidió cancelar la Ficha Roja de búsqueda, localización y detención solicitada por la FGR en contra del exdirector de Petróleos Mexicanos (Pemex) Carlos Alberto Medina Treviño, acusado de haber recibido más de 4 millones de pesos en sobornos de la petrolera Odebrecht para favorecerla en la construcción del proyecto Etileno XXI.

Según la Policía Internacional (Interpol), esta resolución se da tras considerar que se violó su garantía de defensa por parte de la Fiscalía General de la República (FGR), por lo que “no hay posibilidad de que haya un juicio justo si regresa a México, tal y como se demuestra con las acciones anteriores de la FGR y del juez que conoció del asunto”.

Asimismo, se dijo que al extitular de Pemex se le ha negado el derecho a una audiencia justa, así como las garantías de tiempo suficiente para conocer la imputación, aunado a que las autoridades han perseguido a su abogado, lo que viola su derecho de defensa.

Ello luego de que el juez de control Daniel Ramírez Peña, del Centro de Justicia Penal Federal de Almoloya, ordenara a la Fiscalía General de la República (FGR) investigar al abogado del exfuncionario, Óscar Zamudio Campos, por no haber presentado a Medina Treviño, a una audiencia inicial el 7 de septiembre de 2021.

### **Antecedentes**

Cabe señalar que Carlos Treviño era buscado por la Interpol desde noviembre de 2021, ya que se encontraba prófugo de la justicia desde octubre del mismo año, luego de que se le girara una orden de aprehensión por los delitos de asociación delictuosa y lavado, tras las acusaciones realizadas por Emilio Lozoya que lo señalaban de haber recibido sobornos millonarios.

La búsqueda fue cancelada luego de que el Comité del organismo internacional aceptó una solicitud de revisión del exdirector de Pemex.

“La Comisión expresa su preocupación por la falta de esfuerzos serios para hacer valer el derecho del solicitante (Treviño) de un tiempo adecuado para preparar su defensa”, señaló el Comité. El Economista

## **New Fortress comenzará operaciones en planta flotante de gas natural licuado en septiembre**

El proveedor energético estadounidense New Fortress Energy tiene previsto iniciar en septiembre las operaciones de la primera de las tres plantas flotantes de GNL previstas en Altamira, según anunció la empresa hoy, lo que supondrá la primera producción del país del gas superenfriado.

El [proveedor energético estadounidense](#) **New Fortress Energy** tiene previsto iniciar en septiembre las operaciones de la primera de las tres plantas flotantes de GNL previstas en Altamira, según anunció la empresa hoy, lo que supondrá la primera producción del país del gas superenfriado.

New Fortress, junto con la [compañía eléctrica estatal mexicana](#) **CFE**, está construyendo en Altamira en el golfo de México un centro de 1,300 millones de dólares para producir **gas natural licuado** (GNL).

La empresa espera completar e instalar las dos plataformas flotantes de GNL restantes este mes, introducir el gas en septiembre y vender su primer cargamento en octubre.

La instalación producirá hasta 1.4 millones de toneladas métricas de GNL al año cuando esté plenamente operativa, según ha declarado.

“En este momento, cada una de las plataformas ha alcanzado la finalización mecánica, y estamos en el proceso de puesta en marcha de diversos sistemas, mientras que las plataformas restantes están todavía en la cola en el astillero”, dijo el director financiero Christopher Quinta durante una llamada para presentar sus resultados.

Otras dos plantas flotantes de GNL para Altamira están en construcción y su puesta en marcha está prevista para el primer trimestre de 2025, dijo New Fortress, que el martes una utilidad neta de 120 millones de dólares en el **segundo trimestre** y de 272 millones en el primer semestre de 2023.

La compañía también informó que está ultimando un acuerdo para vender su central eléctrica de La Paz en México a la CFE por unos 180 millones de dólares, y que se espera que la transacción se complete en el primer trimestre de 2024.

En Puerto Rico, donde tiene una sólida presencia, Genera PR, filial de New Fortress, gestiona desde julio el sistema de generación de energía térmica de 4,693 megavatios de la compañía eléctrica PREPA en virtud de un contrato de 10 años, ampliando así su presencia en el Caribe.

En Brasil, se espera que dos grandes terminales de GNL, Barcarena y Santa Catarina, comiencen a operar entre diciembre de 2023 y enero de 2024, poniendo en línea una capacidad combinada de regasificación de GNL de 6 millones de toneladas métricas al año. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de agosto de 2023

3

## Visita embajador de Reino Unido planta de generación distribuida en Sonora

### Fue desarrollada con asistencia de los programas UK PACT británico y Ejido Solar de la organización ICM

El embajador de Reino Unido en México, **Jon Benjamin**, visitó el municipio de **Huachinera**, Sonora, en donde se instaló **una de las primeras 40 plantas fotovoltaicas de generación distribuida** del Programa Social de Energía Solar Distribuida Sonora 2022-2027, impulsado por el gobierno de la entidad.

El programa busca beneficiar **hasta 122 mil personas** en la entidad a través de la generación de energía eléctrica para satisfacer necesidades locales, como el bombeo de agua y la operación de plantas desalinizadoras, además de brindar ahorros en el gasto energético de los hogares.

El programa es posible gracias a la cooperación del gobierno del Reino Unido, a través del programa **Alianzas para las Transiciones Climáticas Aceleradas** (UK PACT, por sus siglas en inglés), e **Iniciativa Climática de México** (ICM) como socio implementador.

Ambas instancias apoyan a la **Dirección General de Energía** de la Secretaría de Economía estatal (DGE) al ofrecer asistencia técnica para abonar a la transición energética justa en México, adaptando los fundamentos del programa **Ejido Solar** de ICM al Programa Social de Energía Solar Distribuida de Sonora.

Ejido Solar es un mecanismo **diseñado por ICM** para reducir de manera significativa las emisiones de gases de efecto invernadero y abonar al cumplimiento de los compromisos climáticos de nuestro país.

**Luisa Sierra**, directora de Energía de este organismo no gubernamental, mencionó que *“este concepto propone un nuevo paradigma en la gobernanza y propiedad de proyectos solares fotovoltaicos en México, poniendo énfasis en la participación activa de la comunidad y en la apropiación de la tecnología, para asegurar una distribución justa de los beneficios entre todas las personas”*.

México es uno de los países con más irradiación solar en el mundo (**5.5 kWh/m<sup>2</sup> por día en promedio**, con más de 11 horas diarias de sol) y tiene registrados **más de 30 mil ejidos y comunidades agrarias** donde potencialmente puede llevarse a cabo el concepto Ejido Solar.

El municipio de Huachinera, en la Sierra Alta de Sonora, al ser parte del Programa Social de Energía Solar Distribuida, se suma a los esfuerzos globales **en torno a una transición energética justa**.

La planta solar, con una capacidad de **499 kilowatts (kW)**, fue construida sobre terrenos de uso común cedidos en comodato por la Asamblea Ejidal de Huachinera y es la primera del programa en ser interconectada a la red de distribución de la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE). Una vez que se formalice el modelo de propiedad y gobernanza del proyecto, se reducirá la carga económica del consumo de energía eléctrica de los hogares y los servicios municipales.

*“Este es un ejemplo de lo que podemos lograr cuando cooperamos para enfrentar retos globales mediante nuestro programa bilateral en cambio climático, UK PACT, y la colaboración de gobiernos estatales, municipales, y la sociedad civil. El gobierno británico reconoce el esfuerzo del gobierno del Estado de Sonora y de Iniciativa Climática de México, quienes, a través innovadores esquemas, están contribuyendo al cumplimiento de las metas nacionales y globales en materia de cambio climático”, dijo el embajador Benjamin.*

UK PACT es un programa del Fondo Climático Internacional del gobierno británico y **opera en México desde 2019**. Trabaja para acelerar la asistencia técnica hacia la mitigación de gases de efecto invernadero. A lo largo de los últimos cuatro años ha trabajado con distintos socios implementadores en los sectores de finanzas verdes, movilidad, energía, manejo de residuos y forestales.

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de agosto de 2023

4

## México ya gasta más en internet que en gasolina

No solo el gobierno podría tener desviada la brújula. ¿Cuántos mexicanos están entrando al 'nearshoring' digital con el ahínco que apuestan al de manufactura?

Este año los mexicanos ya gastan más en internet que en gasolina Magna. El cambio no se está dando. El cambio ya ocurre en sus casas.

El comportamiento de un mercado ascendente de consumo de datos y el paulatino descenso de los combustibles, debería poner a pensar sobre las prioridades nacionales.

Van los datos. Hasta el primer semestre, América Móvil con sus marcas Telcel y Telmex, facturó en México 158 mil millones de pesos, de acuerdo con sus reportes.

A eso sumen ustedes 24 mil millones de Izzi que cobró Televisa por conexión vía cable y 33 mil 300 millones de pesos de ATT en el país hasta junio. Son 215 mil millones de pesos.

Solamente esas tres compañías ya rebasan las ventas por 195 mil millones de pesos de gasolina Magna que cobró Pemex durante los primeros seis meses del año.

¿Lo más relevante? La tendencia. Las que venden internet avisaron que sus ingresos mexicanos crecieron 3, 4 y un extraordinario 28 por ciento, respectivamente.

Pemex encara una situación inversa: una baja de 20 por ciento en las ventas de la Magna que responde a una caída en precios y a una de 4 por ciento en el volumen de ventas.

El dinero sin dueño "vigilado" por los políticos de este país apuesta desde hace sexenios a infraestructura posiblemente obsoleta como una refinería de combustibles. El capital que sí tiene puestos encima los ojos de sus propietarios va en otra dirección.

Amén de quien mande en Telcel, ATT o Televisa, pongan el foco a una inversión que pasa relativamente de noche en el Bajío por el bajo perfil de las compañías que la promueven.

En marzo, una asociación casi desconocida anunció desde Guanajuato una apuesta equivalente a más de 8 mil millones de dólares. Ojo, ese monto es similar al que invierte Tesla en Nuevo León.

La "fiesta" de dólares es promovida por miembros de la Asociación Mexicana de Data Centers (MEXDC) a la que pertenecen las empresas Ascenty, DCD, Equinix, Layer9 Data Center, Odata, Scala Data Centers y KIO, la empresa fundada por 'Mariasun' Aramburuzabala y vendida hace un par de años a Squared Capital. Todos van por más "data centers" vinculados con lo que ahora llamamos "la nube".

¿Qué viene, ahora? Crecimiento, claro, pero probablemente exponencial.

Ustedes usan Instagram, Facebook, X, Gmail, Outlook, TikTok, Netflix, Spotify... y todas esas siguen creciendo. El director de Meta, Marco Casarín, me explicó ayer que incentivarán más con nuevos tipos de pagos a los "creadores" mexicanos de esos videos cortos y verticales llamados "reels" que ustedes comparten con sus amores, vía "chat".

Son sus manos y ojos los responsables del *boom* de una industria que crece en semanas, no en años.

Lo que ustedes guardan con o sin querer, es almacenado mediante "procesadores" que administran todo. Habida cuenta de todo lo que hay que "guardar", los CPUs ya "evolucionaron" y ahora son los GPUs los que gobiernan.

Esto es técnico, pero conviene la pausa: los CPUs están diseñados para la informática de propósito general, con menos núcleos que son rápidos para tareas secuenciales. Los GPUs están optimizados para el procesamiento paralelo, con muchos núcleos más lentos para renderizar gráficos y cálculos complejos.

Los CPUs sobresalen en tareas de toma de decisiones, mientras que los GPUs se utilizan para tareas como el renderizado de imágenes y ahora, la inteligencia artificial (IA).

Hay una empresa que barre con todos porque entró antes al negocio de GPUs y ayer reveló que cambió el mundo de nuevo, lo que irónicamente podría reducir dramáticamente la citada inversión en el Bajío.

Nvidia anunció un procesador de IA actualizado que sacude la industria: el Grace Hopper Superchip usa un nuevo tipo de memoria. ¿Consecuencia? Reemplaza el equipo tradicional del centro de datos. Promete que una instalación de 100 millones de dólares construida con equipos más antiguos puede reemplazarse con una inversión de 8 millones con su nueva tecnología. Ese tipo de instalación usaría 20 veces menos energía.

No solo el gobierno podría tener desviada la brújula. ¿Cuántos mexicanos están entrando al *nearshoring* digital con el ahínco que apuestan al de manufactura? El Financiero

10 de agosto de 2023

5

## Aprueban a Pemex modificaciones al plan de desarrollo para el campo Los Soldados

Con inyección de agua, Pemex pretende tener acceso a reservas 3P por 5.75 mmbd de aceite y 4 mmpcd de gas en el periodo 2023-2035

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Petróleos Mexicanos (Pemex) la modificación de su plan de desarrollo para la recuperación de hidrocarburos en el campo Los Soldados, un yacimiento ubicado en Las Chopas, Veracruz, y descubierto en 1953.

De acuerdo con las modificaciones propuestas por Pemex, la petrolera pretende tener acceso a reservas posibles, o 3P, por 5.75 millones de barriles de aceite negro de 36 grados API, con un factor de recuperación final de 38 por ciento, y 4.08 mil millones de pies cúbicos de gas, con un factor de 34 por ciento, en el periodo 2023-2035.

La inversión estimada derivada de la modificación asciende a los 88.78 millones de dólares para el mismo lapso, cifra que se dispara a los 145.45 millones de dólares al sumar los gastos de operación, desglosó la CNH.

Horacio Ortega Benavides, de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión, refirió que la justificación para las modificaciones al plan de desarrollo para la extracción de hidrocarburos en el campo Los Soldados es dar continuidad operativa a estas actividades con la implementación de la recuperación secundaria mediante la inyección de agua en la formación Encanto, localizada en el Mioceno.

En la 30ª sesión de esta mañana del órgano de gobierno del organismo, el comisionado Héctor Moreira Rodríguez preguntó si es posible llegar al volumen de hidrocarburos planteado en el plan modificado, toda vez que se trate de reservas posibles.

*“Una reserva posible es 10 por ciento; entonces, ¿de veras podremos llegar a este número, digamos, tan bajo de posibilidad?”, cuestionó.*

Ortega Benavides explicó que Pemex plantea que, con inyección de agua, de los 5.75 millones de barriles de aceite, 4 millones corresponden a la recuperación, que es la reserva 3P.

Aun cuando Pemex no ha realizado pruebas piloto de la inyección en Los Soldados, el funcionario dijo que la petrolera ya ha realizado diferentes tipos de estudios en campos aledaños, como Miahuapán, con buenos resultados.

Igualmente informó que el inicio de la instalación de la infraestructura en Los Soldados está programado para finales de 2023 y la inyección de agua para 2024.

El campo, cuya superficie abarca 69.9 kilómetros cuadrados, alcanzó su producción máxima de aceite en 1969 con 5.83 mil barriles diarios en 26 pozos. Entre 1978 y 1998, Pemex llevó a cabo su mantenimiento y entre 1999 y 2023 se ha efectuado su reactivación con la perforación de 6 pozos intermedios, además de la implementación de sistemas artificiales de producción de tipo bombeo neumático y mecánico. EAD



10 de agosto de 2023

6

## El mercado eléctrico mexicano está colapsado

**El Sistema Eléctrico Nacional (SEN) está colapsado en algunas regiones del país**, lo que impide que la industria pueda tener mayores oportunidades de crecimiento y limita la capacidad del aumento en la demanda eléctrica del país.

Durante el panel **Libre competencia en el sector eléctrico**, organizado por la Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex), **Andrea Lozano, presidenta de la Asociación Mexicana de Suministradores Calificados (Amsca)**, advirtió que el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) ya no permite un incremento en la demanda, debido a la saturación del SEN y mencionó que, como consecuencia, el país está perdiendo oportunidades en el nearshoring e incluso dentro del país las empresas mexicanas que buscan ampliarse tampoco pueden crecer.

Con la reforma de 2013-2014, añadió, se diseñó un mercado para ser más transparente y transaccionable, por lo que **contar con una independencia en los reguladores del sistema eléctrico, como es la Comisión Reguladora de Energía y el Centro Nacional de Control de Energía, es fundamental para darle certeza.**

Además, consideró que **el cambio de política energética en el país ya generó retrasos en el crecimiento de la oferta energética, pues aunque se reactivaran hoy las subastas de largo plazo, los proyectos tardarían entre tres y cinco años en desarrollarse.**

En su intervención, **Iván Rodríguez, de ADMonitor**, mencionó que durante esta administración no ha habido crecimiento en la red de distribución y transmisión.

Además, recordó que en este gobierno el Centro Nacional de Control de Energía “viralizó” un término conocido como “balcanización” de la red; mismo que se refiere a que no hay crecimiento justamente en la Red Nacional de Transmisión, por lo que los generadores se empiezan a conectar sobre la infraestructura existente. Esta situación es señalada por el gobierno como un crecimiento desorganizado, cuando en realidad se trata de una falta de inversión para ampliar la red.

Para corregir esta situación, añadió, es **necesario que el Centro Nacional de Control de Energía realice una planeación adecuada para el desarrollo de infraestructura de transmisión y generación.**

En este mismo sentido, **Pablo Zárate consultor en FTI Consulting**, aseguró que el centro de la discusión para el desarrollo del SEN deben ser las redes de Distribución y Transmisión.

Recordó que **durante el sexenio la Red de Transmisión ha crecido 0.6 por ciento anual, lo que representa dos por ciento acumulado.**

En este sentido, mencionó que **en 2018 la Comisión Federal de Electricidad (CFE) lanzó la primera Fibras E**, un mecanismo que permite a la empresa productiva del Estado monetizar los derechos de cobro futuros, y generar recursos para la inversión; **sin embargo, hoy se desconoce en qué se invirtió ese dinero, pues no existe evidencia de que se haya destinado a la Red Nacional de Transmisión.**

Para el especialista, **el mercado eléctrico mexicano se ha convertido en una discusión política más que técnica**, pero consideró necesario abandonar la meta establecida por el gobierno federal, que apunta a que la CFE genere al menos 54 por ciento de la energía eléctrica.

*“Pensar en metas de territorialidad para algún participante del mercado es no entender bien cómo funciona el sistema eléctrico y cómo ayuda al desarrollo económico del país”, comentó.*

Advierte que México está en un punto “absolutamente crítico” donde la falta de inversión ya no es un tema contable, sino que repercute en las posibilidades de desarrollo del país.

En su participación, **Verónica Irastorza, una de las fundadoras de Voz Experta**, consideró que al centro de la política energética tiene que estar el consumidor.

*“Lo que se busca al final del día es contar con la energía al precio justo y competitivo, que sea energía limpia y segura. Poder contar con que en cualquier lugar del país habrá energía segura para todos”, dijo. EAD*



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de agosto de 2023

## Pemex recupera producción total en campo Ek Balam

7

**La decisión de reemplazar la red de ductos se tomó debido a que los 24 mil kilómetros de ductos en operación**

Tras la fuga ocurrida en un ducto en el **campo Ek Balam, Petróleos Mexicanos (Pemex)** pudo recuperar la totalidad de la producción y está en proceso de renovar por completo la red de ductos de este complejo; asimismo, Octavio Romero Oropeza aseguró que se realiza la reparación de todos los ductos en la instalación de **Ek Balam**, que habían estado en servicio durante 32 años; cabe señalar que desde 2022, se trabaja en el reemplazo de esta tubería, y a partir del 15 de agosto, los ductos contarán con tuberías completamente nuevas que se espera duren otros 30 años.

Según Ángel Cid Munguía, director general de **Pemex Exploración y Producción (PEP)**, a partir del 6 de agosto se ha restablecido por completo la producción de la región marina noreste, que incluye a Ek Balam. Esto significa que la producción de aceite y gas, así como los 780 mil barriles de hidrocarburos generados diariamente, han vuelto a su nivel normal. Además, se espera que la recuperación del aprovechamiento de gas alcance el 96% de su capacidad previa al incidente.

La decisión de reemplazar **la red de ductos se tomó debido a que los 24 mil kilómetros de ductos en operación** tenían más de tres décadas de antigüedad y necesitaban renovación. Esto asegura que la red funcione sin problemas durante al menos otras tres décadas, evitando nuevas fugas.

### Compromisos e inversiones

Por otra parte, es relevante mencionar que **el reemplazo de los ductos resultó en una fuga de hidrocarburos reportada el 3 de julio**, ya que se estaban realizando reparaciones en toda la plataforma, este hecho forma parte del compromiso de Pemex de mantener instalaciones seguras para sus trabajadores.

Además, la inversión realizada por **Pemex en infraestructura contribuye significativamente a mejorar la producción**. En el presente año, se tiene previsto invertir 402 mil millones de pesos en exploración y producción, lo que representa un aumento del 147% en comparación con los 163 mil millones invertidos en 2018. Según la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**, este incremento en inversión y renovación de infraestructura es el principal impulsor del aumento en la producción de Pemex. El Heraldo

## La renovación de ductos en Pemex

**Como parte del Rescate de Petróleos Mexicanos (PEMEX), a cargo de Octavio Romero Oropeza**

Como parte del **Rescate de Petróleos Mexicanos (PEMEX)**, a cargo de **Octavio Romero Oropeza**, se han realizado inversiones para dar mantenimiento y renovar la infraestructura que permaneció abandonada durante décadas, en parte, esto fue lo que sucedió y que dio pie a una fuga que se convirtió en un escándalo para la petrolera.

Se trata de la plataforma Balam en donde el pasado 3 de julio fue reportada una fuga de hidrocarburos en un ducto, y esto se dio porque en toda la instalación de la plataforma se están reparando todos los ductos, actividad que de acuerdo con los responsables inició desde el 2022 y finalizó en días pasados.

**La plataforma Balam** está ubicada en las **costas del Golfo de México**, que pertenece a la región marina noreste, en donde como resultado de la fuga se perdió una parte de la producción, pero que desde el pasado 6 de agosto se logró recuperar en su totalidad la producción de aceite y de gas, y los 780 mil barriles de hidrocarburos que se producían, mientras que el aprovechamiento de gas se irá recuperando para alcanzar el 96% que había antes de este incidente.

De acuerdo con información de la petrolera la sustitución de la red de ductos se dio luego de que los cerca de 7 mil kilómetros de ductos con los que opera tenían más de tres décadas en funcionamiento y era necesario renovarlo, con ello garantizan que esta red funcione al menos 30 años más sin que se dé una nueva fuga.

Para **Ángel Cid Munguía**, director general de **PEMEX Exploración y Producción (PEP)**, esto es parte del compromiso que tiene la petrolera de dar mantenimiento y tener instalaciones seguras, para que los trabajadores puedan operar y trabajar de manera segura, aunque ello implique riesgos que se tienen que correr sí o sí.

Además, gran parte de la inversión que ha realizado la empresa productiva del Estado se ha destinado a infraestructura que contribuye a mejorar la producción. El Heraldo