

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

10 de agosto de 2023



3

Consumidores son los que más pierden por giro al modelo eléctrico: expertos

La falta de independencia de la CRE y el Cenace, así como otras medidas implementadas para fortalecer a la CFE han obstaculado que bajen los costos y precios de la energía a los consumidores.

Es bastante grave: un sector tan importante como el eléctrico, puesto para servir a un solo organismo, la CFE”.

Pablo Zárate, analista del sector energético.

Los mayores perdedores del viraje que ha tenido la política energética en materia de electricidad desde el modelo que buscaba la competencia en todas las actividades excepto la transmisión hasta la protección de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) son los consumidores del país ya que pierden tanto al no poder elegir su modelo de suministro en un mercado competitivo, como al no poder beneficiarse de los ahorros que distintos productores de múltiples industrias podrían obtener para sus consumos energéticos si existiera competencia regulada de forma adecuada, como legalmente está establecido.

En el foro de la Coparmex "Luz limpia para todos los mexicanos" diversos analistas explicaron cómo la falta de independencia del regulador de las actividades de electricidad en el país, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), así como del gestor y supervisor de la red, que es el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) en su relación con el gobierno federal, ha obstaculado el crecimiento económico nacional por políticas que "no tienen razón de ser", ya que México tiene legalmente un mercado abierto en casi toda la cadena de valor, lo que si se implementara bajaría costos y precios de la energía a los consumidores, como ocurre en otros lugares del mundo y en otras industrias.

El analista de energía y columnista, Pablo Zárate, detalló que los obstáculos han surgido desde que cambió la política radicalmente a partir de este sexenio, con lo que se ha ido frenando desde la independencia de los reguladores, su análisis, el monitoreo, el orden de despacho de la electricidad de facto aunque no con cambios legales y todo lo que en la reforma que de hecho aprobó el Congreso en 2014 para generar incentivos y bajar costos con eficiencias para los productores y manufactureros del país en sus consumos de energía.

Sin embargo, la presente administración cambió el objetivo de la industria eléctrica de ser un facilitador de la economía a una catapulta para que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) se fortalezca y llegue al 54% de participación del mercado. A la vez, lo que se ha observado es el choque de organismos diseñados para un fin con la política de que la CFE vaya primero, la cantidad de controversia que se ha generado tiene muy pocos precedentes.

“Sobra decir que es bastante grave, un sector tan importante como el eléctrico puesto para servir a un solo organismo, como la CFE”, dijo, “y así hemos visto cómo se erosionan todos los organismos, sobreviviendo a los embates de falta de independencia, que sólo se ha mantenido por el poder judicial”.

A decir de Andrea Lozano, presidenta de la Asociación Mexicana de Suministradores Calificados (AMSCA), el mercado de electricidad tenía la finalidad de encaminarse hacia un modelo como el de telecomunicaciones, en que los consumidores finales pueden elegir el servicio que quieren con base en sus necesidades que implican ubicación, estacionalidad de la producción y los recursos naturales y hasta la volatilidad de los mercados, además por supuesto de los ahorros que se generan al elegir el modelo y forma contractual del suministro de energía

Según Lozano, se tenía proyectado llegar incluso a comercialización de electricidad para usuarios domésticos en 2025, pero será complicado ante la posición que ha tomado el gobierno frente a la competencia para la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Iván Rodríguez, de AdMonitor, añadió que es necesaria una labor de monitoreo del mercado eléctrico mayorista y del mercado interconectado. Por ejemplo, en 2016, las labores de monitoreo causaron un ahorro de 1,200 millones de dólares en el mercado. El Economista

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

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

10 de agosto de 2023



5

Pemex: rescate incondicional

Si bien no hay una garantía explícita, el público inversionista sabe que Pemex es propiedad del Estado mexicano, y que es poco probable que la deje quebrar.

En días recientes, el director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), Octavio Romero Oropeza, informó que el gobierno federal asumirá deuda de la petrolera mexicana, con el fin de refinanciarla a mejor tasa. Esto, en palabras lisas y llanas, es un rescate federal de la empresa.

Históricamente, la empresa que es de todos los mexicanos ha salido a los mercados de deuda de manera independiente, sin el aval explícito de la Federación. Por ello, la deuda de Pemex paga un mejor rédito a los inversionistas que la deuda soberana del país. Si bien no hay una garantía explícita, el público inversionista sabe que la empresa es propiedad del Estado mexicano, y que es poco probable que el Estado la deje quebrar. Hemos dejado que la petrolera se endeude caro, porque sería más caro que no cumpliera con su misión de sacar el petróleo y convertirlo en dinero para las necesidades del Estado. Sin embargo, en al menos las últimas dos décadas, la empresa produce cada vez menos petróleo. Gente más experta que yo, me dice que no está claro que el petróleo que sacamos ahora sea menos rentable. Lo que sí sabemos es que los costos de la empresa han aumentado, en dólares y manera constante, durante las últimas tres décadas.

Hace algunos años, le escuché una declaración a José Antonio González Anaya, cuando era director de la paraestatal. Ese día, este brillante economista y funcionario mexicano dijo que el costo de la empresa andaba cerca de 50 dólares por barril, y que él se comprometía a llevarlo a alrededor de 30.

No estoy seguro que eso se haya logrado. Sin embargo, ese costo no es el “costo marginal” puro del que hablamos los economistas, el costo en efectivo pagado por sacar un barril de petróleo adicional del conjunto de pozos activos de Pemex. Seguramente, yacimientos como Cantarell o Ku Maloob Zaap están por debajo de 10 dólares barril, y habrá algunos otros donde los costos lleguen a 25 dólares por barril.

La renta petrolera, la utilidad extranormal que se obtiene en ese negocio, se la come el sindicato, los sueldos en exceso en actividades que no deberían pagar tanto, como la refinación y la ineficiencia de la empresa. Hace años la discusión era si Pemex aportaba a la Hacienda Pública lo que correspondía, y si el Estado le devolvía a la empresa suficiente dinero para sus inversiones. Hoy, las preguntas son diferentes. En específico, hemos visto que el Estado mexicano ha descuidado sus labores sustantivas, en sectores clave como seguridad, educación, salud e infraestructura, y los recursos han ido a dar a Pemex, en inversiones de dudoso valor.

Si le preguntamos a los petroleros el siglo XX mexicanos, siempre citan a Rockefeller con la siguiente frase: “El mejor negocio del mundo es una empresa petrolera; el segundo mejor negocio del mundo es una empresa petrolera mal administrada”. Con esto, quieren decir que las utilidades en el negocio del petróleo son tan grandes, que el negocio aguanta casi cualquier nivel de gasto.

Nuestra petrolera ya no es el cochinito al que podemos sacarle dinero para siempre. Pierde dinero. Tiene demasiado personal, su tecnología es obsoleta, y el gobierno no resuelve esos problemas refinanciando la deuda de la empresa. Incluso, es posible que los agrave, porque pospone decisiones que tienen que tomarse lo antes posible.

Los yacimientos grandes en tierra, o en aguas poco profundas y de bajo costo, prácticamente se han agotado. El petróleo que encontramos recientemente está sujeto a complicaciones en su extracción, lo cual muy seguramente eleva los costos. El Congreso tendría que pedir a la empresa mayor transparencia. Desde hace años, los análisis y datos que Pemex utiliza para cumplir con la regulación de Estados Unidos, son la principal fuente de información real de cómo están realmente las finanzas de la petrolera.

Pemex no ha desarrollado capacidades de innovación tecnológica proporcionales a los retos que se le vienen encima. El petróleo que encontrará en el futuro estará cada vez más en estratos geológicos difíciles, en aguas profundas, con dificultades técnicas importantes. Es importante que busque socios, que le ayuden a reducir sus costos de extracción y a mejorar su tecnología. Es importante que también trabaje con el Estado en la regulación de actividades como la fractura hidráulica, de manera que se resuelvan las preocupaciones ambientales que hay alrededor de este tipo de técnicas, que podrían revolucionar el negocio del gas.

Pemex insiste en refinar petróleo para producir gasolina y diésel, pero es muy ineficiente en ese segmento. Para ser exitoso en el negocio de refinación, la tecnología de la empresa tiene que cambiar. Tiene que emplear menos trabajadores por litro de gasolina producida. El negocio debe mejorar su eficiencia, que está por debajo de estándares internacionales.

Sus inversiones se han concentrado en la construcción de la nueva refinería de Dos Bocas. Esa podría ser una buena apuesta, pero construir una refinería eficiente es un reto gigante. Proyectos similares en Medio Oriente han tardado más de una década, con resultados mixtos.

Pemex tendría que concentrarse en encontrar nuevas fuentes de rentabilidad en el negocio de energía, incluso en las renovables. Esta ha sido la tendencia de las empresas petroleras más importantes en todo el mundo. El Financiero

10 de agosto de 2023

6

Transmisión, el gran pendiente del sector eléctrico

El consumo eléctrico en México crecerá a una tasa media anual de 2.3%, aunque en algunas regiones como la península de Baja California se elevará a 3.6%.

La transmisión y distribución de energía eléctrica debería ser uno de los puntos medulares en el plan de desarrollo económico, industrial, de todos los países.

No es solo acerca de cables. Tiene que ver con la forma en que la energía es llevada de las centrales de generación, de cualquier tecnología como ciclos combinados de gas natural, nuclear, renovables, etcétera... a los centros de consumo.

En este tema, México tiene un reto enorme, pues de acuerdo con el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional 2023 a 2037 (Prodesen), publicado por la Secretaría de Energía, el consumo eléctrico en México crecerá a una tasa media anual de 2.3 por ciento, aunque en algunas regiones como la península de Baja California se elevará a 3.6 por ciento.

Por el lado de la generación, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) lo tiene resuelto con la reciente compra de plantas y otras más que ya construye en las zonas donde más hace falta, pero ¿cómo se transportará esa electricidad?

El mismo Prodesen contempla 11 proyectos importantes para ampliar la Red Nacional de Transmisión (RNT) en diferentes entidades del país. A la par, el documento central de planeación eléctrica indica que la incorporación de redes inteligentes de distribución requiere una inversión de 6 mil 145 mdp entre 2023 y 2037. Con esto se facilitará, dice el documento, la inclusión de energías renovables. Sin embargo, eventualidades externas como el efecto del *nearshoring* en México, podrían incrementar la demanda eléctrica más allá de lo programado, según estima un análisis de BBVA.

Si bien es cierto, la economía mexicana goza de fundamentales sólidos que le permiten visualizar un crecimiento sostenido para los siguientes años, es importante que el desarrollo de la misma esté anclado en garantías de suministro eléctrico para los sectores que empujarán dichas metas.

Esta fue una de las conclusiones más importantes a la que llegaron expertos en el panel #EnergyTalks, que tuve la oportunidad de moderar el jueves de la semana pasada, y en el cual, autoridades y líderes del sector privado, platicaron sobre los retos y oportunidades de la transmisión, de cara al gran reto que enfrenta México en materia de suministro. ¿Quieres verlo completo?

Aquí la liga: <https://www.youtube.com/live/pkQ3XLiHxj4?feature=share>

Buscan premiar a la “mujer energética”

ENGIE México, en conjunto con la Embajada de Francia, y el Instituto Francés de América Latina (IFAL), anunciaron la convocatoria para el premio “Mujeres Promesa en la Transición Energética”, dirigido a científicas e ingenieras mexicanas.

Las dos ganadoras pasarán una estancia en Francia de siete días donde tendrán una inmersión, así como reuniones y conferencias en el Ministerio francés de Transición Ecológica, y con los responsables de la transición energética en ENGIE. También, la estancia considera visitas a los centros de investigación y desarrollo de la firma, así como recorridos en laboratorios y reuniones con investigadores de alto nivel. El Financiero



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