

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de enero de 2026

1

## ¿Cómo servirían 20 Megahertz de la banda de PCS a la CFE y Altán para conectar a más mexicanos?

El regulador contempla en el PABF la asignación de 20 Megahertz de frecuencias para servicios públicos con alcance nacional en la banda radioeléctrica de los 1.9 GHz, aptos para servicios 4G-LTE.

La [Comisión Reguladora de Telecomunicaciones](#) (CRT) presentó el viernes un plan de espectro susceptible para servicios comerciales de conectividad industrial y consumo masivo que se concursaría durante el 2026 en tres procesos distintos, pero el Programa Anual de Uso y Aprovechamiento de Bandas de Frecuencias (PABF) para el mismo año también ofrece una pista de lo que estaría valorando el Estado hacer para **conectar a los mexicanos** de escasos recursos y geográficamente más alejados de las coberturas celulares ya existentes.

El regulador contempla en el PABF la **asignación de 20 Megahertz de frecuencias para servicios públicos** con alcance nacional en la banda radioeléctrica de los 1900 MHz o de 1.9 GHz, y más identificada ésta en la industria como la **banda “PCS”** (Servicios de Comunicaciones Personales, por su sigla en inglés), que desde sus primeras asignaciones se ha utilizado para servicios de 3G y 4G.

La asignación de este espectro está prevista mediante una concesión de uso público, con lo que el número de entidades potenciales a ganar esas frecuencias se reduce a un puñado y un candidato serio y natural para utilizarlas es la [Comisión Federal de Electricidad](#) (CFE).

Es posible entonces que la estatal pudiera ofrecer de este modo un Internet móvil de calidad a comunidades históricamente desatendidas. Conectar a 12 millones de personas y bajar precios telecom es además la meta del actual gobierno federal.

Otros tramos de la banda de 1.9 GHz los utilizan todavía los **operadores Telcel y AT&T** en servicios **4G-LTE**, con un total de 68 Megahertz usados entre ambas compañías a nivel nacional en enero de 2026. Pero el principal tenedor de ese espectro fue Movistar, que en solitario mantuvo 59.34 MHz de licencias hasta que en 2020 comenzó a devolverlas al Estado por su cara explotación y luego de haber pagado por ellas un total de 2,161.3 millones de pesos del año 2019.

Existen argumentos por los que la estatal eléctrica podría interesarse en esos 20 Megahertz de la banda de 1.9 Gigahercios:

La **CFE carece de una concesión** para usar ese espectro en particular y además, en 2025, renunció a su concesión mayorista de servicios comerciales, para no contravenir la competencia del mercado, y comenzó entonces a ofrecer servicios de telecomunicaciones sin fines de lucro; y sobre todo, porque la CFE mantiene licitaciones relacionadas con servicios de telecomunicaciones sobre puntos de acceso, que a su vez pudieran aprovechar el **espectro de PCS para uso público** y también postería propia e infraestructura de Altán donde hiciera sentido, pues esa telefónica también tiene relación con la empresa.

“El bloque de 10 más 10 Megahertz podría funcionar mejor para CFE o alguna de sus subsidiarias para ofrecer un Internet en algunas regiones incomunicadas, porque estos sí son organismos públicos; más que lo pudiera usar Altán u otra compañía”, dijo una persona del gobierno.

La [oferta de un Internet del gobierno](#) para comunidades desfavorecidas haría sentido también mediante el uso de este espectro, conforme la posición de la autoridad reguladora respecto a que todo el espectro para uso comercial será licitado y todo aquel para servicio público, sería asignado mediante otro mecanismo.

El escollo se haría, si el espectro es asignado a CFE y ésta lo facilite para Altán en un plan de conectividad rural, sin fines de lucro, con lo que [Altán se estaría haciendo en la práctica con un espectro benéfico](#) para complementar sus frecuencias de 700 MHz y ofrecer así servicios de 5G

Pero mientras, una posibilidad con la banda de 1.9 GHz de uso público estaría en la prestación de un servicio de telefonía e Internet rurales.

“Habría posibilidad de aprovechar así la infraestructura de Altán y la banda de 1.9 GHz para hacer una red de área virtual local y mejorar no sólo la experiencia de las personas, sino otros procesos y mientras no cambien la figura de asignación”, dijo la fuente. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de enero de 2026

## 2 Adam Waterous, petrolero de Canadá, quiere ayudar a Trump con el petróleo de Venezuela

Adam Waterous dijo que las décadas de experiencia de Canadá en la extracción de crudo de arenas petrolíferas lo convierten en un país calificado para ayudar a Venezuela.

Un magnate canadiense que dirige una de las empresas petroleras de más rápido crecimiento de Norteamérica aboga por que su país preste su experiencia en crudo pesado a Estados Unidos para su propósito de volver a levantar el sector energético de Venezuela.

**Adam Waterous**, presidente ejecutivo de **Strathcona Resources SCR.TO**, dijo que las décadas de experiencia de Canadá en la extracción de crudo de arenas petrolíferas lo convierten en un país excepcionalmente cualificado para ayudar a Venezuela, que produce un **crudo pesado** similar, aunque a algunos les preocupa que la nación sudamericana pueda competir con el sector local.

"Estamos en mejor posición que cualquier otro país del mundo, con diferencia, para ayudar a la reconstrucción", dijo Waterous en una entrevista. "Esperaría, pero no lo sé, que una oferta de ayuda probablemente sea bien acogida".

El presidente Donald Trump convocó a ejecutivos petroleros estadounidenses la semana pasada a la Casa Blanca para discutir sobre Venezuela, pero no asistió ninguna empresa canadiense.

Waterous -que estudió en la Universidad de Harvard y tiene vínculos con Estados Unidos a través del yerno del expresidente **George W. Bush**, Henry Hager, quien se desempeña como director general de Strathcona- dijo que reuniría rápidamente un equipo técnico de su compañía para ir a Venezuela si se lo piden. "Estoy seguro de que no hay ninguna compañía de petróleo pesado en Canadá que diga que no", comentó.

Strathcona, el quinto productor de petróleo de Canadá, no pretende invertir en Venezuela, dijo Waterous, pero ayudar a levantar su industria petrolera es **una oportunidad para que Canadá ayude a Estados Unidos en un momento en que la política comercial de Trump ha tensado las relaciones entre los dos países**, dijo.

El Acuerdo Canadá-Estados Unidos-México (TMEC), que ha protegido gran parte de las exportaciones canadienses de los aranceles estadounidenses, se someterá a una revisión conjunta este año, y algunos inversores han sugerido que un posible aumento de los flujos de petróleo venezolano a Estados Unidos podría **debilitar la influencia de Canadá**.

Waterous dijo que el riesgo de largo plazo de que Estados Unidos compre crudo venezolano aumenta la necesidad de **que Canadá diversifique sus mercados** y construya otro oleoducto hacia el Pacífico.

**Canadá exporta cerca del 90% de su crudo a Estados Unidos**, pero los analistas del mercado han sugerido que un aumento significativo de la producción de crudo pesado venezolano competiría directamente con el tiempo con los barriles canadienses refinados en la costa estadounidense del Golfo de México. El Economista

## Precios del petróleo suben levemente con atención a la situación en Irán y Venezuela

Desde hace varios días, el mercado aplica una prima de riesgo frente a la situación geopolítica en Irán, donde Trump amenaza con intervenir militarmente si continúa la represión contra protestas antigubernamentales.

Los **precios del petróleo** cerraron el lunes con un ligero aumento, con los operadores atentos a los riesgos de perturbación de la producción en Irán y Venezuela, donde el presidente Donald Trump quiere explotar el crudo.

El barril del **Brent del Mar del Norte**, para entrega en marzo, ganó 0.84% a 63.87 dólares.

Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en febrero, sumó 0.64% a 59.50 dólares.

Desde hace varios días, el mercado aplica una prima de riesgo frente a la situación geopolítica en **Irán**, donde Trump amenaza con intervenir militarmente si continúa la represión contra protestas antigubernamentales. Una ONG menciona más de 600 muertos.

Teherán es un importante productor de crudo, con cerca de 3.2 millones de barriles diarios, según los últimos datos publicados por la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP).

"El mayor sindicato del sector" petrolero iraní, "basado en Kangan, inició una huelga de sus trabajadores en dos refinerías", reportan expertos de DNB.

Sin embargo, los precios no se disparan porque "el **mercado petrolero** atribuye un riesgo muy bajo al escenario" de que una intervención estadounidense perturbe la circulación de buques por el estrecho de Ormuz, dice el analista Bjarne Schieldrop de Seb.

En paralelo, el mercado continúa preguntándose sobre el futuro de la explotación de crudo en Venezuela.

Después de más de una semana de la captura del depuesto presidente Nicolás Maduro, Trump dijo el domingo que su gobierno trabaja "realmente bien" con Caracas.

El presidente estadounidense también exhortó a altos directivos del sector petrolero a invertir para relanzar la **producción de hidrocarburos de Venezuela**, que sufre de una falta crónica de inversión.

El jefe de ExxonMobil, Darren Woods, se mostró cauto y afirmó que era imposible implantarse en Venezuela sin reformas profundas. El comentario le valió reproches de Trump, que advirtió que evalúa "apartar" a esa petrolera de sus planes.

Trump sostiene que los grupos petroleros están listos a invertir "al menos 100,000 millones de dólares" en Venezuela. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de enero de 2026

3

## Suministro de petróleo venezolano podría alcanzar 1.2 millones de barriles diarios en 2026, proyecta JP Morgan

Añadió que se espera que los precios del petróleo bajen en un plazo de tres años o menos.

**JP Morgan** dio a conocer su primer informe del año en el que detalló puntos clave de la estrategia de los mercados globales en medio de las tensiones geopolíticas.

En el informe, se refirió al petróleo y aseguró que el suministro venezolano podría repuntar hasta alcanzar los 1.2 millones de barriles diarios en unos meses y así aumentar potencialmente entre 500,000 y 600,000 barriles diarios en dos años. Aunque aclaró que espera un impacto moderado a corto plazo en los ajustes generales del suministro de la **OPEP+**.

Añadió que se espera que los **precios bajen** en un plazo de tres años o menos. "Seguimos siendo optimistas con respecto a los metales preciosos y básicos, con preferencia por el oro y el cobre frente a la plata, dado los riesgos persistentes a corto plazo de reequilibrio", indicó.

Mencionó que si se reanudan las licencias en **Venezuela**, se restablecen los flujos de diluyentes y **Chevron** opera sin restricciones, el suministro venezolano podría llegar a repuntar hasta 1.2 millones de barriles por día desde los niveles actuales de 0.8 mbd en pocos meses y aumentar potencialmente entre 500 y 600 kbd (mil barriles diarios) en dos años.

### Polarización

Por otro lado, indicó que el tema de la polarización multidimensional ganó nuevo impulso a principios de 2026, esto debido al creciente riesgo geopolítico por lo sucedido en Venezuela y **Groenlandia**.

"Si bien el índice de incertidumbre de la política económica sigue siendo elevado, su media móvil de 20 días se sitúa en el percentil 92, mientras que la media móvil de 20 días del VIX se sitúa solo en el percentil 31.

Este contraste sugiere que, a pesar del aumento de los riesgos globales, los mercados han mostrado resistencia y un entorno procíclico y de apetito por el riesgo ha sustituido a la incertidumbre geopolítica, una dinámica que, en nuestra opinión, debería persistir", explicó en el informe.

### Mercado laboral y tasas de la FED

El informe del **mercado laboral** estadounidense de diciembre arrojó un aumento de 50,000 empleos no agrícolas (más de 37,000 empleos privados), con una tasa de desempleo que descendió a 4.4 %. En línea con esto, JP Morgan ya no espera que la **Fed** recorte los tipos de interés en enero y espera que los tipos de interés oficiales se mantengan sin cambios durante el resto del año.

"La narrativa macroeconómica fundamental en EU respalda nuestra perspectiva general de resiliencia, con margen para cerrar la brecha entre un crecimiento sólido y unos mercados laborales débiles", se lee en el informe.

También mencionó que no se espera que la Fed recorte los tipos en este primer mes, se proyecta que estos se mantengan sin cambios durante el resto del año. Eso sería a pesar de que los mercados descuentan recortes de 25 y 55 puntos básicos en junio y diciembre de este año, respectivamente.

"Sin embargo, si la tasa de desempleo aumentara en los próximos meses, la Fed podría reanudar la flexibilización. Por el contrario, si continuara disminuyendo, es probable que la Fed centrara su atención en la **inflación**", explicó. EL Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de enero de 2026

4

## Petróleo sube 1.7% por preocupación sobre interrupción del suministro de Irán

Los precios del petróleo ampliaban sus ganancias este martes, ya que la creciente preocupación en torno a Irán y una posible interrupción del suministro eclipsaban la perspectiva de un aumento de la oferta de crudo procedente de Venezuela.

**Los precios del petróleo** ampliaban sus ganancias este martes, ya que la creciente preocupación en torno a Irán y una posible interrupción del suministro eclipsaban la perspectiva de un aumento de la oferta de crudo procedente de Venezuela.

Los futuros del **Brent** subían 1.06 dólares, o un 1.7%, a 64.93 dólares por barril a las 09:34 GMT, situándose en su nivel más alto desde mediados de noviembre. El crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaba 1.02 dólares, o un 1.7%, a 60.52 dólares.

"El mercado petrolero está protegiendo los precios frente a factores geopolíticos, como la posible exclusión de las exportaciones de Irán, los **problemas en torno a Venezuela**, las conversaciones sobre la guerra entre Rusia y Ucrania y la cuestión de Groenlandia", dijo John Evans, analista de PVM Oil Associates.

Irán, uno de los principales productores de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, se enfrenta a sus mayores manifestaciones antigubernamentales en años.

La represión gubernamental contra los manifestantes, que según un grupo de defensa de los derechos ha causado centenares de muertos y miles de detenidos, provocó la advertencia del presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, de una posible acción militar.

Trump dijo el lunes que cualquier país que haga negocios con Irán estará sujeto a una tasa arancelaria del 25% sobre cualquier negocio realizado con Estados Unidos. Irán exporta gran parte de su petróleo a China.

La prima del crudo Brent respecto al Dubái, la referencia en Oriente Medio, subió el martes a su nivel más alto desde julio, ya que las tensiones geopolíticas en Irán y Venezuela apoyaban al marcador global de precios, mostraron datos de LSEG.

**"Los disturbios en Irán han añadido entre 3 y 4 dólares por barril de prima de riesgo geopolítico a los precios del petróleo, en nuestra opinión"**, dijo Barclays en una nota.

Los mercados también están lidiando con la preocupación de que una oferta adicional de crudo llegue al mercado debido a la vuelta anticipada de Venezuela a las exportaciones.

Tras el derrocamiento del presidente **Nicolás Maduro**, Trump dijo la semana pasada que Caracas está dispuesta a entregar a Estados Unidos hasta 50 millones de barriles de petróleo sujetos a sanciones occidentales.

Las casas comerciales mundiales de petróleo han surgido como los primeros ganadores en la carrera por **controlar los flujos de crudo venezolano**, adelantándose a las grandes energéticas estadounidenses. El Economista



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de enero de 2026

## Precios del petróleo suben con fuerza ante amenazas de Trump contra socios comerciales de Irán

El presidente Donald Trump dijo el lunes que cualquier país que haga negocios con Irán estará sujeto a una tasa arancelaria del 25% sobre cualquier negocio realizado con Estados Unidos.

Los **precios del petróleo** ganaron impulso el martes en medio de las amenazas del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, de imponer aranceles a los socios comerciales de Irán.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en marzo, avanzó 2.51% hasta 65.47 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de West Texas Intermediate (WTI), para entrega en febrero, aumentó 2.77% hasta 61.15 dólares, su mayor precio desde noviembre.

"Las preocupaciones relacionadas al aprovisionamiento quedan en primer plano después del anuncio del presidente Trump de nuevos aranceles" del 25% a "todos los países que comercien con Irán", dijo David Morrison, de Trade Nation.

Irán, uno de los principales productores de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo**, se enfrenta a sus mayores manifestaciones antigubernamentales en años. La represión gubernamental contra los manifestantes, que según un grupo iraní ha causado la muerte de unas 2,000 personas y miles de detenidos, provocó la advertencia del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, de una posible acción militar.

Trump anunció el lunes la imposición "inmediata" de aranceles a los socios de la República Islámica que hagan exportaciones a Estados Unidos.

**China**, mayor importador mundial de petróleo y principal socio comercial de Irán, sería particularmente afectado.

Pekín "importó alrededor de 1,8 millones de barriles de petróleo iraní en el otoño, un poco menos del 2% del mercado global, y es, en realidad, el único comprador de petróleo iraní", afirmó Arne Lohmann Rasmussen, analista jefe de Global Risk Management.

Estas tensiones geopolíticas "compensan la presión a la baja en los precios por la posibilidad de un suministro adicional de crudo proveniente de Venezuela", indicó Morrison.

Más de una semana después de la captura del presidente depuesto de Venezuela, Nicolás Maduro, Trump exhortó a los principales ejecutivos del sector petrolero que inviertan en el país sudamericano e impulsen la producción de hidrocarburos.

La propuesta fue recibida con escepticismo. Darren Woods, jefe de ExxonMobil, se mostró cauto y afirmó que era imposible impulsar la industria en Venezuela sin reformas profundas en los sistemas político y económico del país. El Economista

## Premium se dispara en Guadalajara pese a tope oficial

**La Premium en Guadalajara roza los 28 pesos por litro, impulsada por el aumento del IEPS, retiro de estímulos y un acuerdo federal que sólo topa la Magna.**

Aunque el acuerdo de la presidenta Claudia Sheinbaum con el sector gasolinero fijó un precio máximo de 24 pesos por litro para la gasolina Magna, la dinámica de mercado en la Zona Metropolitana de Guadalajara evidencia una presión creciente en la gasolina Premium, que ya ronda los 28 pesos por litro en diversas estaciones.

Este encarecimiento se explica, en buena medida, por el incremento de 3.8% en las cuotas del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) a partir del 1 de enero, ajustadas de forma automática a la inflación y publicadas por la Secretaría de Hacienda en el Diario Oficial de la Federación. Adicionalmente, el retiro temporal de los estímulos fiscales del 1 al 9 de enero trasladó a los consumidores el pago completo del IEPS: 6.70 pesos para Magna, 5.65 pesos para Premium y 7.36 pesos para diésel, presionando al alza el precio final, sobre todo en la gasolina de alto octanaje.

Un recorrido por 22 estaciones de servicio de la ZMG muestra que la Premium se vende en 27.79 pesos por litro en puntos como López Mateos Sur y Justo Sierra, en Zapopan, y Ramón Corona con Camino Real a Colima, en Tlajomulco. Reportes a la Comisión Reguladora de Energía (CRE) confirman precios similares en estaciones de Patria y Loma Larga o Alcalde y Patria. La más cara, ubicada en el cruce de Colón y Pelícano, alcanza los 27.99 pesos por litro.

Mientras el acuerdo federal mantiene el tope de 24 pesos sólo para Magna, usuarios como conductores particulares evalúan cambiar de tipo de combustible o incluso migrar al transporte público, ante el encarecimiento de la Premium. Despachadores consultados refieren que el mayor octanaje y aditivos de la "roja", diseñados para motores de mayor desempeño bajo especificaciones de la NOM-016-CRE-2016, contribuyen a un precio más elevado.

Especialistas han advertido que el pacto de precios con el gremio gasolinero no resuelve los factores estructurales que encarecen los combustibles y puede generar distorsiones, como incentivos a la venta de litros incompletos. Mireya Pasillas (ITESO) subraya que al IEPS se suman otros impuestos e IVA, elevando significativamente el precio final. Israel Macías López (Universidad Panamericana) considera que una eventual reducción o flexibilización del impuesto sería una medida más efectiva, aunque políticamente costosa, dado que el IEPS a combustibles aportó más de 570 mil millones de pesos en 2025.

En paralelo, Profeco ha detectado gasolineras en Guadalajara, Monterrey, Irapuato y Querétaro que venden Magna a 24.99 pesos, superando el tope acordado, mientras que los precios más altos de Premium, de 27.99 pesos por litro, se concentran en estaciones de Guadalajara, León, Hermosillo y Monterrey. OGM

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de enero de 2026

6

## Pemex alista informe clave sobre huachicol fiscal y fertilizantes: Sheinbaum

### Pemex y Sener presentarán un informe sobre huachicol fiscal y fertilizantes: control con códigos QR en transporte de combustibles y refuerzo de producción nacional para pequeños productores.

La presidenta Claudia Sheinbaum adelantó que este miércoles Pemex y la Secretaría de Energía (Sener) presentarán un informe detallado sobre los resultados de 2025 y el proyecto de largo plazo de la petrolera, con énfasis en dos frentes: combate al huachicol fiscal y fortalecimiento de la producción nacional de fertilizantes.

En materia de combustibles, el gobierno ha escalado el control sobre el transporte carretero mediante un sistema obligatorio de códigos QR para pipas y autotanques. Cada código concentra información sobre volumen, origen, destino y documentación fiscal del cargamento. La Guardia Nacional está facultada para detener vehículos y verificar en tiempo real la trazabilidad del combustible; si el QR no existe o la información no coincide, la unidad puede ser asegurada.

Este esquema se integra a la estrategia contra el huachicol fiscal anunciada en 2025, que combina supervisión de SAT, Aduanas, Sener y Pemex para atacar prácticas como la subvaluación en pedimentos, uso de pedimentos “clonados” o la simulación de aditivos para ocultar diésel o gasolinas.

El objetivo del reporte que presentarán Pemex y Sener será mostrar resultados concretos: número de revisiones realizadas, aseguramientos, sanciones fiscales y el impacto de los nuevos controles en las pérdidas por evasión.

El segundo eje del informe será la producción de fertilizantes. Pemex ha reactivado de forma gradual su capacidad en complejos como Cosoleacaque y ProAgroindustria, con la rehabilitación de plantas de amoniaco y urea.

De acuerdo con datos de la propia empresa, hacia el cierre de 2024 la producción anual de fertilizantes superó 1.5 millones de toneladas, prácticamente el doble de las 781 mil toneladas elaboradas en 2018.

Estos volúmenes se destinan principalmente al programa de entrega gratuita de fertilizantes a pequeños productores, mientras una fracción se dirige al mercado de exportación.

Sheinbaum subrayó que el objetivo de mediano plazo es que “los fertilizantes que se consumen en México se produzcan en México”, reduciendo la dependencia de insumos importados y reforzando la estrategia de soberanía alimentaria. La agenda de Pemex en este campo se cruza con la política agrícola federal: mayor certidumbre en el abasto de fertilizantes, menores costos para productores de pequeña y mediana escala y una menor exposición a la volatilidad internacional de precios.

El informe que presentarán Pemex y Sener buscará articular ambas dimensiones —control del combustible y producción de fertilizantes— como parte de una misma hoja de ruta: ordenar la cadena de hidrocarburos, cerrar espacios a la evasión y aprovechar la infraestructura estatal para apoyar sectores estratégicos como el agro. OGM



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de enero de 2026

## Menos pozos, más presión sobre la meta de Pemex

7

**Pemex** redujo 8.8% sus pozos en operación y enfrenta menor actividad de perforación y terminación, lo que complica alcanzar la meta de 1.8 millones de barriles diarios.

Petróleos Mexicanos (Pemex) cerró el tercer trimestre de 2025 con una reducción significativa en su base de pozos activos, lo que añade presión a sus metas de producción de crudo. De acuerdo con su información corporativa, el promedio de pozos en operación bajó 8.8% entre enero y septiembre de 2025, al pasar de 6,395 en el mismo periodo de 2024 a 5,832, es decir, 563 pozos menos en funcionamiento.

Esta disminución se da en paralelo a una menor actividad de terminación de pozos. Entre julio y septiembre de 2025, Pemex concluyó 20 pozos, frente a 33 en el tercer trimestre de 2024. De ellos, 16 fueron de desarrollo, 11 menos que un año antes, y sólo 4 exploratorios, dos menos en comparación anual. Esta menor intensidad operativa limita el reemplazo natural de la producción que se pierde por declinación en campos maduros y en activos con curvas de producción más agresivas.

Por tipo de operación, los datos muestran una caída similar tanto en pozos petroleros como gasíferos. Los pozos asociados a crudo se redujeron de 3,822 a 3,489, una baja de 8.7%, mientras que los vinculados a gas no asociado pasaron de 2,573 a 2,343, una caída de 8.9%. Esta contracción refleja un ajuste generalizado de la actividad, no sólo focalizado en un tipo de yacimiento o fluido.

En paralelo, la producción de petróleo crudo promedió 1.648 millones de barriles diarios (mbd) en el tercer trimestre de 2025, 116 mbd menos que en el mismo periodo de 2024. La empresa atribuyó esta disminución, principalmente, a la declinación natural de campos relevantes dentro de su portafolio, como Quesqui, Tupilco Profundo, Zaap y Maloob, que habían sido pieza clave en el sostén de la plataforma de producción en los últimos años.

Pemex también señaló factores operativos que afectaron temporalmente sus volúmenes: mayor complejidad en pozos de alta presión y temperatura, retrasos de infraestructura en activos como Xanab y Quesqui, así como condiciones climatológicas atípicas que impactaron las operaciones costa afuera.

Al mismo tiempo, la compañía destacó que la entrada en operación del campo Bakté y la incorporación de nuevos pozos en Ixachi contribuyeron a mitigar parcialmente la caída de la producción, en línea con la estrategia de reforzar los desarrollos terrestres y de gas y condensados. Sin embargo, el descenso en el número de pozos en operación y en las terminaciones evidencia el reto que enfrenta Pemex para acercarse a su objetivo de producción de alrededor de 1.8 millones de barriles diarios. El Economista

## Técnicos de Pemex preparan ofensiva legal por nuevo reglamento laboral

Técnicos y profesionistas de Pemex preparan demandas por discriminación salarial e inconstitucionalidad del nuevo reglamento laboral, que condiciona aumentos a "suficiencia presupuestal" y excluye a jubilados y activos.

Trabajadores técnicos y profesionistas de Petróleos Mexicanos (Pemex), agrupados en la Unión Nacional de Técnicos y Profesionistas Petroleros (UNTyPP), se preparan para una ofensiva simultánea en los frentes jurídico y de movilización ante lo que consideran actos de discriminación y la aplicación de un nuevo reglamento de trabajo presuntamente inconstitucional.

José Luis Noriega Medina, secretario general de la Sección 11 de la UNTyPP, explicó que el conflicto se agudizó después de diversas manifestaciones realizadas en al menos 15 ciudades petroleras, incluida la zona sur de Tamaulipas. Aunque la dirigencia sindical recibió el compromiso de que Pemex ofrecería una respuesta, hasta ahora no ha habido pronunciamiento formal de la empresa, mientras que el descontento entre la base crece.

El punto de quiebre para el gremio fue la entrada en vigor, el 31 de diciembre de 2025, de un nuevo Reglamento de Trabajo que, según el sindicato, profundiza la precarización de las condiciones laborales de técnicos y profesionistas. La UNTyPP estima que alrededor de 20 mil trabajadores activos y más de 22 mil jubilados se ven directamente afectados; sólo en la zona sur de Tamaulipas, el impacto alcanzaría a unos 500 agremiados.

El área jurídica del sindicato alista tres rutas de acción: una demanda por discriminación salarial para trabajadores activos, otra para jubilados y una más por la presunta inconstitucionalidad del reglamento, que aún no ha sido formalmente depositado ante el Centro Federal de Conciliación y Registro Laboral, pese a que ya se aplica internamente en Pemex.

El artículo 42, en su quinto párrafo, es uno de los puntos más cuestionados. Éste vincula los incrementos salariales a criterios discrecionales de "suficiencia presupuestal", alejándolos del Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC) y sin claridad sobre quién define esa suficiencia. Para la UNTyPP, esto abre la puerta a diferenciar injustificadamente a grupos de trabajadores dentro de la misma empresa.

Noriega Medina recordó que en agosto de 2025 se otorgó un incremento salarial a los trabajadores sujetos al contrato colectivo de trabajo, mientras que técnicos y profesionistas quedaron excluidos a pesar de realizar funciones equivalentes. En reuniones con directivos, aseguran haber recibido una negativa frontal a cualquier ajuste salarial, lo que ha aumentado el malestar.

La concentración nacional frente a las oficinas centrales de Pemex en la Ciudad de México, inicialmente prevista para el 12 de enero, fue pospuesta ante la expectativa de una respuesta institucional; sin embargo, el movimiento se reprograma tentativamente para el 26 de enero, mientras se preparan las demandas ante el Centro Federal de Conciliación y Registro Laboral. OGM