

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de febrero de 2023



1

Pemex pagó 229,526 millones de pesos menos de impuestos en el 2022: SAT

Una de las razones por la cual ha caído la participación de Pemex en los ingresos tributarios en el 2022 se debe a los estímulos fiscales sobre el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) en las gasolinas y el diésel.

El pago de impuestos de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) al Servicio de Administración Tributaria (**SAT**) fue de 92,186 millones de pesos entre [enero y diciembre del 2022](#) lo que significó una contracción anual de 73.4% en términos reales, de acuerdo con el Informe Tributario y Gestión correspondiente al último trimestre.

Dicho de otra manera, **Pemex** pagó 229,526 millones de pesos menos en impuestos si se compara con lo registrado en el mismo periodo del año pasado.

Para ponerlo en perspectiva, el **SAT** y por lo tanto la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (**SHCP**), han dejado de percibir el equivalente a más de tres veces el pago de las pensiones de los trabajadores de la propia petrolera y que para este año es de 73,908 millones de pesos.

La participación de la recaudación a Pemex se ubicó en 3% de los más de 3.8 billones de pesos registrados como ingresos tributarios. La participación de la petrolera es la más baja desde que el Servicio de Administración Tributaria lleva el registro.

En el 2021, la Empresa Productiva del Estado aportó 321,712 millones de pesos en ingresos tributarios lo que representó el 9% de la [recaudación](#) en ese año.

Una de las razones por la cual ha caído la participación de **Pemex** en los ingresos tributarios en el 2022 se debe a los estímulos fiscales sobre el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) en las gasolinas y el diésel. Así como al estímulo fiscal complementario que aplica sobre el Impuesto al Valor Agregado (IVA) e Impuesto sobre la Renta (ISR) de quienes enajenan o importan combustibles en el país.

En este sentido, el SAT informó que los estímulos fiscales a las gasolinas superaron los 373,018 millones de pesos. De dicho monto, 243,172 millones de pesos del estímulo fiscal al IEPS y 129,846 millones de pesos del estímulo fiscal complementario. Lo anterior estuvo en sintonía con la proyección de que los estímulos fiscales costarían entre 350,000 a 400,000 millones de pesos el año pasado.

Estímulos frenaron huachicol

Los estímulos fiscales a las gasolinas también previnieron el robo y el contrabando de los combustibles pues al no requerir el pago del **IEPS** en la importación se suprimen los incentivos contra la actividad de contrabando. Además, ayudó la devolución del estímulo complementario por litro en ventas de primera mano, explicó el **SAT**. El fisco federal detalló que la oferta legítima, compuesta por la producción de Pemex y las importaciones sujetas al pago de los impuestos correspondientes, alcanzó los 423.8 millones de barriles en el año de 2022, es decir el 86% de la oferta total de 490.5 millones de barriles.

“Se presume que 66.7 millones de barriles fueron ingresados al mercado de manera ilegítima, en comparación con el año 2021 se presenta una reducción de 34.9 millones de barriles, donde el volumen de contrabando y robo estimado fue de 101.6 millones de barriles”, explicó la dependencia.

SAT confirmó que los ingresos tributarios

Los **ingresos tributarios** registraron 3 billones 812,520 millones de pesos entre enero y diciembre del 2022 lo que significó una contracción anual de 0.9% en términos reales como consecuencia de los estímulos fiscales a las gasolinas. Además se trata de la primera caída anual en los ingresos tributarios desde el 2017.

Las cifras del **SAT** informan que no se cumplió con lo establecido en la **Ley de Ingresos de la Federación** (LIF) 2022, en la cual se estimaba que la recaudación tributaria sería de 3.9 billones de pesos, no obstante sólo se cumplió 96.7% de lo programado. En otras palabras hubo un faltante por 132,000 millones de pesos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de febrero de 2023

2

Altos precios del crudo no ayudarán a mejorar el panorama crediticio de México: S&P

La producción no se ha incrementado; además, el país dejó de ser un exportador neto de petróleo.

A pesar de que el precio del petróleo se mantendrá en niveles altos este año, la calificadora S&P no anticipa un mejor panorama crediticio para México, uno de los grandes productores de crudo en América Latina.

El analista de soberano para la región en la firma, Joydeep Mukherji, observó que los altos precios del petróleo no han sido capitalizados en México porque la producción se ha mantenido estable y el gobierno ha optado por una renuncia fiscal para subsidiar el precio de los combustibles.

Al participar en el primer webinar del año sobre la tendencia de las calificaciones para la región en el 2023, acotó además que México dejó de ser un exportador neto de petróleo.

En el balance se ha diluido la ganancia que podrían dejar mayores ingresos de petróleo por el precio internacional, que en cambio sí se ha presentado para otros productores de petróleo y para empresas del sector.

Cifras de la Secretaría de Hacienda muestran que el año pasado el gobierno federal renunció a recaudar 373,000 millones de pesos, consecuencia del estímulo fiscal al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) a gasolinas.

El analista no abundó en la situación financiera de la petrolera mexicana, pues su participación se centró en las condiciones de la región en general.

Sin embargo, resaltó que este año prevalecerá un endurecimiento de las condiciones financieras, resultado de las altas tasas de interés, lo que dijo, sí tendrá un impacto en el manejo de administrativo de los emisores que tienen obligaciones y vencimientos importantes.

Apenas el viernes, la calificadora Fitch detalló que la petrolera mexicana Pemex tiene necesidad de refinanciamiento de casi 30,000 millones de dólares de aquí al 2026.

Mukherji explicó que el caso es similar para Colombia, quien tampoco ha conseguido capitalizar los beneficios del alto precio del crudo y también está subsidiando a los combustibles.

Deuda de gobierno, legado de pandemia

En el webinar explicó que el panorama soberano para las economías de la región es heterogéneo y depende de sus condiciones financieras particulares.

Varios gobiernos de la región aplicaron estímulos fiscales en la pandemia que generaron presiones públicas en países como Chile y Perú.

“La deuda de los gobiernos es un legado de la pandemia y el contexto de altas tasas de interés es un factor de riesgo para quienes tienen vencimientos para este año y el próximo”, resaltó.

Es una historia diferente por cada país de la región, subrayó. De hecho presentó un comparativo de la deuda de gobiernos de América Latina y ubican a la de México con un aproximado de 42 puntos del PIB. En contraste, la de Brasil es equivalente a 65 puntos del PIB y la de Colombia se encuentra cerca de 58% del PIB.

La nota de México en S&P es “BBB” con perspectiva Estable desde julio del 2022, la cual se encuentra dos niveles arriba del grado de inversión. Pemex tiene la misma calificación, pues la agencia asume que es el gobierno mexicano quien respalda la situación financiera de la petrolera. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de febrero de 2023

3

La CFE se compromete a llegar a 20 millones de usuarios con Internet para todos en el 2024

Al 2024 se conectará a internet a los 20 millones de mexicanos que aún viven sin conexión mediante el programa público “Internet para todos” de la CFE, según comprometió el director general de la estatal eléctrica, Manuel Bartlett.

Al 2024 se conectará a internet a los 20 millones de mexicanos que aún viven sin conexión mediante el programa público “Internet para todos” de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, según comprometió el director general de la estatal eléctrica, **Manuel Bartlett**, en Palacio Nacional.

Durante la conferencia presidencial matutina, Bartlett Díaz explicó que el proyecto consiste en aprovechar los 50,000 kilómetros de **fibra óptica** instalada en la red de transmisión para conectar a la población a un nodo de internet y se prevé, se construyan 32,000 kilómetros más.

La fibra óptica, que se encuentra en el cable de guarda de las torres de transmisión, será conectada a un nodo de internet, pasará a torres de telecomunicaciones, para después ir a radio bases y por último a los dispositivos personales para la entrega de los servicios de internet inalámbrico 4.5G a la población.

Adicional, a partir de la ubicación de fibra óptica más cercana, [la CFE realiza obras civiles](#) (ductos, canalizaciones, registros, entre otros) para llevar estas conexiones de fibra óptica a torres de telecomunicación instaladas estratégicamente y en lugares altos. Las comunidades fuera del alcance de la fibra óptica serán conectadas vía satelital.

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** aseguró que la meta de su administración es dejar conectadas con internet todas las cabeceras municipales del país.

En el [proyecto también participa Altán Redes](#), empresa que cuenta con una concesión para cubrir la conectividad de más del 90% de la población mexicana, con infraestructura que conecta a comunidades de menos de 5,000 habitantes.

A la fecha, tiene desplegadas 7,446 torres de telecomunicaciones y gracias a las que construye la CFE, al finalizar el sexenio habrá 12,601, que darán cobertura a 118 millones de mexicanos.

El director general de **CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos (CFE TEIT)**, **David Pantoja Meléndez**, explicó que se cuenta con 62,413 puntos de internet gratuito en el país (44,863 en escuelas públicas; 3,756 en edificios federales; 2,890 en tiendas Liconsa; 2,375 puntos en sitios públicos; 1,771 en unidades médicas rurales; 1,553 en Diconsa; 1,217 en bibliotecas, 853 en centros de salud y 3,135 en otros sitios).

Destacó que, de las 2,469 cabeceras municipales del país, al iniciar la administración 531 no tenían conectividad, pero se logró conectar a 117 y al finalizar el 2023 ya contarán con servicio de internet y telefonía móvil todas.

Respecto a los planes, CFE TEIT cuenta con paquetes mensuales, semestrales y anuales. [El plan más básico es de 30 pesos al mes](#) por un giga de datos y el más grande es de 2,100 por un año, con 20 gigas al mes.

La información para acceder a los servicios [se puede consultar en su sitio web](#) y los **chips** pueden conseguirse en algunas oficinas de Telecom, puntualizó Pantoja Meléndez. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de febrero de 2023

AMLO firmará decreto para entregar la concesión de todas las reservas litio a la Secretaría Energía

El presidente Andrés Manuel López Obrador dijo la mañana de miércoles que el próximo sábado firmará un decreto para entregar la concesión de todas las reservas de litio del país a la Secretaría de Energía (Sener).

El presidente **Andrés Manuel López Obrador** dijo la mañana de miércoles que el próximo sábado firmará un decreto para entregar la concesión de todas las reservas de litio del país a la **Secretaría de Energía (Sener)**.

"(El sábado) voy a firmar el decreto para entregar la concesión de litio del país, todas las reservas, a la Secretaría de Energía", dijo en su habitual conferencia mañanera, al explicar la agenda de un viaje que realizará el fin de semana al estado de Sonora, aunque no ofreció más detalles.

En enero, AMLO dijo que el Gobierno busca llegar a un acuerdo conciliatorio con una compañía sobre la explotación de litio en el norte del país.

El mandatario [no mencionó a la firma](#), pero la china **Ganfeng** ha estado desarrollando el proyecto de litio más grande del país en el estado de Sonora, donde espera producir 35,000 toneladas del producto por año, lo que posicionaría a México como un importante actor internacional.

Adelantó la semana pasada que el 19 de febrero iba a estar en Sonora porque su administración daría las primeras concesiones para la explotación del mineral a una compañía estatal recientemente constituida, [Litio para México \(LitioMX\)](#).

El Congreso mexicano aprobó el año pasado una propuesta dereforma de la ley minera que reserva al Estado la exploración y explotación del litio, estratégico para la fabricación de baterías eléctricas.

La semana pasada, el director de la paraestatal **LitioMx**, Pablo Taddei, dijo en una entrevista con Reuters que el Estado buscará tener una participación mayoritaria en los futuros acuerdos con compañías privadas en el sector del litio, que podrían incluir ofertas como exenciones fiscales. Taddei no dio detalles sobre posibles acuerdos con esa compañía, aunque adelantó que habrá un anuncio importante este sábado. El Economista

Ahora van las petroleras

La relación con las empresas petroleras privadas ha sido muy buena en lo que va de este sexenio, si se compara con otras del sector energético.

Ha trascendido al interior del gobierno federal el desinterés de varias petroleras en los contratos de producción que ganaron durante el peñismo, y no lo quieren dejar pasar desapercibido.

A pesar de la exhaustiva revisión contractual que se hizo durante la primera mitad del gobierno, y de que se les negaron más rondas, la relación con las empresas petroleras privadas ha sido muy buena en lo que va de este sexenio, si lo comparamos con otras del sector energético, a las que les han hecho ver su suerte.

Sin embargo, el desaire que han llevado a cabo petroleras como Repsol, Total, PC Carigali, Jaguar, entre otras, a los proyectos que les permitieron ejecutar en esta administración, no pasó desapercibido.

Una nota publicada en El Financiero, que cita fuentes cercanas, revela que se preparan sendas multas para diversas firmas que no cumplieron con los niveles de contenido nacional que se exigían en los contratos, y que vigiló de manera laxa la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). Hay que decir que no todo ha sido responsabilidad de las petroleras. En sentido estricto, la Secretaría de Economía tiene la responsabilidad de impulsar políticas que ayuden a la consecución de dichos objetivos en materia de contenido nacional, sin embargo, al igual que en el gobierno anterior, sus esfuerzos han sido infructuosos.

Aquí no habrá lugar a controversias, ni T-MEC que las ampare, ni nada. Las petroleras tendrán que pagar, como si de cualquier otra falta administrativa se tratase.

Pero el pleito no acaba ahí. Hacia adelante, el gran reto pendiente para las petroleras que decidan quedarse a operar en México, será la conformación de cadenas de proveedores nacionales que sean eficientes y permitan evitar la situación que enfrentarán aquellas que no han cumplido con sus objetivos, y que podría traerles sanciones a partir de los 46 millones de pesos.

Esta cifra podría parecer mínima si la comparamos con todo lo que invierte esta industria, pero es más que un número, significa no cumplir una de las promesas (desarrollar la industria nacional) que hicieron en la reforma energética de 2013, y que ellas mismas solicitaron.

Cotemar pasa la prueba

Esta semana Cotemar se convirtió en la primera empresa mexicana, y la única del sector energético, en recibir la certificación IQNet SR10, la cual verifica y valida la implementación del Sistema de Gestión de Responsabilidad Social, que otorga la certificadora AENOR, y que tiene el mismo valor de una ISO, pero valida los compromisos de la empresa ante sus accionistas, Consejo de Administración, empleados, clientes, proveedores, gobierno, socios comerciales, asociaciones civiles y comunidad. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de febrero de 2023



CFE, Carlos Slim y Sempra buscarán invertir en transporte de gas natural al norte del país

Se busca potencializar a la industria de gas natural en la región noroeste de la República, apoyando la seguridad energética del país y los objetivos del Gobierno de México.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE), Carso Energy y Sempra Infraestructura firmaron un memorándum de entendimiento para consolidar una potencial alianza para desarrollar infraestructura para el transporte de gas natural entre los estados de Sonora y Baja California.

De acuerdo con un comunicado conjunto, el objetivo de esta alianza estratégica sería la de incrementar la capacidad de generación eléctrica de la CFE en dichos estados, así como para potencializar a la industria de gas natural en la región noroeste de la República, apoyando la seguridad energética del país y los objetivos del Gobierno de México.

El gasoducto propuesto contaría con una longitud aproximada de 450 kilómetros y se interconectaría a los ya existentes sistemas de transporte "Samalayuca-Sásabe" y "Sásabe-Guaymas", propiedad de afiliadas de Carso Energy y de Sempra Infraestructura, respectivamente.

De esta manera, se pretende habilitar la entrega de gas natural a distintas centrales de generación de la CFE que estarán ubicadas entre Sásabe, Sonora y Algodones, Baja California, así como la optimización de la reserva de capacidad de la CFE.

Adicionalmente, esta alianza permitiría a la CFE optimizar el sistema de transporte de gas natural que tiene contratado en Estados Unidos y en México, "con el objetivo de ofrecer a las plantas de generación de la CFE, a las industrias y a los consumidores de la región, un suministro de gas natural más seguro, eficiente, competitivo y confiable", señaló la dependencia que dirige Manuel Bartlett.

En la firma del acuerdo participaron el director general de la CFE, Manuel Bartlett Díaz, Carlos Slim como testigo de honor, la presidenta de Sempra Infraestructura para México, Tania Ortiz Mena, el director general de CFE International y CFenergía, Miguel Reyes Hernández, y el director general de Carso Energy, Gerardo Kuri Kaufmann.

CFE puntualizó que la firma del acuerdo para el desarrollo del gasoducto propuesto es preliminar y no vinculante.

"Este proyecto se mantiene sujeto a una serie de compromisos a definir como estudios de factibilidad, obtención de permisos, firma de contratos de ingeniería y construcción, obtención de financiamiento, aprobación de los respectivos consejos de administración, la toma de una decisión final de inversión, entre otros", detalló la empresa productiva del Estado. El Financiero

Seguirán liderando mercado de combustibles: Diputado

Diputado advierte que tomará tres décadas la transición para emplear sólo energías renovables.

Petróleos Mexicanos (Pemex) seguirá siendo protagonista en la industria de hidrocarburos de México, porque las gasolinas y el diésel se seguirán consumiendo y tomará tres décadas la transición para emplear sólo energías renovables, comentó el diputado federal Manuel Rodríguez González, presidente de la Comisión de Energía en la Cámara de Diputados.

En el marco del 4º. Congreso Nacional Gasoliner, el legislador de Morena, comentó: "Los campos privados van a dejar una importante renta mensual adicional, los privados vienen produciendo petróleo de manera paralela, y se espera que para 2024 la producción sea de 400 mil barriles de petróleo; con la suma de Pemex nos va a dar 2 millones 400 mil barriles. El gas natural irá creciendo ligado a la producción de hidrocarburos, vamos a tener suficientes insumos para procesarlos en nuestras refinerías".

Consideró que en un plazo muy corto la nueva Refinería de Dos Bocas se va a ir integrando a las otras plantas, con una producción de 340 mil litros de gasolina y diésel, para garantizar la soberanía, así como la producción de Deer Park, en Houston Texas la cual tiene una producción de más de 312,500 barriles diarios.

En contexto refirió que la riqueza petrolera está principalmente en el sureste del país: en el norte de Chiapas, Tabasco y Campeche, donde se genera el 82 por ciento de la producción petrolera en los últimos 100 años, lo cual ha representado una palanca de desarrollo para esos territorios.

Relató desde los primeros yacimientos encontrados en Tabasco, hasta el descubrimiento del yacimiento Cantarell, que Pemex localizó en 1971 en la Sonda de Campeche, y comenzó a operar en 1979, el cual generó durante décadas las dos terceras partes del petróleo que se produjo en México.

Cantarell llegó a producir 2.2 millones de barriles diarios de petróleo, y ha sido de los más productivos del mundo, "sin embargo, por diversas razones, corrupción, problemas geopolíticos, planeación inadecuada, descendió de 2010 a la fecha 40 por ciento", subrayó.

De 1,200 pozos que había se redujeron a 143 pozos, por la política de Pemex en anteriores gobiernos, para que la empresa productiva del estado dejara esa actividad. En este sexenio la producción de petróleo aumentó de 1.6 a 1 millón 850 mil barriles diarios.

Rodríguez González, concluyó que se requiere una política pública para lograr garantizar la soberanía de los procesos a largo alcance de gasolinas y diésel, porque se ha llegado a importar el 80 por ciento de combustibles y el objetivo es que el país pueda hacer la refinación. El Financiero

16 de febrero de 2023

6

La transición energética y otros retos para el sector energético en 2023

El sector energético se encuentra en constante cambio, y la disrupción actual brinda un escenario de retos y oportunidades para las empresas de la industria.

La **descarbonización**, la **digitalización**, las **presiones de los costos** y la **incertidumbre geopolítica** son solo algunos de los factores que transforman el mercado de la energía y los recursos.

Ante este escenario, **EY**, firma líder en servicios profesionales de auditoría, impuestos, consultoría, estrategia y transacciones, presentó un análisis en donde señala los **principales retos que este 2023 podría enfrentar el sector energético**.

“El principal desafío es transformar el negocio derivado de la transición energética, así como mejorar la imagen del sector. Nuestra recomendación es que las empresas de la industria realicen un programa integral que incluya elementos estratégicos, la definición de iniciativas de transformación y la operación de las mismas”, afirma Alfredo Álvarez, Socio Líder de Energía para EY Latinoamérica Norte.

En ese sentido, Bernardo Cardona, Socio Líder Adjunto de Energía para EY Latinoamérica Norte, consideró importante que las compañías de energía definan y comuniquen de manera efectiva sus planes de descarbonización, desarrollo de nuevos negocios y productos.

“Estos elementos son una defensa ante disruptores del mercado, así como sus acciones que mejoran la eficiencia operativa por medio de tecnologías y digitalización”, dijo.

El especialista agregó que las compañías deben trabajar para incluir la planificación de escenarios, portafolios optimizados, cadenas de suministros transparentes y colaboraciones.

Desafíos por cada segmento de la industria energética

Dentro de **Oil & Gas**, el principal desafío en el proceso de exploración y descubrimiento (Upstream) es que los ganadores de bloques de Energía y Petróleo (EyP) continúen con los esfuerzos para valorar el potencial de explotación de los campos asignados.

“La principal recomendación es realizar un análisis holístico de los riesgos técnicos, regulatorios y de negocio para dirigir las posibles inversiones en fases posteriores de desarrollo”, señaló el reporte.

Aunado a ello, el proceso de transporte y almacenamiento (**Midstream**) presenta retos para los operadores de infraestructura como asegurar el cumplimiento regulatorio y normativo, así como buscar el involucramiento de Petróleos Mexicanos en sus proyectos.

Por lo anterior, recomendaron blindar sus operaciones para reducir el riesgo de interrupción de la continuidad operativa.

Mientras que, dentro de la refinación y distribución a usuarios (**Downstream**), los gasolineros deben desarrollar una serie de estrategias de diferenciación que les permitan incrementar márgenes e ingresos por metro cuadrado.

Por lo que tendrán que implementar iniciativas específicas de experiencia al cliente, digitalización, promociones, fidelización y lealtad, combustibles alternativos, apalancamiento del binomio tiendas de conveniencia-estaciones de servicio, desarrollo de nuevos negocios non-fuel/non-oil, y estaciones de servicio sustentable.

El desafío para el **segmento de Utilities** está en **mejorar la eficiencia operativa** y optimizar las unidades de producción; para ello, se recomienda apalancar y desarrollar soluciones digitales que permitan la mejora de la eficacia en las operaciones.

Lo anterior, conlleva a los subsegmentos de **generación, transmisión y distribución y comercialización**, a ejecutar proyectos de expansión y de mejora de la eficiencia de la red, además de automatizar y digitalizar las operaciones para lograr mayor eficiencia.

Finalmente, los especialistas coincidieron en que dentro del **sector de Minería** el principal reto es referente a las compañías mineras en fase de exploración, ya que tendrán que continuar con los esfuerzos de la valorización del potencial de los yacimientos y mantener la licencia para operar.

En cuanto a las compañías que se encuentran en fase de producción, deben automatizar y digitalizar las operaciones para lograr mayor eficiencia operativa, y, por otro lado, definir y ejecutar una estrategia, hoja de ruta y **acciones de descarbonización y de impacto social**. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de febrero de 2023

Lanza CFE Internet del Bienestar

7

La meta es cubrir el 100% de las 2,469 cabeceras municipales del país con internet gratuito para el final del 2023

Al final de 2023, el **cien por ciento de las cabeceras del país contará con servicio de internet** y de telefonía celular, informó esta mañana **David Pantoja**, director general de CFE Telecomunicaciones e Internet para Todos (CFE TIT), durante la presentación del programa **CFE Internet para el Bienestar**.

En el contexto de la conferencia de prensa matutina del presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**, Pantoja refirió que el objetivo del programa es **llevar estos servicios principalmente a las comunidades rurales actualmente inaccesibles y marginadas de esta tecnología**.

Explicó que en el país existen **2 mil 469 cabeceras municipales**, de las cuales 531 no contaban con conectividad en 2018. Actualmente esta última cifra **se ha reducido a 117** y la meta es que al final del presente año el total de las cabeceras cuenten con servicio de internet.

En número de mexicanos beneficiados, dicha meta representa **118 millones de personas**. Según cifras de la empresa, al día de hoy poco más de 20 millones que no tienen acceso.

La estrategia

El programa CFE Internet para el Bienestar, cuyo coordinador será **Emiliano Calderón**, es un esfuerzo entre la CFE TIT y la empresa Altan Redes, con la idea de **aprovechar la infraestructura con base en el cableado de fibra óptica ya existente en las redes de transmisión eléctrica** de la Comisión Federal de Electricidad para transportar, además de la energía, los datos de internet.

Por ahora, la CFE tiene instalados 50 mil kilómetros de fibra óptica en sus torres de transmisión eléctrica **y planea colocar otros 32 kilómetros más**.

Altan Redes tiene una concesión para cubrir la conectividad de más de 90 por ciento de la población mexicana, misma que en la actualidad asciende a los **115 millones 795 mil 116 personas**.

La firma privada ha desplegado 7 mil 746 torres de telecomunicaciones que, para final del sexenio, junto con las de la CFE, **habrán alcanzado un número de 12 mil 601 torres**.

En las zonas alejadas de la infraestructura eléctrica y de internet se aprovechará la fibra óptica más cercana, en donde se harán obras civiles **para extender la fibra a torres de comunicación que se instalarán en zonas altas y estratégicamente planeadas**.

Para el caso de las comunidades que estén muy alejadas de la fibra óptica, **las torres se conectarán a un nodo de internet vía satelital**.

En ambos casos, las torres tendrán un **radio base** que entregará la señal de internet **4.5 G** a los usuarios en sus aparatos de telefonía celular, tabletas o equipos de Banda Ancha Móvil de las poblaciones beneficiadas.

Por ahora, CFE TIT tiene disponibles **64 mil puntos de interconexión** de internet gratuito en todo el país con señal de WiFi sin necesidad de chip.

“Esos puntos van a llegar a 100 mil al final de este año”, dijo Pantoja.

Los costos

Para poder acceder al internet de CFE TIT se venden los **chips para celular y otros dispositivos móviles** en casi todos los establecimientos de Telecom, más otros puntos de recarga que se detallan en la página de internet de esta filial.

Los paquetes llamados **“Súmate CFE Internet”**, pueden ser por **día, mes, semestre y anuales**. Los semestrales, por ejemplo, son:

Costo (pesos)	GB	Minutos/llamada	SMS	Hotspot – WiFi
400	5	1,500	500	Sí
800	40	1,500	1,000	No
1,200	40	1,500	1,000	Sí

(Con información de CFE)

Los anuales, son:

Costo (pesos)	GB	Minutos/llamada	SMS	Hotspot – WiFi
700	5	1,500	500	Sí
1,400	40	1,500	1,000	No
2,100	40	1,500	1,000	Sí

(Con información de CFE)

Sin embargo, David Pantoja aclaró que el programa CFE Internet para el Bienestar **será gratuito porque está orientado a las comunidades rurales marginadas**.

“*Nada más hay que recordar que estamos orientados más a la parte rural*”, subrayó.

Previamente, **Manuel Bartlett Díaz**, director general de la CFE, destacó los más de 20 millones de personas que no pueden acceder a un instrumento tecnológico que calificó como fundamental para el conocimiento, la información y la interconexión con el mundo.

“Esto implicaría aceptar que 20 millones de mexicanos queden sometidos a un retraso secular, a una severa marginación. Significa que millones de niños para siempre pueden quedar en desventaja frente a sus contemporáneos por la sola razón de vivir en lugares a los que el acceso se considere antieconómico, no rentable. Esto es una inaceptable injusticia para el país”, consideró. EAD