

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de abril de 2025

1

CFE pretende monitorear toda su red de transmisión

La robustez de la red de transmisión para el crecimiento de la generación de energía como motor de la economía dependerá del monitoreo adecuado, considera la firma Mexmot.

Como parte de sus planes de modernización de la red nacional de transmisión eléctrica que incluyen 158 proyectos e inversiones por más de 5,500 millones de dólares al 2030, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) pretende iniciar la digitalización de más de 110,000 kilómetros que componen esta red, lo que representa una oportunidad para la industria alrededor de estas soluciones, explicó la directora general de la firma mexicana de motores e ingeniería Mexmot, Brizeth Mata.

Emilia Calleja Alor, directora general de la CFE, dijo recientemente en conferencia de prensa desde Palacio Nacional que de 149 se ha aumentado a 158 proyectos distintos -con inversiones que superarán los 124,500 millones de pesos- para la modernización de la red de alto voltaje del país en este sexenio, lo que según la industria incluye al monitoreo de todos los equipos, lo cual es una tarea de muy alta complejidad.

Como propuesta, Mexmot se ha asociado con GE para lanzar su software que se compone de sensores para cada subestación actual y las que se instalen en los próximos años, que con inteligencia artificial podrá predecir mantenimientos, fallas y todos los factores que inciden en el uso óptimo de la red vía remota, desde una PC y a través de información que se almacena en tiempo real a la nube.

"En México, a diferencia de múltiples sistemas de Latinoamérica no hablamos de blackouts o cortes generales programados en la red, tenemos un sistema robusto, pero se pretende crecer en generación intermitente y a la par de la economía, y eso va a requerir de un gran esfuerzo en monitoreo para ir un paso adelante de cualquier evento", dijo la directiva de la empresa mexicana Mexmot, que ya lleva a cabo operaciones para distintos procesos de la CFE.

Se tratará de mantener la calidad de la energía y no sólo se requiere de más transmisión sino del uso más eficiente de la que ya existe, aseguró Brizeth Mata a El Economista.

"No se llegará al 100% de monitoreo, eso ningún país lo tiene porque es un sistema vivo, que va ajustándose, creciendo y al 2030 veremos una modernización sin precedentes", dijo.

Así la semana pasada Mexmot, en colaboración con General Electric Vernova, llevó a cabo así el lanzamiento de GridBeats, una solución desarrollada por GE para impulsar la digitalización de la red eléctrica en México. Este nuevo paquete de software está diseñado para optimizar la gestión de activos y subestaciones digitales, respondiendo a los desafíos actuales del sector energético.

La solución GridBeats permite a operadores industriales y de servicios públicos enfrentar los retos de confiabilidad y sostenibilidad energética mediante subestaciones digitales, monitoreo de activos y equipos críticos, ciberseguridad reforzada, distribución autónoma y automatización adaptada a distintas necesidades operativas. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de abril de 2025

2 OPEP recorta previsión de aumento de demanda mundial de petróleo para 2025

La Organización de Países Exportadores de Petróleo, en un informe mensual, dijo que la demanda mundial de petróleo aumentará en 1.3 millones de barriles por día (bpd) en 2025, 150,000 bpd menos que el pronóstico del mes pasado.

La OPEP recortó el lunes su previsión de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2025 citando el impacto de datos recibidos para el primer trimestre y los aranceles anunciados por Estados Unidos, a la vez que redujo su estimación de crecimiento económico mundial para este año y el próximo.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo, en un informe mensual, dijo que la demanda mundial de petróleo aumentará en 1.3 millones de barriles por día (bpd) en 2025, 150,000 bpd menos que el pronóstico del mes pasado.

La OPEP también rebajó sus previsiones de crecimiento económico mundial para este año y el próximo.

"La economía mundial mostró una tendencia de crecimiento estable a principios de año, sin embargo, la reciente dinámica relacionada con el comercio ha introducido una mayor incertidumbre en las perspectivas de crecimiento económico mundial a corto plazo", señaló la OPEP en el informe. El Economista

Precios del petróleo cierran estables ante recorte de la OPEP en previsiones sobre demanda

Los precios del petróleo se están respaldando en "las preocupaciones sobre posibles interrupciones del suministro conforme comienzan las negociaciones nucleares entre Estados Unidos e Irán", dijo Tamas Varga, analista de PVM Energy.

Los precios del petróleo se mantuvieron prácticamente estables este lunes, [tras la revisión a la baja de la OPEP](#) de la demanda prevista para 2025 y en medio de tensiones entre Estados Unidos e Irán.

El precio del barril **Brent del Mar del Norte** para entrega en junio subió 0.19% a 64.88 dólares. Su equivalente estadounidense, el **West Texas Intermediate** (WTI), para entrega en mayo, ganó 0.05%, a 61.53 dólares.

Los **precios del petróleo** se están respaldando en "las preocupaciones sobre posibles interrupciones del suministro conforme comienzan las negociaciones nucleares entre Estados Unidos e Irán", dijo Tamas Varga, analista de PVM Energy.

El ministro de Asuntos Exteriores **iraní**, Abbas Araghchi, viajará a Moscú esta semana para tratar las conversaciones en curso entre su país y Estados Unidos, previo a una nueva ronda de diálogos con Washington el sábado en Roma.

Durante la sesión, los precios se afectaron "por el deterioro de la demanda que se reflejó en el informe mensual de la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** (OPEP)", dijo a la AFP Robert Yawger, de Mizuho USA.

El grupo ahora espera que la demanda mundial de oro negro aumente en un promedio de 1.3 millones de barriles/día (mb/d) este año, respecto a los 1.4 mb/d que pronosticó en marzo.

La guerra comercial entre Estados Unidos y China "probablemente pesará sobre el crecimiento económico" y frenaría también la demanda, según Giovanni Staunovo, analista de UBS. China es el mayor importador mundial de oro negro, mientras Estados Unidos es el mayor productor de petróleo crudo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de abril de 2025

3

Ampliación del gasoducto Mayakan estará lista en 2027: Engie

El gasoducto Mayakan estará completo en 2027. Engie y Macquarie duplicarán su capacidad para garantizar suministro eléctrico con gas natural en el sureste mexicano.

La **ampliación del gasoducto Mayakan**, proyecto estratégico que dotará de gas natural a la Península de Yucatán para generación eléctrica, **estará terminada en el primer semestre de 2027**, confirmó Ana Laura Ludlow, vicepresidenta de asuntos gubernamentales y sostenibilidad de **Engie México**, empresa encargada de la obra, en una entrevista con Bloomberg.

Este ducto es vital para suministrar gas a las centrales **Mérida IV y Riviera Maya** de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), empresa dirigida por **Emilia Calleja**. Aunque inicialmente se había estimado que iniciaría operaciones en diciembre de 2026, Ludlow aclaró que el proyecto avanza por etapas, y su **conclusión total será en 2027**.

Engie, en sociedad con **Macquarie Asset Management**, invertirá **2,000 millones de dólares** en la ampliación, que duplicará la capacidad de transporte del gasoducto de **250 a 567 millones de pies cúbicos diarios**, mediante la construcción de una tubería gemela.

La ejecutiva destacó que el proyecto no ha sido afectado por los **aranceles impuestos por Estados Unidos** ni por la reciente **extinción de los reguladores CRE y CNH**, ya que todo el material es fabricado en México y los permisos fueron tramitados con antelación. La regulación ahora recae en la Secretaría de Energía (SENER) y la nueva **Comisión Nacional de Energía (CNE)**.

La obra busca resolver el problema crónico de **apagones eléctricos en el sureste mexicano**, donde la escasez de infraestructura ha obligado a CFE a usar combustibles costosos y contaminantes como **diésel y combustóleo**. La ampliación de Mayakan permitirá usar gas natural más limpio y eficiente, mejorando el suministro eléctrico en la región. OGM

AMEXHI reafirma compromiso con el futuro energético de México

AMEXHI reafirma su compromiso con el crecimiento energético de México y destaca logros del sector. Gobierno y empresas llaman a fortalecer la colaboración hacia 2035.

En el marco de la **novena edición de la Convención Nacional Petrolera 2025**, celebrada el 10 de abril, la **Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI)** reafirmó su compromiso con el desarrollo energético de México, haciendo un llamado a todos los actores del sector a trabajar de forma colaborativa y proactiva para consolidar la industria como un pilar fundamental de la economía nacional.

Durante la inauguración, **Alberto de la Fuente**, presidente de AMEXHI, destacó los logros de la última década, subrayando el papel de la Asociación como motor de avances relevantes. Entre los principales hitos, se mencionaron **21 descubrimientos de yacimientos de hidrocarburos** con recursos estimados en **más de 2 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente, un aumento de seis veces en reservas, 99 pozos perforados y terminados, más de 39 mil millones de dólares en inversiones** y una producción actual de **88 mil barriles diarios de petróleo y 147 millones de pies cúbicos diarios de gas natural**.

De la Fuente hizo énfasis en que los próximos diez años demandarán igual o mayor esfuerzo, innovación y trabajo colaborativo. Subrayó la necesidad de contar con **reglas claras e incentivos adecuados** para atraer y mantener inversión, así como fomentar la innovación tecnológica y asegurar la sostenibilidad.

En un mensaje especial, **Luz Elena González**, Secretaria de Energía, felicitó a AMEXHI y reafirmó el compromiso del Gobierno con un sector energético fuerte y sólido. Por su parte, el **Subsecretario de Hidrocarburos, Juan José Vidal Amaro**, destacó que eventos como la CNP permiten construir consensos y fomentar el diálogo. Además, afirmó que el Gobierno, bajo el liderazgo de la presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo**, ha lanzado estrategias como el **Plan México** para promover una etapa de **prosperidad compartida** y desarrollo sostenible, con una infraestructura energética confiable y suficiente.

Finalmente, se reiteró el compromiso conjunto del Gobierno y la industria para garantizar un sector energético robusto, competitivo y sustentable que impulse el crecimiento nacional desde el aprovechamiento eficiente de las capacidades locales. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de abril de 2025

4

SAT suspende importaciones de combustibles de Valero México

La empresa Valero mencionó que su inscripción en el Padrón de Importadores está vigente hasta 2038

La empresa que produce, distribuye y comercializa combustibles y petroquímicos, Valero México informó que el Servicio de Administración Tributaria (SAT) suspendió temporalmente su inscripción en el Padrón de Importadores, lo que le impide introducir gasolina y diésel a la nación.

A través de un comunicado empresarial se puede leer: “La compañía está atendiendo puntualmente cada una de las observaciones administrativas señaladas en la suspensión con el objetivo de aclararlas”

Recordemos que desde el pasado 9 de abril, las ventas de Valero representaron el 10% de la demanda nacional, lo que se puede atribuir a la seguridad energética como a la recaudación fiscal del gobierno mexicano.

“Asimismo, por error se señala que la empresa no cuenta con permiso vigente de importación lo cual es falso pues éste está vigente hasta el 2038”, expone la empresa dirigida por Carlos García

Declaraciones anticipadas de Valero

Esto sucede después de un año de la declaración del entonces Country Manager de Valero Energy México, Carlos García sobre la creciente demanda de combustible en México a pesar de la entrada en producción de la refinería de Dos Bocas y la propuesta de transición hacia energías renovables de la candidata presidencial Claudia Sheinbaum.

En ese entonces, la empresa norteamericana percibió una oportunidad continua para exportar combustibles al mercado mexicano debido a la insuficiencia de la producción local para cubrir la demanda, que se espera crezca anualmente entre 2 y 3%.

Recordemos que la refinería de Dos Bocas, tenía una proyección para producir 340 mil barriles diarios, pero México aún enfrentará un déficit de aproximadamente 500 mil barriles diarios.

En este contexto, García enfatizó que, aunque Pemex tiene ventaja local, Valero busca ampliar su cuota en el mercado de importación mexicano.

García también señaló los desafíos fiscales que enfrentará el próximo gobierno, los cuales podrían afectar la velocidad de la transición energética. OGM

Ecopetrol anuncia nuevos procesos de comercialización de gas en 2025

Ecopetrol anunció que en junio de este año iniciará el proceso de comercialización de 51 Gbtud de gas natural que produce en los campos Cupiagua y Cusiana

La petrolera colombiana Ecopetrol anunció que comenzará a ofrecer en el mercado 51 Gbtud (unidad de medida del gas) que se produce en dos campos del Piedemonte Llanero y que estarán disponibles a partir de diciembre de 2025.

A través de un comunicado se dio a conocer que la empresa informó que en junio de este año iniciará el proceso de comercialización de 51 Gbtud de gas natural que produce en los campos Cupiagua y Cusiana, gas que estará disponible para atender la demanda del mercado desde diciembre de este año y hasta noviembre de 2028.

Según la estatal petrolera, estas cantidades podrían ampliarse hasta 81 Gbtud de acuerdo con el avance. En el mismo proceso, se ofrecerán 4 bloques adicionales por año a partir de diciembre de 2026 hasta noviembre de 2030, con cantidades que van desde los 9 Gbtud hasta 41 Gbtud.

Es importante apuntar que en cuanto a gas importado, Ecopetrol anunció que en julio de este año iniciará la comercialización de los 60 Gbtud que se estima ingresarán en el segundo trimestre del 2026 por el puerto de Buenaventura, como fue anunciado el pasado 4 de marzo.

Adicionalmente se avanza en los análisis para desarrollar un proyecto de regasificación en el Caribe colombiano, donde se busca aprovechar los activos y las facilidades que posee Ecopetrol en esta región del país, entre las que se encuentran la plataforma Chuchupa, el complejo Ballena en La Guajira y el Terminal Marítimo de Coveñas, con cantidades estimadas en 250 Gbtud y entrega al mercado en el cuarto trimestre de 2027.

Comercialización de gas offshore

Hay que tener en cuenta que el potencial y los avances positivos del proyecto Sirius de Ecopetrol con su socio Petrobras, el cual ya terminó la fase de pruebas y ahora comienza la fase de preparación del proyecto, la empresa comenzará el proceso de comercialización del primer bloque de gas natural costa afuera en el último trimestre de 2025.

Las proyecciones indican que son cantidades de hasta 135 Gbtud, que equivale a cerca del 14% de la demanda actual del país. Se estima que estas cantidades entren al mercado a partir de 2029, una vez se obtengan los respectivos permisos y licencias del proyecto.

Por parte de Ricardo Roa Barragán, presidente de Ecopetrol señaló que: “De esta manera, Ecopetrol reafirma su compromiso con el país y los usuarios del gas natural para garantizar desde ahora la disponibilidad de este energético para el futuro”.

Según la estatal petrolera, estas medidas para comercializar el energético de manera anticipada contribuyen con el suministro de la demanda de gas del país y responde al interés y el compromiso de la empresa de contribuir al abastecimiento de los próximos años. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de abril de 2025

5

Pemex toma medidas para prevenir robo de combustible en poliducto Minatitlán-Salina Cruz

El petróleo de Texas sube un 0,05 % tras rebaja en las previsiones de demanda de la OPEP

Personal de Seguridad Física de Pemex y la Policía Estatal de Asunción Ixtaltepec inspeccionan nueve puntos rojos en el Istmo de Tehuantepec

El gobierno de Oaxaca ha informado la realización de un operativo del personal de Seguridad Física de Petróleos Mexicanos (Pemex) en coordinación con la Policía Estatal de Asunción Ixtaltepec para inspeccionar nueve puntos rojos en el Istmo de Tehuantepec.

Estas acciones tienen como propósito reforzar la prevención del robo de hidrocarburos en la zona mediante recorridos de seguridad y vigilancia.

Además se revisa el estado actual de áreas donde previamente se habían detectado tomas clandestinas, ubicadas en tramos del poliducto Minatitlán-Salina Cruz.

Una vez concluidas estas actividades conjuntas con la paraestatal, la Secretaría de Seguridad y Protección Ciudadana (SSPC) continuará con patrullajes aleatorios, a través de la Policía Estatal, en los puntos identificados, con el objetivo de combatir los delitos contra la infraestructura energética del país. El Economista



El precio del petróleo intermedio de Texas (WTI) subió este lunes un ligero 0,05 %, hasta 61,53 dólares el barril, después de que la OPEP rebajara su pronóstico sobre la demanda global de crudo ante los vaivenes de la política arancelaria del presidente de EE.UU., Donald Trump.

Al cierre en la Bolsa Mercantil de Nueva York, los contratos de futuros del WTI para entrega en mayo sumaron 3 centavos.

En su informe mensual de abril, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) prevé que los aranceles anunciados por Trump frenen el crecimiento económico mundial y el consumo de crudo y, por ello, revisa a la baja su pronóstico sobre la demanda petrolera global en 2025 y 2026.

La OPEP estima que el mundo quemará una media de 105,20 y de 106,63 millones de barriles diarios (mbd) de crudo este año y el próximo, respectivamente, unas cifras inferiores en 150.000 y 300.000 bd a las calculadas hace un mes.

Los ajustes se deben "al impacto previsto en la demanda de petróleo debido a los aranceles estadounidenses anunciados recientemente", así como a la inclusión en los cálculos de nuevos datos para el primer trimestre, señala el documento.

El precio del Texas comenzó la jornada subiendo casi un 2 %, animado por la decisión de Trump de dejar fuera de los llamados "aranceles recíprocos" a algunos dispositivos y componentes electrónicos como los 'smartphones', los monitores de ordenador, chips, semiconductores o pantallas planas de televisión, entre otros.

Los precios del crudo se han visto lastrados en las últimas semanas por los aranceles de Estados Unidos a China, algo que preocupa especialmente al mercado de energía, ya que su economía es la segunda mayor del mundo y tiene una enorme demanda que convierte al país en el mayor importador de crudo del planeta.

De hecho, hace dos semanas el Texas llegó a registrar su precio más bajo desde 2021 y perdió un 9 % de valor por el miedo a una recesión, la respuesta de China a los aranceles de Trump y el aumento inesperado de producción que planea la Organización de Países Exportadores de Petróleo y aliados (OPEP+). Infobae

15 de abril de 2025

6

Jalisco busca alianza con el Barcelona Supercomputing Center para impulsar industria de semiconductores

El Barcelona Supercomputing Center (BSC), alberga infraestructura de supercómputo y gestión avanzada de datos, y cuenta con una de las plataformas más importantes para el desarrollo de IA

En compañía de Claudia Pavlovich Arellano, Cónsul de México en Barcelona, el gobernador de Jalisco, Pablo Lemus Navarro sostuvo una reunión de trabajo con Mateo Valero, Director de Barcelona Supercomputing Center y Ulises Cortés, Coordinador del Grupo de Inteligencia Artificial de Alto Rendimiento del BSC.

En dicha reunión en las instalaciones de Barcelona Supercomputing Center (BSC), el mandatario estatal destacó que se apuesta por un trabajo colaborativo para el procesamiento de datos, con un enfoque en desarrollo de inteligencia artificial y semiconductores.

A través de un comunicado se informó que también se trabajará en la atracción de empresas de estas características en la entidad.

El gobernador Lemus afirmó que: “En este liderazgo que tenemos en el sector electrónico, en la producción de semiconductores, Jalisco será el líder a nivel nacional y mundial”.

Hay que tomar en cuenta que el Barcelona Supercomputing Center (BSC), alberga infraestructura de supercómputo y gestión avanzada de datos, y cuenta con una de las plataformas más importantes para el desarrollo de inteligencia artificial.

“(Vamos) a trabajar de manera conjunta, entre el Supercomputing Center de Barcelona y el estado de Jalisco, en el procesamiento de datos enfocados, sobre todo, en la inteligencia artificial y al desarrollo de semiconductores”, indicó Pablo Lemus.

“Jalisco tiene el 70% del mercado de los semiconductores del país, consolidándonos como el estado que, sin duda alguna, va a crecer más en el futuro, sobre todo con las nuevas decisiones del Gobierno Estadounidense de no gravar esta industria que se produce en nuestro país”, agregó.

Es importante mencionar que el Centro ofrece su infraestructura al servicio de científicos españoles y europeos, a fin de generar conocimiento y tecnología que son puestos al servicio de la sociedad.

“Creo que este acuerdo va a ser de gran beneficio para ambos, va a ser de gran idea para el estado de Jalisco”, mencionó la Cónsul Claudia Pavlovich Arellano.

Infraestructura de Jalisco

Además del 70% de la producción de semiconductores del país, la entidad también es sede de siete de cada diez empresas del sector y más de 650 firmas tecnológicas.

Jalisco se consolida como el oasis de la inversión en México, al atraer empresas como Kutsari, Oracle, Foxconn, ASE Group y Solidigm, que fortalecen el ecosistema y que en los últimos meses anunciaron inversiones en el estado.

En el recorrido por las instalaciones el mandatario visitó la zona del Centro que alberga el MareNostrum, el supercomputador más emblemático y potente de España.

La gira de trabajo del Gobernador en la ciudad catalana incluirá reuniones con Salvador Illa Roca, Presidente de la Generalitat de Cataluña, y Jaume Collboni Cuadrado, Alcalde de Barcelona. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de abril de 2025



Profeco y ASEA clausuran 31 estaciones de servicio en seis estados

Desde el inicio de la Estrategia Nacional para Promover la Estabilización del Precio de la Gasolina se han verificado 39 estaciones de servicio, de las cuales 31 fueron clausuradas por violentar normas ambientales

Hace más de un mes que el gobierno federal puso en marcha la Estrategia Nacional para Promover la Estabilización del Precio de la Gasolina, los operativos interinstitucionales encabezados por la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco) y la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA), para verificar estaciones de servicio se han realizado en seis estados del país.

A través de un comunicado se dio a conocer que las acciones de verificación tienen el objetivo de corroborar que se vendan litros completos, que se respeten los precios y se cumpla con los estándares ambientales y de seguridad operativa en las estaciones de servicio.

Desde el inicio de esta iniciativa se han visitado seis estados:

- ◆ Puebla
- ◆ Querétaro
- ◆ Chiapas
- ◆ Hidalgo
- ◆ Estado de México
- ◆ Morelos

En conjunto se han verificado 39 estaciones de servicio, de las cuales 31 fueron clausuradas por violentar normas ambientales.

Se informó que el pasado 10 de abril se realizaron operativos interinstitucionales en seis municipios del estado de Morelos: Cuernavaca, Emiliano Zapata, Mazatepec, Xochitepec, Yuatepec y Cuautla, con un saldo de 50 instrumentos inmovilizados y cuatro estaciones de servicio clausuradas.

En el caso de Querétaro, dos estaciones de servicio se negaron a ser verificadas, lo que derivó en la detención de tres personas.

Las fallas más frecuentes

En total, la Profeco ha inmovilizado 225 instrumentos de medición: 59 en Puebla, 32 en Querétaro, 41 en Chiapas, nueve en Hidalgo, 34 en el Estado de México y 50 en Morelos.

Las faltas más recurrentes halladas durante las verificaciones han sido: no vender litros completos de gasolina, discrepancias en los registros electrónicos e incumplimiento en la prueba de retención de información en pantalla durante 80 segundos después de quedarse sin energía eléctrica.

La venta de litros incompletos representa un delito, por lo que en 10 casos donde se detectó esta falta, la Profeco interpuso las denuncias correspondientes ante la Fiscalía General de la República (FGR). De dicho total, tres fueron contra estaciones de servicio en Morelos, tres en el Estado de México, dos en Querétaro, una en Puebla y otra más en Chiapas.

Clausuras apegadas a la ley

Respecto a las competencias de la ASEA, ésta ha verificado que las instalaciones inspeccionadas cuenten con su Manifestación de Impacto Ambiental (MIA) vigente, y cuando no es así, se ha procedido a la clausura total temporal de las estaciones de servicio.

En ese sentido, en Puebla a las ocho estaciones de servicio verificadas se les impusieron sellos de clausura total temporal; en Querétaro se hicieron ocho visitas de inspección con saldo de cinco clausuras, dos negativas de inspección y una instalación se encontraba fuera de servicio.

En Chiapas se visitaron seis instalaciones, de las cuales en cuatro se aplicaron sellos de clausura; en Hidalgo las cinco estaciones de servicio inspeccionadas resultaron clausuradas; en el Estado de México se hicieron seis visitas y en todas se colocaron sellos. Finalmente, en Morelos se revisaron seis estaciones de servicio y en cuatro se procedió el cierre parcial total.

La ASEA y la Profeco mantienen su compromiso de dar cumplimiento a la instrucción de la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo de vigilar que se garanticen los derechos de las personas consumidoras y que las actividades del sector hidrocarburos se realicen priorizando la protección al medio ambiente y la economía de las familias mexicanas.

Recordemos que para ello, ambos organismos estrecharon su colaboración mediante la firma de un convenio, con el que se comprometieron a compartir e intercambiar información para lograr sus objetivos. OGM