

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de mayo de 2025

La comunicación del desastre

1

Una explosión reventó la tranquilidad de la zona industrial. Primero fue la confusión. Como si el tiempo se hubiera paralizado. Luego vino la realización: algo grave había ocurrido. Algunos cuantos congelados; otros movilizados. Un inesperado accidente en una planta industrial había liberado gases tóxicos en la atmósfera. Poco a poco, trabajadores caían intoxicados ante los humos. 32 muertos y más de 130 heridos.

Después del pasmo, vino el pánico. Luego, la dimensión del accidente. Era el año 2016 y en la planta de Pemex de Pajaritos en Coatzacoalcos, Veracruz, operada por PEMEX y Mechichem, se generó uno de los mayores accidentes industriales modernos. Como cualquier siniestro de este tamaño, la reacción habló mucho de cómo se gestionó la crisis. En este caso, la forma fue fondo y dejó un ejemplo de una mala de gestión de crisis.

Nueve años después de ese accidente, las empresas, públicas y privadas, siguen tropezando con las mismas piedras. En México y América Latina, la gestión preventiva y proactiva de las crisis son vistos como un lujo innecesario. Sin embargo, como demuestra Pajaritos y otros casos más recientes, basta una filtración, un escándalo o un accidente para generar daños reputacionales fuertes para ejecutivos, familias o instituciones.

En casi todos los casos, la falta de un plan preventivo abona a los efectos negativos de esa crisis. En Pajaritos la reacción de PEMEX fue lenta y posteriormente contradictoria. Se ocultó información sobre los tóxicos liberados en el ambiente, hubo falta de empatía y un silencio prolongado de los ejecutivos. En este sentido, generalmente son tres los errores estratégicos en una crisis: la sobreexposición, la desinformación y la confrontación innecesaria.

En lugar de aclarar, reconocer o incluso guardar un silencio táctico, muchas veces los protagonistas sobreactúan, mienten o improvisan, creyendo que si hay suficiente ruido, la atención se disipará. Falso.

En 2017, una aerolínea estadounidense arrastró por la fuerza a un pasajero. Su director lo calificó como un “reacomodo involuntario” y culpó al cliente. Bastaron unas horas para que el video viralizado destruyera la narrativa oficial. Las imágenes hablaban por sí solas. La mentira duró lo que un suspiro.

Lo mismo en política. En la reciente reforma de telecomunicaciones en México, el gobierno presentó un proyecto centralizador como si fuera una modernización inocua, y negó toda intención de censura. Los expertos desmenuzaron el texto y exhibieron los puntos más autoritarios. No hubo discurso oficial que contuviera la reacción. El proyecto se pausó, los promotores quedaron en evidencia.

Y a veces, el error no está en lo que se dice, sino en lo que no se dice. Hace apenas unos días, un apagón afectó a España, Portugal y Francia. Durante horas reinó la incertidumbre sobre sus causas. La falta de información alimentó teorías de ciberataques y sabotajes. Aunque el gobierno español reaccionó ese mismo día, el vacío inicial ya había sido ocupado por el ruido especulativo. El daño estaba hecho.

La gestión de crisis no es alquimia. Requiere cabeza fría, humildad y estrategia. Hay que informar con prontitud, pero con precisión. Admitir errores cuando sea necesario. No subestimar jamás la inteligencia del público.

Las crisis son impredecibles, pero los errores que las empeoran son —casi siempre— los mismos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de mayo de 2025

2

Refinería de Dos Bocas mejoró su producción de petrolíferos en marzo pero lejos de sus metas

La nueva refinería Olmeca de Pemex registró en marzo sus mayores números de procesamiento de crudo y producción de petrolíferos desde que se reportan sus cifras a mediados del año pasado, impulsando los números del brazo refinador de la petrolera cuya producción de hidrocarburos sigue en declive.

La nueva refinería Olmeca de Pemex registró en marzo sus mayores números de procesamiento de crudo y producción de petrolíferos desde que se reportan sus cifras a mediados del año pasado, impulsando los números del brazo refinador de la petrolera cuya producción de hidrocarburos sigue en declive.

Sin embargo, la refinadora aún está muy lejos de alcanzar las metas de máxima producción que se anunciaron varias veces desde el Gobierno pasado - cuando se construyó-, pues procesó en marzo 102,938 barriles diarios (un 30% de su capacidad total de 340,000 bpd), superando el tope de 84,128 bpd de agosto del 2024, según cifras divulgadas la noche del miércoles.

La refinería de dos Bocas produjo 50,702 barriles por día en marzo de petrolíferos, de los cuales 35,096 barriles fueron de diesel de ultra bajo azufre, seguido de algo de coque y **muy escasamente gasolina**.

La refinería fue una de las obras clave del expresidente **Andrés Manuel López Obrador**, su costo ha más que duplicado los 8,000 millones de dólares que anunció y no ha logrado operar de forma estable.

En agosto el año pasado, en un día que el gobierno calificó de histórico, se aseguró que ese mismo mes estaría produciendo 175,000 barriles por día de gasolinas y 130,000 bpd de diesel.

El procesamiento de Olmeca -también conocida como Dos Bocas por la localidad donde se encuentra-, incrementó el total de las **siete refinerías locales de Pemex** a 1.01 millón de bpd, un 13% más que en febrero pero un 4.4% menos que en marzo del año pasado, cuando no operaba aún la nueva refinería.

Pemex informó en la víspera que la refinería estaba en proceso de arranque tras un incidente días atrás.

En enero no procesó nada por problemas de la calidad de crudo mexicano y según un reporte de Reuters exportó diesel en abril por problemas de infraestructura para distribuirlo localmente.

Las cifras de la **endeudada Pemex** también revelaron que la producción de crudo y condensados volvió a caer en marzo, a 1.6 millón de barriles por día, un 11% menos que en el mismo mes del año pasado.

La petrolera estatal reportó en la víspera que perdió casi el equivalente a 2,120 millones de dólares y en primer trimestre y que la producción se había desplomado un 11.3% interanual, o 205,000 barriles diarios.

Directivos de la empresa dijeron el miércoles en una llamada con analistas sobre los resultados que esperaba incrementar la producción a la meta de 1.8 millón de bpd hacia finales del año y mantenerla así durante el actual sexenio, impulsada en parte por unos nuevos contratos con empresas privadas que espera empezar a suscribir en el segundo semestre.

Algunos medios y dos fuentes dijeron la noche del miércoles que el director de Pemex encargado de producción y exploración, **Néstor Martínez**, dejaría el cargo y sería reemplazado por otro funcionario que trabajó en la petrolera en la administración anterior. Pemex no respondió a reiteradas solicitudes de comentarios por parte de Reuters. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de mayo de 2025

3

Pemex no levanta refinación aun con la operación de Dos Bocas

Pemex cerró el mes de marzo con un nivel de 1.014 millones de barriles diarios de proceso de crudo en sus siete refinерías, quedando 45,000 barriles diarios por debajo del promedio que tuvo en el mismo mes del 2024.

Petróleos Mexicanos (**Pemex**) cerró el mes de marzo con un nivel de 1.014 millones de barriles diarios de proceso de crudo en sus siete refinерías, quedando 45,000 barriles diarios por debajo del promedio que tuvo en el mismo mes del 2024, en que la **refinería de Dos Bocas** no operaba, mientras este centro ubicado en Paraíso, Tabasco, logró finalmente reportar un proceso de 102,938 barriles por día en el tercer mes del 2025 —el más alto desde que entró en funciones.

Sin embargo, las Estadísticas Petroleras de Pemex en marzo muestran que trabajos de reparación y paros programados en casi todas las refinерías del sistema provocaron caídas en el proceso de crudo, que al incluir **Dos Bocas se encuentra en un uso de 51% de la capacidad instalada**, y excluyendo esta nueva refinерía fue de 55% de utilización de las seis refinерías tradicionales del Sistema.

Por refinерía, Cadereyta, en Nuevo León, reportó un proceso de 129,994 barriles diarios, lo que significó una disminución anual de 19% en su operación. Madero, Tamaulipas, procesó 100,509 barriles diarios, con una reducción de 23% en comparación con el nivel de marzo del 2024.

Minatitlán, Veracruz, tuvo un reporte de 110,402 barriles por día en marzo de 2025, con lo que su nivel se redujo en 33% en un año.

Salamanca, en Guanajuato, procesó 110,839 barriles por día en el tercer mes, con una caída de 20% en su operación en comparación con el mismo lapso del 2024. Y la **refinería de Salina Cruz** en Oaxaca, donde se pretende añadir una nueva planta coquizadora para aumentar la elaboración de combustibles ligeros, tuvo un nivel de 227,325 barriles por día en marzo, con un nivel 4.2% inferior al que reportó hace un año.

En tanto, la otra refinерía en la que se ha comprometido la instalación de un nuevo equipo coquizador: Tula, Hidalgo, reportó un proceso de 232,836 barriles diarios procesados en marzo, con una caída de 5.7% en comparación con el mismo mes del 2024.

Al cierre del año pasado, se proyectaba un [nivel de refinación](#) de 1.181 millones de barriles diarios de proceso de crudo, con lo que el alcance actual queda 14% por debajo de esta última meta, misma que se ha actualizado con la refinерía de Dos Bocas, que este año pretende alcanzar los 340,000 barriles diarios del uso para el cual fue diseñada.

Además, desde este miércoles Pemex informó que la refinерía Olmeca se encuentra en maniobras de arranque progresivo luego de que la estatal confirmó que fallas entre la comunicación satelital y los cuartos de proceso dispararon las alertas frenando los procesos de la planta que según las Estadísticas alcanzaba justo el nivel más alto de su proceso. El Economista

Ucrania y EU firman acuerdo sobre proyectos relacionados con petróleo, minerales y gas

El Departamento del Tesoro también anunció que Estados Unidos y Ucrania firmaron un acuerdo sobre un "fondo de inversión para la reconstrucción".

El acuerdo firmado este miércoles **entre Estados Unidos y Ucrania** permitirá financiar "proyectos de extracción de minerales, petróleo y gas" en suelo ucraniano, afirmó la ministra ucraniana de Economía, Yulia Svyrydenko, de visita en Washington.

"El documento, en su forma actual, es una garantía de éxito para nuestros dos países: Ucrania y Estados Unidos", escribió la ministra.

Asegura que **Ucrania mantendrá "la plena propiedad y control"** de sus recursos naturales.

El Departamento del Tesoro anunció por su parte que Estados Unidos y Ucrania firmaron un acuerdo sobre un "**fondo de inversión para la reconstrucción**", después de semanas de negociaciones sobre el acceso a los recursos naturales ucranianos.

"En reconocimiento del importante apoyo financiero y material que el pueblo de Estados Unidos ha proporcionado a la defensa de Ucrania desde la invasión a gran escala de Rusia, esta asociación económica posiciona a nuestros dos países para colaborar e invertir juntos con el fin de garantizar que nuestros activos, talentos y capacidades mutuas facilitarán que puedan la recuperación económica de Ucrania", indicó. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de mayo de 2025

4

Inexcusable no investigar el robo de crudo a Pemex

Incómodas situaciones para el Gobierno de México crean la prolija información de la Tesorería de Estados Unidos al anunciar sanciones a empresas y personas vinculadas al contrabando de petróleo crudo y fentanilo del Cártel Jalisco Nueva Generación.

La prolija información estadounidense incluye gráficas que muestran la ruta del petróleo crudo, desde que sale de Pemex hasta la región texana desde donde se comercializa, fuerza a las autoridades mexicanas a actuar con prontitud.

No hay excusa válida para que las autoridades mexicanas no actuaran para desmontar la red criminal del lado mexicano y, de paso, acabarían con el saqueo a Pemex. Sería imperdonable no actuar, aunque ello implique una purga política.

Gasoducto del Sureste, alternativa del diablo

Se hacen públicos los reclamos de quienes, contrarios “al colonialismo energético” protestan por la construcción del gasoducto marino “Puerta al Sureste”, que conectará Tuxpan, Veracruz con Dos Bocas, Tabasco, para “reconfigurar e industrializar el sureste mexicano”.

El gasoducto suministraría gas para los parques industriales que darían la posibilidad de industrializar la región y dar sustento a las necesidades energéticas de la zona del corredor interoceánico.

Quizá tienen razón quienes aducen argumentos ambientales y de mejor transición a la soberanía energética, pero también podría ser la última esperanza para el Sureste para incorporarse al desarrollo de la República con el corredor interoceánico. Vaya dilema.

Una historia que no se publicó

Hace más de 30 años, un destacado funcionario del Gobierno Federal, acudió a la oficina de quien esto escribe para ofrecerle pistas sobre el rastro del diputado Manuel Muñoz Rocha, desaparecido misteriosamente.

Contó dónde y cómo había llegado Muñoz Rocha a una finca donde había estado refugiado unos días, antes de viajar al norte y difuminarse en Texas y, claro, siempre bajo custodia y protección política.

“Hágame la declaración” –le dije- “y mañana publicamos la información”. “No – respondió- “les informo por amistad, pero si declaro, antes de 24 horas me acusarían de narcotraficante”. Claro, eran otros tiempos, tiempos de oscuridad neoliberal.

NOTAS EN REMOLINO

Discutir acuerdos comerciales pactó la Presidenta Claudia Sheinbaum en su charla telefónica con el Presidente estadounidense Donald Trump.

En estos tiempos, es un avance... Ayer 01 de mayo, tomó posesión el director del Instituto Nacional de Migración, el exgobernador poblano Sergio Salomón Céspedes, quien dijo que la regla sería una migración ordenada y segura... Los administradores marinos del Aeropuerto Benito Juárez de CDMX, decidieron contratar al Servicio de Protección Federal para la vigilancia de las terminales 1 y 2. Bien, después de todo el SPF es del Gobierno...

La señora Ceci Flores, de las madres buscadoras de Sonora, ha sido amenazada por las bandas del crimen organizado. Ojalá y le den protección...

A pesar de que el designado director de la DEA, Terry Cole, repitió al Senado estadounidense lo de territorios mexicanos dominados por los cárteles, habló bien del Gobierno de la Presidenta Sheinbaum.

Veremos cómo marchan las relaciones ... Hace más de dos siglos que Voltaire nos legó esta advertencia: “Es peligroso tener razón cuando el gobierno está equivocado” ... El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de mayo de 2025

5

Petróleo cae por contracción del PIB de EU y posible aumento de suministro de la OPEP

Los precios del petróleo caían ampliando el desplome de la víspera debido a los indicios de que Arabia Saudita podría aumentar la producción.

Los precios del petróleo caían este jueves, ampliando el desplome de la víspera debido a los indicios de que Arabia Saudita, **el mayor exportador mundial de petróleo**, podría aumentar la producción y a datos que mostraron una [contracción de la economía de Estados Unidos](#), el mayor consumidor mundial.

Los futuros del **Brent** cedían 1.1 dólares, o un 1.8%, a 59.96 dólares por barril, y los del **West Texas Intermediate** perdían 1.14 dólares, o un 2%, a 57.07 dólares.

"El mercado del petróleo sigue preocupado por el debilitamiento del crecimiento de la demanda en los próximos meses debido a las tensiones comerciales, así como por una retirada más rápida de los recortes de producción de la OPEP+", dijo Giovanni Staunovo, analista de UBS.

Arabia Saudita está diciendo a sus aliados y a los expertos del sector que no está dispuesta a apuntalar el mercado del petróleo con recortes de la oferta y que puede gestionar un periodo prolongado de precios bajos, dijeron fuentes a Reuters.

[Varios miembros de la OPEP+](#) sugerirán al grupo que acelere el aumento del bombeo en junio por segundo mes consecutivo, según afirmaron tres personas con conocimiento de las conversaciones. Ocho países del cartel se reunirán el 5 de mayo para decidir un plan de producción para junio.

Mientras tanto, la economía estadounidense se contrajo por primera vez en tres años en el primer trimestre, inundada por una avalancha de importaciones mientras las empresas buscan evitar los mayores costos de los aranceles y subrayando el impacto perturbador de la impredecible política comercial del presidente Donald Trump.

Los **aranceles de Trump** han hecho probable que la economía mundial entre en recesión este año, según sugirió un sondeo de Reuters.

La firma de análisis Kpler rebajó su previsión de crecimiento de la demanda mundial de petróleo para 2025 a 640,000 barriles por día (bpd) desde los 80,000 bpd, citando la guerra comercial entre China y Estados Unidos y la débil demanda india. El Economista

Trump dice que hay que dejar de comprar petróleo iraní y amenaza con sanciones a clientes

En febrero, Trump restableció una campaña de "máxima presión" sobre Irán que incluye esfuerzos para reducir a cero sus exportaciones de petróleo.

El presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, dijo que todas las **compras de petróleo** o productos petroquímicos iraníes deben detenerse y que cualquier país o persona que lo haga estaría inmediatamente sujeto a sanciones secundarias.

"No se les permitirá hacer negocios con los Estados Unidos de América de ninguna manera, forma o manera", escribió en Truth Social el jueves.

Los comentarios de Trump se dan tras el aplazamiento de las últimas conversaciones de Estados Unidos con Irán sobre su **programa nuclear**, que estaban previstas para el sábado. Un alto funcionario iraní dijo a Reuters que se fijará una nueva fecha "dependiendo del enfoque de Estados Unidos".

El **Gobierno de Trump** ha apuntado a Teherán con una serie de sanciones a entidades que incluyen una terminal de almacenamiento de crudo con sede en China y un refinador independiente al que ha acusado de estar involucrado en el comercio ilícito de petróleo y productos petroquímicos.

En febrero, Trump restableció una campaña de "máxima presión" sobre Irán que incluye esfuerzos para reducir a cero sus exportaciones de petróleo y ayudar a impedir que Teherán desarrolle un arma nuclear.

Las sanciones secundarias son aquellas en las que un país busca castigar a un país por comerciar con un tercero prohibiéndole el acceso a su propio mercado, una herramienta especialmente poderosa para Estados Unidos debido al tamaño de su economía.

Los analistas han afirmado que para reprimir realmente las **exportaciones de petróleo iraní**, Estados Unidos tendría que imponer sanciones secundarias a entidades como los bancos chinos que facilitan las compras de petróleo iraní. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de mayo de 2025

6 Barril sube casi 2% luego de que Trump amenaza con nuevas sanciones a Irán

Los futuros del crudo Brent cerraron con un alza de 1.07 dólares, o un 1.75%, a 62.13 dólares por barril, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate ganaron 1.03 dólares, o un 1.77%, a 59.24 dólares.

Los precios del petróleo avanzaron casi el 2% el jueves, luego de que el presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, amenazó con imponer sanciones a quienes compren petróleo iraní, tras el aplazamiento de la cuarta ronda de conversaciones entre ambos países.

Los futuros del crudo **Brent** cerraron con un alza de 1.07 dólares, o un 1.75%, a 62.13 dólares por barril, mientras que los futuros del crudo **West Texas Intermediate** ganaron 1.03 dólares, o un 1.77%, a 59.24 dólares.

[Trump dijo que todas las compras de petróleo o productos petroquímicos iraníes](#) deben detenerse y que cualquier país o persona que compre alguno estará sujeto inmediatamente a sanciones secundarias.

Sus comentarios se dan tras el aplazamiento de las conversaciones sobre el programa nuclear de Irán que debían celebrarse el sábado. Un alto funcionario iraní dijo a Reuters que se fijará una nueva fecha en función de la estrategia de **Estados Unidos**.

"Si la administración Trump logra imponer sanciones secundarias a la compra de petróleo iraní, esto podría llevar a una reducción del suministro de alrededor de un millón y medio de barriles diarios", dijo Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates.

Varios miembros de la **OPEP+** sugerirán al grupo que acelere el aumento del bombeo en junio por segundo mes consecutivo, según afirmaron tres personas con conocimiento de las conversaciones. Ocho países del cartel se reunirán el 5 de mayo para decidir un plan de producción para junio.

Mientras, **Arabia Saudita** está diciendo a sus aliados y a los expertos del sector que no está dispuesta a apuntalar el mercado del petróleo con recortes de la oferta y que puede gestionar un periodo prolongado de precios bajos, dijeron fuentes a Reuters.

Sin embargo, por el lado de la demanda, la **economía estadounidense** se contrajo por primera vez en tres años en el primer trimestre, inundada por una avalancha de importaciones mientras las empresas buscan evitar los mayores costos de los aranceles y subrayando el impacto perturbador de la impredecible política comercial de Trump. El Economista

Precio de canasta de petróleo mexicano bajó 16.38% en abril

Los precios del petróleo cerraron el mes con una racha de tres jornadas a la baja, luego que uno de los tres mayores productores de crudo en el mundo insinuó sus intenciones de elevar sus niveles de bombeo en el corto plazo.

Los precios del petróleo cerraron el mes con una racha de tres jornadas a la baja, luego que uno de los tres mayores productores de crudo en el mundo insinuó sus intenciones de elevar sus niveles de bombeo en el corto plazo.

El precio del contrato de junio del barril de petróleo estadounidense, West Texas Intermediate (WTI), bajó 3.66% en 58.04 dólares el 30 de abril, mientras que el contrato de junio del crudo del Mar del Norte, Brent, cayó 1.76% en 63.12 dólares.

En abril, el precio del WTI cayó 18.80% y el del Brent perdió 15.55%, su mayor descalabro desde noviembre de 2021.

La mezcla mexicana de exportación cerró el 30 de abril con una caída de 2.92% a 55.79 dólares el barril y terminó el mes con una pérdida de 16.38 por ciento.

No obstante, mayo arrancó de manera positiva con los precios avanzando casi 2% el jueves, luego de que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, amenazó con imponer sanciones a quienes compren petróleo iraní, tras el aplazamiento de la cuarta ronda de conversaciones entre ambos países.

Los futuros del crudo Brent cerraron con un alza de 1.07 dólares, o 1.75%, a 62.13 dólares por barril, mientras que los futuros del crudo West Texas Intermediate ganaron 1.03 dólares, o 1.77%, a 59.24 dólares. El crudo mexicano no cotizó el jueves debido al festivo del Día del Trabajo.

Arabia Saudita, uno de los mayores productores de petróleo del mundo, señaló que no apuntalará el mercado petrolero con más recortes de suministro y que podría soportar un período prolongado de precios bajos.

A principios de mes, Arabia Saudita presionó para que la Organización de los Países Exportadores de Petróleo y sus aliados aumentara la producción más de lo planeado en mayo.

Trump dijo que las compras de petróleo o productos petroquímicos iraníes deben detenerse y que cualquier país o persona que compre alguno estará sujeto a sanciones secundarias. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de mayo de 2025



Gas caro y alza del dólar ponen en rojo a la CFE

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) reportó una pérdida neta de 16,092 millones de pesos en el primer trimestre del año, que contrasta con la utilidad obtenida de 1,869 millones de pesos del año anterior. La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** reportó una pérdida neta de 16,092 millones de pesos en el primer trimestre del año, que contrasta con la utilidad obtenida de 1,869 millones de pesos del año anterior.

A pesar de haber obtenido ingresos totales por 164,989 millones de pesos, con un incremento anual de 12% por las ventas de energía y la **comercialización de gas natural** que lleva a cabo, la [cotización del dólar ante el peso](#) y otros factores como la volatilidad de los combustibles no permitieron mejores resultados para la CFE en el periodo, cuya deuda documentada ascendió a 526,564 millones de pesos, con un aumento de 7.3% en comparación [con lo que se reportaba al cierre del 2024](#).

En el **primer trimestre de 2025** los costos de operación de la CFE sumaron 106,741 millones de pesos, para la CFE. "Este efecto se debe principalmente al incremento de los precios de los combustibles en el transcurso del 2025 y primeros meses de 2024, principalmente", informó la empresa.

Los costos de operación al primer trimestre de 2025 fueron superiores en 32.2% respecto al mismo periodo del año anterior, derivado de las variaciones de mercado en los precios de los combustibles a nivel internacional, particularmente del gas natural, cuyo precio medio mostró un incremento de 60% en el último año. Las coberturas que la empresa implementa en el consumo diario de este insumo, permitieron mitigar el impacto en costos.

Durante el primer trimestre de 2025 el tipo de cambio promedio fue de 20.43, el tipo de cambio al cierre de marzo 2025 fue de 20.32 en comparación al cierre de marzo 2024 por 16.70. En estos meses el tipo de cambio se me ha mantenido estable, generando un efecto de pérdida por fluctuación cambiaría de 4,234 millones de pesos para la estatal eléctrica.

Los ingresos por venta de energía se incrementaron 2.1%, sobresaliendo los sectores doméstico y comercial con aumentos de 11.3% y 6.9%, respectivamente. Destaca también el aumento en los ingresos por la **venta de combustible** y transporte de energía, que al primer trimestre de 2025 se duplicaron respecto al mismo periodo de 2024.

Respecto al Estado de Situación Financiera, el **valor total de los activos de la CFE** se ubicó en 2,655,447 millones, con un incremento de 13.2%, originado principalmente por efectos de consolidación en empresa Productiva como son:

- Mayores niveles de efectivo y equivalentes por 6,211 millones
- Incrementos por efectos de reconocimiento de activos intangibles por 5,806 millones
- Revaluaciones por activos por derecho y otros rubros de los activos por 7,576 millones

Petróleo cae 1% antes de reunión de la OPEP+; registra caída semanal de más de 8%

Los precios del petróleo cayeron un 1% este viernes y cerraron con sus mayores pérdidas semanales desde finales de marzo, ya que los operadores se volvieron cautos antes de una reunión de la OPEP+ para decidir la política de producción del grupo para junio.

Los **precios del petróleo** cayeron un 1% este viernes y cerraron con sus mayores pérdidas semanales desde finales de marzo, ya que los operadores se volvieron cautos antes de una reunión de la OPEP+ para decidir la política de producción del grupo para junio.

Los futuros del **Brent** cedieron 84 centavos, o un 1.35%, a 61.29 dólares el barril; mientras que los del West Texas Intermediate en Estados Unidos bajaron 95 centavos, o un 1.6%, a 58.29 dólares. En la semana, el Brent cayó alrededor de un 8.6%, y el WTI un 8 por ciento.

Ocho países de la OPEP+ se reunirán el sábado para decidir sobre su plan de política de producción petrolera en junio, en lugar del lunes como estaba previsto inicialmente, dijeron a Reuters tres fuentes. No quedó claro por qué se adelantó la cita.

En cualquier caso, los operadores se preparan para una mayor oferta del grupo, en un momento en que el temor a una desaceleración económica causada por una guerra comercial entre Estados Unidos y China han llevado a los expertos del mercado a reducir las expectativas de crecimiento de la demanda para este año.

"En el mercado todo se trata de la OPEP, con incluso la guerra arancelaria pasando a un segundo plano", dijo Scott Shelton, especialista en energía de United ICAP.

Reuters informó esta semana de que funcionarios de Arabia Saudita, líder de facto de la OPEP+, han dicho a aliados y expertos del sector de que no están dispuestos a apuntalar el mercado con nuevos recortes de la oferta. El grupo está recortando actualmente el bombeo en más de 5 millones de bpd.

Los operadores también se mostraron cautos ante la posibilidad de una [desescalada de la guerra comercial](#) entre Estados Unidos y China, después de que Pekín dijo este viernes que está "evaluando" una propuesta para mantener conversaciones destinadas a abordar los aranceles. El Economista